GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ARROW S ENERGY OPERATING, LLC 100104
ASE SOUTH WELL #: A200GR RRCID -> 299834 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

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

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6220 - 6260

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264125 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF.13857 - 13860

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266690 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 13820

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

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271554 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7617 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2026 - WELL PLUGGED 06/12/26

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

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

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
WASHBURN RANCH WELL #: 02WS RRCID -> 285635 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8034 RRCID -> 233663 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
LINDHOLM-PEARL WELL #: 1ST RRCID -> 300991 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
J. HENDERSON ET AL GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 174590 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 14080 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	7	-0-	-1253	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					90
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					90
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					90
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2998	-0-	198	198	1195	1	1759	2	Y	40	40	1			59
							44	9									
03	2446	N	2248	-0-	-198	-0-	713	1	1535	2	Y	-0-					59
04	1650	N	1285	-0-	-365	-0-	395	1	851	2	Y	35	47	1			47
							39	9									
05	2728	X	1303	-0-	-1425	-0-	426	1	852	2	Y	23					70
							25	9									
06	2640	X	1221	-0-	-1419	-0-	390	1	792	2	Y	35	47	1			58
							39	9									
07	1395	X	814	-0-	-581	-0-	248	1	543	2	Y	21	45	1			34
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	222	1	327	2	Y	25	25	1			75
							28	9									
03	558	N	442	-0-	-116	-0-	140	1	302	2	Y	-0-					75
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	171	1	369	2	Y	-0-					75
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	205	1	410	2	Y	-0-					75
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	196	1	397	2	Y	-0-					75
*07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	217	1	475	2	Y	47	47	1			75
							52	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	34	1	51	2	Y	3	3	1			37
							3	9									
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	22	1	46	2	Y	-0-					37
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	29	1	63	2	Y	-0-					37
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	42	1	84	2	Y	-0-					37
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	41	1	84	2	Y	-0-					37
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	33	1	73	2	Y	9	9	1			37
							10	9									

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

02	1820	X	1709	-0-	-111	-0-	675	1	994	2	Y	36	36	1			64
							40	9									
03	1984	X	1614	-0-	-370	-0-	509	1	1094	2	Y	10					74
							11	9									
04	1830	X	1568	-0-	-262	-0-	489	1	1053	2	Y	24	24	1			74
							26	9									
05	1891	X	1529	-0-	-362	-0-	500	1	1001	2	Y	25	25	1			74
							28	9									
06	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	479	1	972	2	Y	-0-					74
*07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	601	1	1317	2	Y	-0-					74

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

02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	199	1	292	2	Y	36	36	1			25
							40	9									
03	620	N	384	-0-	-236	-0-	122	1	262	2	Y	-0-					25
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	140	1	303	2	Y	-0-					25
05	589	N	477	-0-	-112	-0-	159	1	318	2	Y	-0-					25
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	132	1	269	2	Y	-0-					25
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	124	1	271	2	Y	25	24	1			26
							28	9									

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

02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1243	3	63	4	Y	-0-					60
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					60
*04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1590	3	3	9	Y	3	3	8			60
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1500	3	37	9	Y	34					94
*06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1550	3	25	9	Y	23					117
07	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	1449	3			Y	-0-					117

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

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RYAN O WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					200
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

02	196	N	29	-0-	-167	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					1
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	11	1	94	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		36	-0-	36	36	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		30	-0-	30	66	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

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

02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	37	1	307	3	Y	-0-					1
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	27	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	24	1	272	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	419	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	296	3	Y	6	3	1			6
							7	9									

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		167	-0-	167	167	18	1	149	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	Y	12	9	1			6
							13	9									
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	11	1	105	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
07	341	N	147	-0-	-194	-0-	15	1	128	3	Y	4	2	1			4
							4	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
04	T. A.		150	-0-	150	232	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
07	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	256	X	-0-	-0-	-256	-0-					Y	-0-					-0-
03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	14B DENY		76	-0-	76	96	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

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

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

02	252	N	243	-0-	-9	-0-	26	1	215	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	17	1	265	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	251	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	288	3	Y	9	7	1			7
							10	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	400	3	Y	14	16	1			5
							15	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	37	1	308	3	Y	11	5	1			11
							12	9									

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	6	1	3			N	-0-					-0-
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

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

02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					4
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	Y	1					5
04	900	N	491	-0-	-409	-0-	491	3			Y	-0-					5
05	744	N	274	-0-	-470	-0-	274	3			Y	-0-					5
06	390	N	219	-0-	-171	-0-	219	3			Y	-0-					5
07	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	3			Y	-0-					5

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	3	Y	-0-					1
03	155	N	31	-0-	-124	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					1
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	76	-0-	-203	-0-	6	1	68	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					1

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

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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		30	-0-	30	30	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		75	-0-	75	75	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
06	T. A.		141	-0-	141	216	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	216	N	-0-	-0-	-216	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	140	N	38	-0-	-102	-0-	38	3			Y	-0-					17
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					17
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					17
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					17
06	540	N	213	-0-	-327	-0-	213	3			Y	-0-					17
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					17

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

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

02	280	N	206	-0-	-74	-0-	22	1	178	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	18	1	289	3	Y	12	6	1			13
							13	9									
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	337	3	Y	19	19	1			13
							21	9									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	4	8	1			9
							4	9									
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	26	1	247	3	Y	6	11	1			4
							7	9									
07	403	N	310	-0-	-93	-0-	33	1	270	3	Y	6	3	1			7
							7	9									

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

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	91	-0-	91	91	91	3			Y	-0-					-0-
04		14B DENY	42	-0-	42	133	42	3			Y	-0-					-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					-0-

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

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	42	-0-	42	42	42	3			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	60	-0-	60	102	60	3			Y	-0-					-0-

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

02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					8
03	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	3			Y	-0-					8
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					8
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					8
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					8
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					18
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	Y	1					19
04	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	3			Y	-0-					19
05	403	N	73	-0-	-330	-0-	73	3			Y	-0-					19
06	270	N	77	-0-	-193	-0-	77	3			Y	-0-					19
07	372	N	79	-0-	-293	-0-	79	3			Y	-0-					19

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					14
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					14
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					14
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					14
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	3			Y	-0-					14
07	1054	N	747	-0-	-307	-0-	747	3			Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	X	300	-0-	-36	-0-	300	3			Y	-0-					22
03	465	X	344	-0-	-121	-0-	343	3	1	9	Y	1					23
04	450	X	82	-0-	-368	-0-	82	3			Y	-0-					23
05	465	X	199	-0-	-266	-0-	199	3			Y	-0-					23
06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					23
07	341	X	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-					23

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	X	100	-0-	-12	-0-	100	3			Y	-0-					3
03	279	X	115	-0-	-164	-0-	115	3			Y	-0-					3
04	270	X	149	-0-	-121	-0-	149	3			Y	-0-					3
05	279	X	134	-0-	-145	-0-	134	3			Y	-0-					3
06	210	X	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-					3
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	379	-0-	-489	-0-	379	3			Y	-0-					4
03	1054	N	713	-0-	-341	-0-	713	3			Y	-0-					4
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	121	1	835	3	Y	-0-					4
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					4
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	121	1	832	3	Y	-0-					4
07	992	X	609	-0-	-383	-0-	103	1	506	3	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	268	-0-	-488	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	149	1	1023	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	356	-0-	-357	-0-	60	1	296	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	55	-0-	-85	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					1
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					1
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					1
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					1
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					5
03	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	3			Y	-0-					5
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					5
05	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	3			Y	-0-					5
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					5
07	434	X	203	-0-	-231	-0-	203	3			Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		81	-0-	81	81	10	1	71	3	N	-0-					39
07	14B2 EXT		48	-0-	48	129	7	1	41	3	N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	H15 VIOL		53	-0-	53	53	7	1	46	3	N	-0-					8
07	H15 VIOL		64	-0-	64	117	10	1	54	3	N	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	472	-0-	-2328	747	87	1	385	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	709	-0-	-748	-0-	72	1	637	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	74	1	517	3	N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	115	1	787	3	N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	101	1	565	3	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	H15 VIOL		52	-0-	52	52	7	1	45	3	N	-0-					28
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	H15 VIOL		86	-0-	86	86	11	1	75	3	N	-0-					6
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	204	-0-	-300	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	101	-0-	-674	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	330	-0-	-90	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	74	-0-	-267	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	57	1	252	3	N	-0-					30
03	434	N	282	-0-	-152	-0-	29	1	253	3	N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	95	1	667	3	N	-0-					30
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	56	1	383	3	N	-0-					30
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	43	1	244	3	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	299					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		166	-0-	166	465	166	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	465					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		201	-0-	201	666	201	3			Y	-0-					-0-
06	797	X	131	-0-	-666	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	351	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	510	N	273	-0-	-237	-0-	272	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	465	N	222	-0-	-243	-0-	218	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	330	N	104	-0-	-226	-0-	101	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	279	N	75	-0-	-204	-0-	73	3	2	9	Y	2	2	1			1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	46	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	118	3	6	9	Y	5	4	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 131966 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	29	1	238	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
03	372	N	158	-0-	-214	-0-	9	1	145	3	Y	4	3	1			8
							4	9									
04	510	N	337	-0-	-173	-0-	30	1	293	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	19	1	214	3	Y	6	7	1			7
							7	9									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	55	1	527	3	Y	13	15	1			5
							14	9									
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	28	1	234	3	Y	7	4	1			8
							8	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	97	-0-	-155	-0-	10	1	84	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	Y	25	11	1			21
							28	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	Y	33	33	1			21
							36	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	311	3	Y	6	12	1			15
							7	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	313	3	Y	7	16	1			6
							8	9									
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	35	1	294	3	Y	6	4	1			8
							7	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	55	-0-	-38	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	106	X	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	366	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	463	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	390	N	330	-0-	-60	-0-	326	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	403	N	284	-0-	-119	-0-	274	3	10	9	Y	9	8	1			2
06	450	N	307	-0-	-143	-0-	296	3	11	9	Y	10	9	1			3
07	341	N	136	-0-	-205	-0-	127	3	9	9	Y	8	8	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	275	-0-		-257	-0-	29	1	238	3	Y	7	7	1			10
								8	9									
03	713	N	254	-0-		-459	-0-	14	1	229	3	Y	10	6	1			14
								11	9									
04	360	N	311	-0-		-49	-0-	27	1	266	3	Y	16	18	1			12
								18	9									
05	310	N	222	-0-		-88	-0-	17	1	196	3	Y	8	10	1			10
								9	9									
06	240	N	189	-0-		-51	-0-	17	1	162	3	Y	9	14	1			5
								10	9									
07	310	N	242	-0-		-68	-0-	25	1	207	3	Y	9	5	1			9
								10	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	89	-0-		-51	-0-	9	1	79	3	Y	1	1	1			2
								1	9									
03	186	N	146	-0-		-40	-0-	8	1	135	3	Y	3	2	1			3
								3	9									
04	225	N	225	-0-		-0-	-0-	20	1	197	3	Y	7	6	1			4
								8	9									
05	276	N	276	-0-		-0-	-0-	22	1	246	3	Y	7	6	1			5
								8	9									
06	207	N	207	-0-		-0-	-0-	19	1	180	3	Y	7	9	1			3
								8	9									
07	248	N	178	-0-		-70	-0-	19	1	153	3	Y	5	3	1			5
								6	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	206	N	206	-0-		-0-	-0-	22	1	182	3	Y	2	2	1			3
								2	9									
03	186	N	91	-0-		-95	-0-	5	1	83	3	Y	3	2	1			4
								3	9									
04	120	N	111	-0-		-9	-0-	10	1	98	3	Y	3	4	1			3
								3	9									
05	217	N	128	-0-		-89	-0-	10	1	111	3	Y	6	5	1			4
								7	9									
06	271	N	271	-0-		-0-	-0-	24	1	226	3	Y	19	18	1			5
								21	9									
07	124	N	119	-0-		-5	-0-	12	1	99	3	Y	7	4	1			8
								8	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	138	-0-		-58	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					1
03	279	N	168	-0-		-111	-0-	10	1	158	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	195	N	195	-0-		-0-	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-		-0-	-0-	17	1	194	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
06	178	N	178	-0-		-0-	-0-	17	1	159	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	223	N	223	-0-		-0-	-0-	24	1	197	3	Y	2	1	1			2
								2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					1
03	341	N	232	-0-	-109	-0-	14	1	218	3	Y	-0-					1
04	360	N	117	-0-	-243	-0-	11	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					15
03	T. A.		18	-0-	18	106	1	1	17	3	Y	-0-					15
04	T. A.		94	-0-	94	200	9	1	85	3	Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					15
06	200	X	-0-	-0-	-200	-0-					Y	-0-					15
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	Y	2					17
							2	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	3	1	24	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	34	-0-	-183	-0-	2	1	31	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	Y	15	10	1			6
							17	9									
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	294	3	Y	6	3	1			5
							7	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	15	1	128	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
03	310	N	199	-0-	-111	-0-	11	1	181	3	Y	6	4	1			8
							7	9									
04	630	N	310	-0-	-320	-0-	27	1	270	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	10	9	1			9
							11	9									
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	7	12	1			4
							8	9									
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	29	1	236	3	Y	10	5	1			9
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 13 RRCID -> 144632 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	46	-0-	-150	-0-	5	1	39	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	279	N	140	-0-	-139	-0-	8	1	125	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	12	1	115	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	231	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	108	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	196	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	205	-0-	-105	-0-	199	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	149	3	7	9	Y	6	5	1			2
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	167	3	7	9	Y	6	6	1			2

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	Y	8	8	1			10
							9	9									
03	496	N	337	-0-	-159	-0-	18	1	295	3	Y	22	10	1			22
							24	9									
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	Y	28	30	1			20
							31	9									
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	9	14	1			15
							10	9									
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	300	3	Y	11	19	1			7
							12	9									
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	36	1	298	3	Y	10	6	1			11
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	344	3	Y	21	16	1			10
							23	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	3	Y	-0-	4	1			6
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	Y	-0-	4	1			2
07	403	N	271	-0-	-132	-0-	29	1	242	3	Y	-0-	1	1			1

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	75	-0-	-80	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	225	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	192	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	300	N	212	-0-	-88	-0-	204	3	8	9	Y	7	6	1			2
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	275	3	12	9	Y	11	9	1			4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	690	N	535	-0-	-155	-0-	534	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	558	N	443	-0-	-115	-0-	435	3	8	9	Y	7	5	1			2
06	600	N	505	-0-	-95	-0-	496	3	9	9	Y	8	7	1			3
07	558	N	365	-0-	-193	-0-	356	3	9	9	Y	8	8	1			3

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN ET AL WELL #: 70 RRCID -> 155321 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	14	1	113	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	10	1	117	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	403	N	175	-0-	-228	-0-	18	1	151	3	Y	5	3	1			5
							6	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	8	1	68	3	Y	-0-	1	1			1
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	10	1	154	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	11	1	102	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	Y	4	2	1			3
							4	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	639	-0-	-173	-0-	625	3	14	9	Y	13	15	1			4
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	710	3	17	9	Y	15	15	1			4
04	810	N	523	-0-	-287	-0-	510	3	13	9	Y	12	14	1			2
05	713	N	540	-0-	-173	-0-	530	3	10	9	Y	9	8	1			3
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	640	3	15	9	Y	14	12	1			5
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	536	3	13	9	Y	12	12	1			5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	546	-0-	-238	-0-	539	3	7	9	Y	6	7	1			2
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	618	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	660	N	187	-0-	-473	-0-	184	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
05	620	N	493	-0-	-127	-0-	480	3	13	9	Y	12	9	1			3
06	600	N	413	-0-	-187	-0-	396	3	17	9	Y	15	13	1			5
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	468	3	18	9	Y	16	15	1			6

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	217	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	75	-0-	-173	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	212	3	8	9	Y	7	5	1			2
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	182	3	4	9	Y	4	4	1			2

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

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

02	308	N	203	-0-	-105	-0-	202	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	360	N	224	-0-	-136	-0-	223	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

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

02	812	X	305	-0-	-507	-0-	293	3	12	9	Y	11	12	1			4
03	899	X	258	-0-	-641	-0-	250	3	8	9	Y	7	9	1			2
04	870	X	290	-0-	-580	-0-	282	3	8	9	Y	7	8	1			1
05	496	X	304	-0-	-192	-0-	298	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	449	X	449	-0-	-0-	-0-	439	3	10	9	Y	9	8	1			3
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	315	3	11	9	Y	10	9	1			4

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

02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	39	-0-	-271	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

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

02	588	N	462	-0-	-126	-0-	452	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	344	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	477	3	12	9	Y	11	11	1			2
05	527	N	262	-0-	-265	-0-	251	3	11	9	Y	10	9	1			3
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	320	3	17	9	Y	15	13	1			5
07	496	N	395	-0-	-101	-0-	372	3	23	9	Y	21	18	1			8

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

02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	229	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

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

02	532	N	306	-0-	-226	-0-	303	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	465	N	292	-0-	-173	-0-	289	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	341	N	189	-0-	-152	-0-	186	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	204	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	310	N	170	-0-	-140	-0-	164	3	6	9	Y	5	4	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	549	-0-	-263	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	229	-0-	-391	-0-	222	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	450	N	116	-0-	-334	-0-	112	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	547	3	20	9	Y	18	13	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	X	602	-0-	-210	-0-	601	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1023	X	941	-0-	-82	-0-	938	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	990	X	613	-0-	-377	-0-	612	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	1023	X	574	-0-	-449	-0-	564	3	10	9	Y	9	7	1			2
06	900	X	628	-0-	-272	-0-	611	3	17	9	Y	15	12	1			5
07	620	N	539	-0-	-81	-0-	525	3	14	9	Y	13	13	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	X	305	-0-	-87	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
03	496	X	188	-0-	-308	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	480	X	269	-0-	-211	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
05	496	X	148	-0-	-348	-0-	145	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	330	X	177	-0-	-153	-0-	174	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	376	3	12	9	Y	11	8	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	X	171	-0-	-193	-0-	170	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	403	X	225	-0-	-178	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
04	360	X	123	-0-	-237	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	279	X	276	-0-	-3	-0-	272	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	270	X	69	-0-	-201	-0-	67	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	87	3	2	9	Y	2	2	1			1

SBR WELL #: 20 RRCID -> 156266 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	416	-0-	-124	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	586	3	14	9	Y	13	10	1			3
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	391	3	14	9	Y	13	12	1			4
07	434	N	227	-0-	-207	-0-	218	3	9	9	Y	8	9	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	86	1	708	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	12	1	193	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	24	1	236	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
05	837	N	403	-0-	-434	-0-	32	1	360	3	Y	10	9	1			7
							11	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	293	3	Y	13	15	1			5
							14	9									
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	294	3	Y	10	5	1			10
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

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

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

02	T. A.		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		29	-0-	29	73	29	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		38	-0-	38	111	38	3			Y	-0-					-0-
05	160	X	49	-0-	-111	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

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

02	588	N	419	-0-	-169	-0-	71	1	313	3	Y	32	41	1			9
							35	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	134	1	1192	3	Y	57	42	1			24
							63	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	171	1	1123	3	Y	30	39	1			15
							33	9									
05	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	169	1	1185	3	Y	-0-					15
06	1350	X	1270	-0-	-80	-0-	157	1	1081	3	Y	29	43	1			1
							32	9									
07	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	253	1	1422	3	Y	5					6
							6	9									

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

02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	511	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	469	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	Y	-0-	3	1			2
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	67	1	664	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	40	1	636	3	Y	-0-					-0-

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

02	588	N	347	-0-	-241	-0-	60	1	265	3	Y	20	22	1			6
							22	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	74	1	652	3	Y	26	21	1			11
							29	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	112	1	739	3	Y	16	20	1			7
							18	9									
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	86	1	605	3	Y	-0-					7
06	720	N	436	-0-	-284	-0-	50	1	345	3	Y	37	41	1			3
							41	9									
07	899	N	610	-0-	-289	-0-	92	1	514	3	Y	4					7
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
F. T. WELL #: 9 RRCID -> 157229 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10514 - 10572

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

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

02	420	N	315	-0-	-105	-0-	54	1	241	3	Y	18	22	1			5
							20	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	54	1	480	3	Y	29	22	1			12
							32	9									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	86	1	567	3	Y	22	25	1			9
							24	9									
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	42	1	294	3	Y	-0-					9
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	102	1	700	3	Y	95	101	1			3
							105	9									
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	192	1	1078	3	Y	13					16
							14	9									

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

02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

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

02	392	N	287	-0-	-105	-0-	17	1	249	3	Y	19	24	1			7
							21	9									
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	50	1	470	3	Y	30	29	1			8
							33	9									
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	30	1	324	3	Y	27	30	1			5
							30	9									
05	310	N	116	-0-	-194	-0-	6	1	110	3	Y	-0-	3	1			2
06	540	N	433	-0-	-107	-0-	40	1	393	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	Y	-0-					-0-

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

02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	310	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	330	N	144	-0-	-186	-0-	13	1	131	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	X	108	-0-	-88	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	279	X	184	-0-	-95	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	270	X	226	-0-	-44	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
05	279	X	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-

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

02	364	N	79	-0-	-285	-0-	5	1	73	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	30	-0-	-435	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	35	-0-	-175	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-

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

02	924	N	434	-0-	-490	-0-	428	3	6	9	Y	5	6	1			2
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	771	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	840	N	539	-0-	-301	-0-	533	3	6	9	Y	5	6	1			1
05	496	N	345	-0-	-151	-0-	344	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	750	N	419	-0-	-331	-0-	419	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	475	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

02	224	N	168	-0-	-56	-0-	18	1	148	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	266	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	21	1	200	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
07	310	N	191	-0-	-119	-0-	20	1	168	3	Y	3	2	1			4
							3	9									

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

02	756	N	553	-0-	-203	-0-	553	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	682	N	548	-0-	-134	-0-	547	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	400	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	620	N	191	-0-	-429	-0-	185	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	515	3	13	9	Y	12	9	1			4
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	461	3	11	9	Y	10	10	1			4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	287	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	Y	10	5	1			9
							11	9									
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	9	1	88	3	Y	4	8	1			5
							4	9									
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	25	1	285	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	330	N	205	-0-	-125	-0-	19	1	183	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	70	1	308	3	Y	29	33	1			8
							32	9									
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	70	1	618	3	Y	39	31	1			16
							43	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	82	1	539	3	Y	24	29	1			11
							26	9									
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	96	1	673	3	Y	-0-					11
06	720	N	78	-0-	-642	-0-	9	1	59	3	Y	9	19	1			1
							10	9									
07	682	N	79	-0-	-603	-0-	12	1	67	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	306	-0-	-282	-0-	54	1	240	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	78	1	690	3	Y	17	13	1			7
							19	9									
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	78	1	515	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	148	1	1033	3	Y	-0-					5
06	750	N	520	-0-	-230	-0-	64	1	438	3	Y	16	20	1			1
							18	9									
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	109	1	609	3	Y	3					4
							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
02	700	N	575	-0-	-125	-0-	36	1	507	3	Y	29	29	1			9
							32	9									
03	620	N	489	-0-	-131	-0-	45	1	421	3	Y	21	24	1			6
							23	9									
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	33	1	356	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
05	651	N	88	-0-	-563	-0-	4	1	83	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	480	N	147	-0-	-333	-0-	13	1	131	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	434	N	250	-0-	-184	-0-	14	1	230	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1120	X	539	-0-	-581	-0-	93	1	411	3	Y	32	40	1			9
							35	9									
03	1364	X	980	-0-	-384	-0-	94	1	835	3	Y	46	36	1			19
							51	9									
04	1320	X	654	-0-	-666	-0-	82	1	541	3	Y	28	34	1			13
							31	9									
05	1364	X	837	-0-	-527	-0-	105	1	732	3	Y	-0-					13
06	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	158	1	1087	3	Y	72	76	1			9
							79	9									
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	161	1	905	3	Y	7					16
							8	9									

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

02	616	N	480	-0-	-136	-0-	85	1	377	3	Y	16	20	1			5
							18	9									
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	100	1	891	3	Y	23	18	1			10
							25	9									
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	154	1	1009	3	Y	15	18	1			7
							17	9									
05	761	X	761	-0-	-0-	-0-	95	1	666	3	Y	-0-					7
06	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	159	1	1091	3	Y	59	62	1			4
							65	9									
07	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	210	1	1179	3	Y	8					12
							9	9									

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

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

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

02	140	N	89	-0-	-51	-0-	32	1	53	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	24	1	61	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	32	1	55	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	35	1	77	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	37	1	76	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	28	1	29	3	Y	3					7
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-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
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	31 8	1 9	51	3	Y	7	6	1			8
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	36 12	1 9	90	3	Y	11	7	1			12
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	37 6	1 9	64	3	Y	5	7	1			10
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	50 14	1 9	111	3	Y	13	12	1			11
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	29 14	1 9	60	3	Y	13	13	1			11
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	25 7	1 9	26	3	Y	6					17

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	69	-0-	-86	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	31	-0-	-124	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	X	218	-0-	-286	-0-	190	3	28	9	Y	25	31	1			9
03	558	X	478	-0-	-80	-0-	427	3	51	9	Y	46	43	1			12
04	540	X	282	-0-	-258	-0-	242	3	40	9	Y	36	41	1			7
05	558	X	242	-0-	-316	-0-	239	3	3	9	Y	3	7	1			3
06	450	X	332	-0-	-118	-0-	325	3	7	9	Y	6	7	1			2
07	279	N	136	-0-	-143	-0-	133	3	3	9	Y	3	4	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	330	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	483	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	42	1	451	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	38	1	380	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
07	527	N	373	-0-	-154	-0-	21	1	341	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

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

02	224	N	192	-0-	-32	-0-	191	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	147	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

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

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

02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	29	1	47	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	30	1	74	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	54	1	93	3	Y	-0-	1	1			1
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	39	1	88	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	49	1	102	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	25	1	24	3	Y	1					2
							1	9									

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

02	280	N	196	-0-	-84	-0-	195	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	188	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	360	N	164	-0-	-196	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	217	N	127	-0-	-90	-0-	124	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	164	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180	3	7	9	Y	6	5	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 55 RRCID -> 158597 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		103	-0-	103	285	103	3			Y	-0-					-0-
03	14B DENY		64	-0-	64	349	64	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		51	-0-	51	400	51	3			Y	-0-					-0-
05	706	X	306	-0-	-400	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
06	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		323	-0-	323	323	323	3			Y	-0-					-0-

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

02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	43	1	398	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	371	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	19	1	368	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	450	N	257	-0-	-193	-0-	23	1	225	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
07	434	N	315	-0-	-119	-0-	18	1	286	3	Y	10	9	1			4
							11	9									

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

02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	465	N	177	-0-	-288	-0-	176	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	265	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	341	N	228	-0-	-113	-0-	221	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	216	3	8	9	Y	7	6	1			2
07	279	N	184	-0-	-95	-0-	174	3	10	9	Y	9	8	1			3

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

02	224	N	113	-0-	-111	-0-	7	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	17	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	147	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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

02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	35	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	32	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	168	-0-	-235	-0-	8	1	153	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	360	N	115	-0-	-245	-0-	10	1	98	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	403	N	219	-0-	-184	-0-	12	1	198	3	Y	8	7	1			3
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	66	-0-	-89	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	41	-0-	-139	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	Y	6	5	1			2
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	14	1	127	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	8	1	90	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	4	1	44	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		63	-0-	63	107	63	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		72	-0-	72	179	72	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		45	-0-	45	224	45	3			Y	-0-					-0-
05	290	X	66	-0-	-224	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	416	-0-	-172	-0-	416	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	651	N	387	-0-	-264	-0-	386	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	540	N	193	-0-	-347	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	337	-0-	-128	-0-	330	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	511	3	14	9	Y	13	10	1			4
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	286	3	11	9	Y	10	10	1			4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	296	-0-	-348	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	274	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	341	N	121	-0-	-220	-0-	120	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	332	3	8	9	Y	7	5	1			2
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	211	3	4	9	Y	4	4	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	266	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	243	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	369	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	202	-0-	-134	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	159	-0-	-244	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	263	3	8	9	Y	7	6	1			2
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	351	3	9	9	Y	8	8	1			2
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	388	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	616	3	10	9	Y	9	8	1			3
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	543	3	14	9	Y	13	11	1			5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	331	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	465	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	434	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	494	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	59	1	586	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	32	1	512	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	4	1	58	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-	1	1			1
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	554	3	14	9	Y	13	13	1			4
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	626	3	15	9	Y	14	14	1			4
04	510	N	326	-0-	-184	-0-	316	3	10	9	Y	9	11	1			2
05	620	N	114	-0-	-506	-0-	113	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	630	N	385	-0-	-245	-0-	378	3	7	9	Y	6	5	1			2
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	262	3	6	9	Y	5	5	1			2

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
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	114	-0-	-103	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	X	361	-0-	-171	-0-	351	3	10	9	Y	9	11	1			3
03	496	X	247	-0-	-249	-0-	239	3	8	9	Y	7	8	1			2
04	480	X	300	-0-	-180	-0-	291	3	9	9	Y	8	8	1			2
05	496	X	216	-0-	-280	-0-	210	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	450	X	339	-0-	-111	-0-	329	3	10	9	Y	9	8	1			3
07	310	N	207	-0-	-103	-0-	198	3	9	9	Y	8	8	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	116	-0-	-80	-0-	113	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	403	N	231	-0-	-172	-0-	227	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	71	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	97	-0-	-267	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	97	-0-	-461	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	205	-0-	-103	-0-	198	3	7	9	Y	6	7	1			2
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	189	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	206	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	217	N	64	-0-	-153	-0-	62	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	176	3	13	9	Y	12	9	1			4
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	152	3	12	9	Y	11	11	1			4

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	27	1	247	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	17	1	176	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	9	1	182	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	270	N	46	-0-	-224	-0-	4	1	41	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	217	N	66	-0-	-151	-0-	4	1	61	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	51	1	478	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	44	1	464	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	3	Y	-0-	4	1			2
06	540	N	269	-0-	-271	-0-	25	1	244	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	30	1	473	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	309	-0-	-419	-0-	19	1	267	3	Y	21	23	1			7
							23	9									
03	558	N	353	-0-	-205	-0-	32	1	302	3	Y	17	19	1			5
							19	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	298	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	13	1	257	3	Y	-0-	3	1			2
06	330	N	203	-0-	-127	-0-	19	1	184	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	372	N	193	-0-	-179	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		33	-0-	33	93	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		77	-0-	77	170	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		40	-0-	40	210	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	90	-0-	-162	-0-	14	1	76	3	Y	-0-					36
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	433	3	Y	1					37
							1	9									
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	51	1	334	3	Y	-0-					37
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	36	1	312	3	Y	-0-					37
06	450	N	367	-0-	-83	-0-	37	1	327	3	Y	3					40
							3	9									
07	403	N	286	-0-	-117	-0-	38	1	246	3	Y	2					42
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	289	X	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	651	X	259	-0-	-392	-0-	256	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	630	X	107	-0-	-523	-0-	106	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	651	X	141	-0-	-510	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	360	X	46	-0-	-314	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

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

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	18	1	105	3	Y	-0-					3
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	296	3	Y	-0-					3
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	64	1	421	3	Y	-0-					3
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	369	3	Y	-0-					3
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	43	1	379	3	Y	2					5
							2	9									
07	496	N	102	-0-	-394	-0-	14	1	88	3	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	7	1	106	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	210	N	134	-0-	-76	-0-	12	1	119	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	7	1	100	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	Y	11	10	1			4
							12	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
06	270	N	95	-0-	-175	-0-	9	1	84	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	16	1	253	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	42	1	594	3	Y	22	26	1			7
							24	9									
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	92	1	853	3	Y	27	27	1			7
							30	9									
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	69	1	733	3	Y	30	31	1			6
							33	9									
05	744	N	660	-0-	-84	-0-	31	1	598	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	77	1	759	3	Y	38	34	1			13
							42	9									
07	868	N	644	-0-	-224	-0-	36	1	582	3	Y	24	27	1			10
							26	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	239	-0-	-209	-0-	33	1	192	3	Y	13	12	1			16
							14	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	410	3	Y	24	15	1			25
							26	9									
04	390	N	52	-0-	-338	-0-	6	1	40	3	Y	5	11	1			19
							6	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	7	1			12
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	5	1			7
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	25	1	145	3	Y	-0-					24
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	Y	1					25
							1	9									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	35	1	228	3	Y	-0-					25
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	3	Y	-0-					25
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	255	3	Y	2					27
							2	9									
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	28	1	185	3	Y	2					29
							2	9									

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

02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	239	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	12	1	233	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	299	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

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

02	252	N	176	-0-	-76	-0-	11	1	155	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	22	1	201	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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

02	140	N	113	-0-	-27	-0-	35	1	58	3	Y	18	14	1			18
							20	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	32	1	79	3	Y	21	15	1			24
							23	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	44	1	76	3	Y	14	16	1			22
							15	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	46	1	103	3	Y	6	12	1			16
							7	9									
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	42	1	85	3	Y	8	12	1			12
							9	9									
07	155	N	57	-0-	-98	-0-	26	1	28	3	Y	3					15
							3	9									

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		93	-0-	93	93	91	3	2	9	N	2	1	1			1
06	0	W	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-	1	1			-0-
07	0	W	120	-0-	120	213	118	3	2	9	N	2	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
04	T. A.		35	-0-	35	75	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		82	-0-	82	157	4	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	157	X	-0-	-0-	-157	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	425	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	43	1	453	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	16	1	311	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	55	1	546	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	527	N	297	-0-	-230	-0-	17	1	274	3	Y	5	7	1			2
							6	9									

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

02	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					4
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					4
04	1080	X	272	-0-	-808	-0-	35	1	237	3	Y	-0-					4
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					4
06	1080	X	208	-0-	-872	-0-	26	1	182	3	Y	-0-					4
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4

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

02	560	N	208	-0-	-352	-0-	207	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	121	-0-	-209	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	410	3	9	9	Y	8	6	1			2
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	502	3	14	9	Y	13	11	1			4
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	366	3	11	9	Y	10	10	1			4

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

02	84	N	47	-0-	-37	-0-	5	1	27	3	Y	14	13	1			18
							15	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	16	25	1			9
							18	9									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	23	14	1			18
							25	9									
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	7	10	1			15
							8	9									
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	13	1	107	3	Y	6	9	1			12
							7	9									
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	11	1	71	3	Y	5	15	1			2
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					5
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	27	1	251	3	Y	-0-					5
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					5
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	19	1	141	3	Y	-0-					5
06	270	N	168	-0-	-102	-0-	17	1	151	3	Y	-0-					5
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	33	1	238	3	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	233	-0-	-131	-0-	21	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	225	-0-	-457	-0-	22	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	119	-0-	-129	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	32	1	234	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	78	-0-	-342	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					24
03	310	N	53	-0-	-257	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					24
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	3	Y	-0-					24
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	Y	-0-					24
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	Y	-0-					24
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	78	-0-	-174	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					18
03	434	N	53	-0-	-381	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					18
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					18
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	3	Y	-0-					18
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	266	-0-	-126	-0-	16 15	1 9	235	3	Y	14	17	1			5
03	465	N	380	-0-	-85	-0-	35 19	1 9	326	3	Y	17	17	1			5
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35 24	1 9	376	3	Y	22	22	1			5
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18 10	1 9	340	3	Y	9	10	1			4
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	56 19	1 9	555	3	Y	17	15	1			6
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33 15	1 9	521	3	Y	14	14	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		163	-0-	163	163	16	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		169	-0-	169	332	19	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		119	-0-	119	451	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	880	X	429	-0-	-451	-0-	44	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	252	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	31	3	44	9	Y	40					40

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	290	-0-	-326	-0-	290	3			Y	-0-					2
03	651	N	104	-0-	-547	-0-	104	3			Y	-0-					2
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	199	1	1371	3	Y	-0-					2
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	79	1	1548	3	Y	-0-					2
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	250	1	1718	3	Y	-0-					2
07	1612	X	851	-0-	-761	-0-	143	1	708	3	Y	-0-					2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	8	1	44	3	Y	10	8	1			11
							11	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	29	30	1			10
							32	9									
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	13	1	92	3	Y	22	14	1			18
							24	9									
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	25	3	Y	1	7	1			12
							1	9									
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	21	1	174	3	Y	-0-	4	1			8
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	6	1	37	3	Y	-0-	6	1			2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	332	3	8	9	Y	7	8	1			2
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	272	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	336	3	9	9	Y	8	8	1			2
05	372	N	178	-0-	-194	-0-	168	3	10	9	Y	9	8	1			3
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	279	3	20	9	Y	18	15	1			6
07	372	N	263	-0-	-109	-0-	240	3	23	9	Y	21	19	1			8

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	8	1	14	3	Y	7	7	1			9
							8	9									
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	37	3	Y	11	8	1			12
							12	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	29	1	50	3	Y	10	10	1			12
							11	9									
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	25	1	55	3	Y	6	8	1			10
							7	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	58	3	Y	7	9	1			8
							8	9									
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	33	1	35	3	Y	4					12
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	35	1	57	3	Y	14	12	1			15
							15	9									
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	38	1	95	3	Y	17	12	1			20
							19	9									
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	31	1	53	3	Y	8	11	1			17
							9	9									
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	34	1	76	3	Y	5	9	1			13
							6	9									
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	43	1	88	3	Y	7	10	1			10
							8	9									
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	34	1	36	3	Y	3					13
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	135	-0-	-117	-0-	42	1	70	3	Y	21	22	1			30
							23	9									
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	60	1	149	3	Y	27	21	1			36
							30	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	71	1	121	3	Y	17	22	1			31
							19	9									
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	75	1	165	3	Y	43	39	1			35
							47	9									
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	75	1	153	3	Y	52	49	1			38
							57	9									
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	69	1	73	3	Y	27					65
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	58	-0-	58	58	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	57	-0-	57	115	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	24	-0-	24	139	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	64	-0-	64	203	7	1	55	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	H15	VIOL	54	-0-	54	257	7	1	46	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	252	-0-	-252	-0-	252	3			Y	-0-					5
03	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	3			Y	-0-					5
04	840	N	183	-0-	-657	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					5
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	114	1	784	3	Y	-0-					5
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	21	1	104	3	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					14
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	3	Y	-0-					14
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					14
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	19	1	141	3	Y	-0-					14
06	360	N	203	-0-	-157	-0-	21	1	182	3	Y	-0-					14
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	88	-0-	-164	-0-	13	1	75	3	Y	-0-					25
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	-0-					25
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	3	Y	-0-					25
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	-0-					25
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	271	3	Y	1					26
							1	9									
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	25	1	159	3	Y	-0-					26

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

02	112	N	35	-0-	-77	-0-	5	1	26	3	Y	4	9	1			11
							4	9									
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	18	1	189	3	Y	8	14	1			5
							9	9									
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	37	19	1			25
							41	9									
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	17	1	136	3	Y	22	21	1			26
							24	9									
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	62	3	Y	17	38	1			5
							19	9									

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

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

02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	49	1	459	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	47	1	503	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	466	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

02	308	N	273	-0-	-35	-0-	17	1	246	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	34	1	321	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	403	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	10	1	201	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	383	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
07	465	N	291	-0-	-174	-0-	16	1	264	3	Y	10	11	1			4
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					2
03	341	N	125	-0-	-216	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					2
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	Y	-0-					2
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	18	1	102	3	Y	-0-					16
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					16
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	Y	-0-					16
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					16
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	10	1	90	3	Y	1					17
							1	9									
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	346	-0-	-522	-0-	59	1	279	3	Y	7	33	1			25
							8	9									
03	806	N	310	-0-	-496	-0-	25	1	265	3	Y	18					43
							20	9									
04	720	N	406	-0-	-314	-0-	60	1	342	3	Y	4	25	1			22
							4	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	406	3	Y	28	27	1			23
							31	9									
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	28	1	237	3	Y	22					45
							24	9									
07	434	N	217	-0-	-217	-0-	25	1	177	3	Y	14	36	1			23
							15	9									

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
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	20	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	30	1	67	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	58	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	26	1	28	3	Y	3					7
							3	9									

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
02	308	N	154	-0-	-154	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					15
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	49	1	454	3	Y	-0-					15
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					15
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					15
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	68	1	598	3	Y	-0-					15
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	355	3	Y	-0-					15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	527	N	248	-0-	-279	-0-	247	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	476	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	527	N	349	-0-	-178	-0-	340	3	9	9	Y	8	6	1			2
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	145	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	496	N	263	-0-	-233	-0-	251	3	12	9	Y	11	8	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		49	-0-	49	49	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	14B DENY		400	-0-	400	449	39	1	361	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		112	-0-	112	561	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	721	X	160	-0-	-561	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		298	-0-	298	475	298	3			Y	-0-					-0-
03	14B DENY		466	-0-	466	941	466	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		637	-0-	637	1578	637	3			Y	-0-					-0-
05	2084	X	506	-0-	-1578	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		642	-0-	642	642	642	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					2
03	775	X	641	-0-	-134	-0-	641	3			Y	-0-					2
04	900	X	183	-0-	-717	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					2
05	930	X	634	-0-	-296	-0-	31	1	603	3	Y	-0-					2
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	154	1	1062	3	Y	-0-					2
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	152	1	750	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					13
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	27	1	251	3	Y	-0-					13
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	Y	-0-					13
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					13
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	41	1	357	3	Y	-0-					13
07	124	N	41	-0-	-83	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					13

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
02	308	N	67	-0-	-241	-0-	10	1	55	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			4
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			2
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

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
02	140	N	120	-0-		-20	-0-	18	1	88	3	Y	13	43	1			32
								14	9									
03	325	N	325	-0-		-0-	-0-	24	1	255	3	Y	42					74
								46	9									
04	270	N	99	-0-		-171	-0-	14	1	79	3	Y	5	41	1			38
								6	9									
05	208	N	208	-0-		-0-	-0-	20	1	180	3	Y	7	31	1			14
								8	9									
06	334	N	334	-0-		-0-	-0-	35	1	289	3	Y	9					23
								10	9									
07	174	N	174	-0-		-0-	-0-	21	1	150	3	Y	3	15	1			11
								3	9									

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

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
02	168	N	102	-0-		-66	-0-	14	1	79	3	Y	8	7	1			8
								9	9									
03	129	N	129	-0-		-0-	-0-	11	1	109	3	Y	8	6	1			10
								9	9									
04	150	N	54	-0-		-96	-0-	6	1	42	3	Y	5	6	1			9
								6	9									
05	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-	3	1			6
06	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					Y	-0-	3	1			3
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					3

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

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
02	T. A.		67	-0-		67	303	12	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		224	-0-		224	527	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		42	-0-		42	569	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	767	X	198	-0-		-569	-0-	18	1	165	3	Y	14	5	1			9
								15	9									
06	148	X	148	-0-		-0-	-0-	15	1	124	3	Y	8					17
								9	9									
07	121	N	121	-0-		-0-	-0-	15	1	103	3	Y	3	12	1			8
								3	9									

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

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
02	644	N	366	-0-		-278	-0-	52	1	299	3	Y	14	12	1			15
								15	9									
03	527	N	502	-0-		-25	-0-	43	1	442	3	Y	15	11	1			19
								17	9									
04	270	N	240	-0-		-30	-0-	31	1	203	3	Y	5	9	1			15
								6	9									
05	403	N	-0-	-0-		-403	-0-					Y	-0-	5	1			10
06	480	N	-0-	-0-		-480	-0-					Y	-0-	4	1			6
07	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-					6

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	441	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	32	1	313	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	527	N	363	-0-	-164	-0-	21	1	334	3	Y	7	6	1			3
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	52	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	412	-0-	-98	-0-	38	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	46	1	731	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	15	1	220	3	Y	17	20	1			6
							19	9									
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	24	25	1			5
							26	9									
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	3	Y	-0-	3	1			2
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	37	1	369	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	43	1	693	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	49	1	502	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	45	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	185	-0-	-435	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	333	-0-	-117	-0-	34	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	326	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	13	1	22	3	Y	7	8	1			11
							8	9									
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	43	3	Y	11	8	1			14
							12	9									
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	17	1	29	3	Y	5	8	1			11
							6	9									
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	13	1	28	3	Y	7	8	1			10
							8	9									
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	35	3	Y	9	10	1			9
							10	9									
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	32	3	Y	5					14
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
HUFF WELL #: 7 RRCID -> 162262 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	351	-0-	-269	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	153	-0-	-867	-0-	19	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	160	1	1099	3	Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	105	1	517	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	107	-0-	-397	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	X	655	-0-	-549	-0-	655	3			Y	-0-					1
03	1302	X	615	-0-	-687	-0-	615	3			Y	-0-					1
04	1050	X	183	-0-	-867	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					1
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	181	1	1244	3	Y	-0-					1
07	713	X	451	-0-	-262	-0-	76	1	375	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	15	1	87	3	Y	6	8	1			12
							7	9									
03	341	N	230	-0-	-111	-0-	19	1	201	3	Y	9	8	1			13
							10	9									
04	210	N	45	-0-	-165	-0-	5	1	34	3	Y	5	7	1			11
							6	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4	1			7
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	3	1			4
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	21	1	34	3	Y	-0-	1	1			2
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	24	1	61	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	38	1	65	3	Y	-0-	1	1			1
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	42	1	94	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	49	1	100	3	Y	13	10	1			7
							14	9									
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	32	1	34	3	Y	4					11
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	405	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	26	1	278	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	14	1	273	3	Y	-0-	1	1			1
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	128	-0-	-96	-0-	8	1	112	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	310	N	113	-0-	-197	-0-	10	1	97	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	316	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	19	1	91	3	Y	8	29	1			22
							9	9									
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	21	1	221	3	Y	27					49
							30	9									
04	180	N	89	-0-	-91	-0-	13	1	72	3	Y	4	28	1			25
							4	9									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	263	3	Y	28	29	1			24
							31	9									
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	22	1	189	3	Y	22					46
							24	9									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	Y	12	35	1			23
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	49	-0-	-91	-0-	7	1	34	3	Y	7	27	1			21
							8	9									
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	20					41
							22	9									
04	150	N	45	-0-	-105	-0-	6	1	35	3	Y	4	24	1			21
							4	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	16	22	1			15
							18	9									
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	13	1	107	3	Y	12					27
							13	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	5	19	1			13
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	182	-0-	-238	-0-	26	1	148	3	Y	7	7	1			9
							8	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	10	7	1			12
							11	9									
04	270	N	124	-0-	-146	-0-	16	1	102	3	Y	5	7	1			10
							6	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	4	1			6
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	1	3	1			4
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	X	219	-0-	-5	-0-	209	3	10	9	Y	9	11	1			17
03	341	X	222	-0-	-119	-0-	212	3	10	9	Y	9	21	1			5
04	330	X	235	-0-	-95	-0-	223	3	12	9	Y	11	10	1			6
05	341	X	104	-0-	-237	-0-	104	3			Y	-0-					6
06	300	X	131	-0-	-169	-0-	128	3	3	9	Y	3	7	1			2
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	333	3	6	9	Y	5	3	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	19	1	265	3	Y	15	18	1			5
							17	9									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	45	1	418	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	361	3	Y	24	25	1			5
							26	9									
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	51	1	504	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	43	1	687	3	Y	16	15	1			6
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		207	-0-	207	437	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		259	-0-	259	696	25	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		535	-0-	535	1231	46	1	489	3	Y	-0-					-0-
05	1551	X	320	-0-	-1231	-0-	15	1	298	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	437	X	437	-0-	-0-	-0-	39	1	385	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
07	558	N	310	-0-	-248	-0-	18	1	283	3	Y	8	9	1			3
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	55	-0-	-113	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	249	3	11	9	Y	10	8	1			3
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	290	3	11	9	Y	10	9	1			4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	407	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	589	N	304	-0-	-285	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	422	-0-	-208	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	17	1	95	3	Y	1					11
							1	9									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	3	Y	-0-					11
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230	3	Y	-0-					11
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	Y	-0-					11
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	40	1	355	3	Y	5					16
							6	9									
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	28	1	178	3	Y	2					18
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	27	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	21	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	131	-0-	-272	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	5	1	29	3	Y	17	15	1			21
							19	9									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	23	32	1			12
							25	9									
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	20	14	1			18
							22	9									
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	23	17	1			24
							25	9									
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	14	1	112	3	Y	14	16	1			22
							15	9									
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	15	1	100	3	Y	19	37	1			4
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	X	207	-0-	-101	-0-	206	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	341	X	234	-0-	-107	-0-	233	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	330	X	184	-0-	-146	-0-	183	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	341	X	286	-0-	-55	-0-	282	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	300	X	187	-0-	-113	-0-	181	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	180	3	4	9	Y	4	4	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	14	16	1			4
							15	9									
03	372	N	276	-0-	-96	-0-	25	1	236	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	8	1	157	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	295	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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

02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	3	6	9	Y	5	6	1			2
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	467	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	630	N	298	-0-	-332	-0-	294	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	450	N	232	-0-	-218	-0-	231	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	250	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

02	280	N	141	-0-	-139	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	275	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	330	N	245	-0-	-85	-0-	243	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

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

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

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

02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	206	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	327	3	11	9	Y	10	8	1			3
07	372	N	249	-0-	-123	-0-	240	3	9	9	Y	8	8	1			3

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

02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	96	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	Y	3	3	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	X	218	-0-	-202	-0-	216	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	465	X	321	-0-	-144	-0-	318	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	450	X	153	-0-	-297	-0-	152	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	403	X	205	-0-	-198	-0-	199	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	381	X	381	-0-	-0-	-0-	370	3	11	9	Y	10	8	1			3
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	300	3	9	9	Y	8	8	1			3

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-

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

02	700	X	690	-0-	-10	-0-	690	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	775	X	622	-0-	-153	-0-	621	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	750	X	508	-0-	-242	-0-	507	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	775	X	526	-0-	-249	-0-	513	3	13	9	Y	12	9	1			3
06	750	X	493	-0-	-257	-0-	479	3	14	9	Y	13	12	1			4
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	436	3	15	9	Y	14	13	1			5

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

02	84	N	25	-0-	-59	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	336	N	330	-0-	-6	-0-	21	1	296	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	49	1	453	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	438	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	16	1	309	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	510	N	361	-0-	-149	-0-	32	1	320	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
07	527	N	415	-0-	-112	-0-	24	1	382	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	16	1	226	3	Y	13	16	1			5
							14	9									
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	33	1	305	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	257	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
06	330	N	213	-0-	-117	-0-	19	1	188	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	Y	8	7	1			3
							9	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
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	23	1	330	3	Y	25	30	1			8
							28	9									
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	55	1	517	3	Y	35	34	1			9
							39	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	Y	43	43	1			9
							47	9									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	Y	20	21	1			8
							22	9									
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	79	1	780	3	Y	33	30	1			11
							36	9									
07	589	N	396	-0-	-193	-0-	22	1	359	3	Y	14	19	1			6
							15	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
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	330	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	56	1	523	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	42	1	448	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	82	1	811	3	Y	24	21	1			8
							26	9									
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	35	1	565	3	Y	14	16	1			6
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	341	N	136	-0-	-205	-0-	135	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	156	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	403	N	122	-0-	-281	-0-	119	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	96	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	34	1 4 9	56	3	Y	4	5	1			6
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	31	1 6 9	77	3	Y	5	4	1			7
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	37	1 3 9	63	3	Y	3	4	1			6
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	43	1 9 9	95	3	Y	8	7	1			7
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	34	1 9 9	70	3	Y	8	8	1			7
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	51	1 7 9	53	3	Y	6					13

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
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	11	1 8 9	157	3	Y	7	8	1			2
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	48	1 22 9	448	3	Y	20	17	1			5
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1 22 9	368	3	Y	20	21	1			4
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1 7 9	305	3	Y	6	7	1			3
06	510	N	315	-0-	-195	-0-	28	1 6 9	281	3	Y	5	6	1			2
07	434	N	314	-0-	-120	-0-	18	1 6 9	290	3	Y	5	5	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	14	1 8 9	206	3	Y	7	8	1			2
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	32	1 9 9	297	3	Y	8	8	1			2
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1 17 9	340	3	Y	15	14	1			3
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1 9 9	394	3	Y	8	8	1			3
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	24	1 4 9	235	3	Y	4	5	1			2
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	21	1 6 9	331	3	Y	5	5	1			2

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
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.		206	-0-	206	206	206	3			Y	-0-					-0-
06	420	X	214	-0-	-206	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	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
02	504	N	382	-0-	-122	-0-	376	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	356	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	324	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	347	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	434	X	383	-0-	-51	-0-	382	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	577	3	14	9	Y	13	13	1			4
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	623	3	17	9	Y	15	15	1			4
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	418	3	11	9	Y	10	12	1			2
05	651	N	463	-0-	-188	-0-	456	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	644	3	11	9	Y	10	9	1			3
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	522	3	15	9	Y	14	12	1			5

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
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	215	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	496	N	328	-0-	-168	-0-	327	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	423	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	241	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	421	3	11	9	Y	10	8	1			3
07	434	X	337	-0-	-97	-0-	328	3	9	9	Y	8	8	1			3

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
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	341	X	328	-0-	-13	-0-	319	3	9	9	Y	8	6	1			2
04	240	X	198	-0-	-42	-0-	192	3	6	9	Y	5	6	1			1
05	248	X	63	-0-	-185	-0-	63	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	330	X	123	-0-	-207	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	480	N	259	-0-	-221	-0-	258	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	433	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	480	N	210	-0-	-270	-0-	209	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	X	288	-0-	-216	-0-	287	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	558	X	344	-0-	-214	-0-	343	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	540	X	256	-0-	-284	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	434	X	400	-0-	-34	-0-	391	3	9	9	Y	8	6	1			2
06	330	X	221	-0-	-109	-0-	215	3	6	9	Y	5	5	1			2
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	343	3	9	9	Y	8	7	1			3

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
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	10	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	15	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	310	N	196	-0-	-114	-0-	11	1	181	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
02	14B2 EXT		182	-0-	182	397	182	3			Y	-0-					-0-
03	14B DENY		225	-0-	225	622	225	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		637	-0-	637	1259	637	3			Y	-0-					-0-
05	1535	X	276	-0-	-1259	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		249	-0-	249	249	249	3			Y	-0-					-0-

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

02	336	N	241	-0-	-95	-0-	238	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	257	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	189	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	229	3	7	9	Y	6	5	1			2
07	434	N	251	-0-	-183	-0-	245	3	6	9	Y	5	5	1			2

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

02	840	N	655	-0-	-185	-0-	655	3			Y	-0-					9
03	558	N	145	-0-	-413	-0-	145	3			Y	-0-					9
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	82	1	564	3	Y	-0-					9
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	84	1	1645	3	Y	-0-					9
06	426	X	426	-0-	-0-	-0-	54	1	372	3	Y	-0-					9
07	713	X	448	-0-	-265	-0-	75	1	373	3	Y	-0-					9

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

02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					5
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	372	3	Y	-0-					5
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					5
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
06	390	N	210	-0-	-180	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					5
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	18	1	128	3	Y	-0-					5

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

02	336	X	211	-0-	-125	-0-	210	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	372	X	173	-0-	-199	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	360	X	273	-0-	-87	-0-	272	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	372	X	154	-0-	-218	-0-	150	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	240	X	216	-0-	-24	-0-	210	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	279	N	88	-0-	-191	-0-	86	3	2	9	Y	2	3	1			1

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

02	392	X	358	-0-	-34	-0-	357	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	434	X	210	-0-	-224	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
04	420	X	55	-0-	-365	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	403	X	368	-0-	-35	-0-	362	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	611	3	11	9	Y	10	8	1			3
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	623	3	14	9	Y	13	11	1			5

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

02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	215	3	34	9	Y	31					38
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	186	3	26	9	Y	24	52	1			10
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	81	3	29	9	Y	26					36
05	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	3			Y	-0-					36
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	49	-0-	-203	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					11
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	346	3	Y	1					12
							1	9									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	3	Y	-0-					12
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	Y	-0-					12
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	31	1	271	3	Y	-0-					12
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	40	1	261	3	Y	-0-					12

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

02	252	N	173	-0-	-79	-0-	26	1	147	3	Y	-0-					20
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	Y	1					21
							1	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	36	1	236	3	Y	-0-					21
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	Y	-0-					21
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	310	3	Y	6					27
							7	9									
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	24	1	157	3	Y	2					29
							2	9									

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

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

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

02	252	X	167	-0-	-85	-0-	156	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	279	X	183	-0-	-96	-0-	169	3	14	9	Y	13	13	1			3
04	270	X	164	-0-	-106	-0-	153	3	11	9	Y	10	11	1			2
05	186	X	123	-0-	-63	-0-	121	3	2	9	Y	2	3	1			1
06	180	X	133	-0-	-47	-0-	130	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	131	3	4	9	Y	4	3	1			2

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

02	878	X	138	-0-	-740	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-					-0-

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

02	616	N	481	-0-	-135	-0-	481	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	407	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	600	N	340	-0-	-260	-0-	339	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

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

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

02	112	N	96	-0-	-16	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					19
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	32	1	299	3	Y	-0-					19
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					19
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	Y	-0-					19
06	330	N	184	-0-	-146	-0-	19	1	165	3	Y	-0-					19
07	310	N	150	-0-	-160	-0-	18	1	132	3	Y	-0-					19

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

02	476	N	391	-0-	-85	-0-	25	1	352	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
03	465	N	252	-0-	-213	-0-	24	1	220	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	19	1	199	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	17	1	337	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
07	248	N	121	-0-	-127	-0-	7	1	110	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

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

02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					1
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					1
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	Y	-0-					1
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	17	1	126	3	Y	-0-					1
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	44	1	390	3	Y	-0-					1
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	47	1	341	3	Y	-0-					1

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

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

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

02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-					2
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					2
04	1080	N	153	-0-	-927	-0-	19	1	134	3	Y	-0-					2
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					2
06	990	N	777	-0-	-213	-0-	99	1	678	3	Y	-0-					2
07	1488	X	566	-0-	-922	-0-	95	1	471	3	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	X	256	-0-	-192	-0-	239	3	17	9	Y	15	15	1	4
03	496	X	286	-0-	-210	-0-	268	3	18	9	Y	16	16	1	4
04	480	X	190	-0-	-290	-0-	175	3	15	9	Y	14	15	1	3
05	434	X	137	-0-	-297	-0-	137	3			Y	-0-	2	1	1
06	270	X	72	-0-	-198	-0-	72	3			Y	-0-	1	1	-0-
07	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	3			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	16	1	235	3	Y	19	23	1	6
							21	9							
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	45	1	423	3	Y	29	27	1	8
							32	9							
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	366	3	Y	33	34	1	7
							36	9							
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	535	3	Y	19	19	1	7
							21	9							
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	505	3	Y	20	20	1	7
							22	9							
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	545	3	Y	22	21	1	8
							24	9							

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	162	3	Y	1			12
							1	9							
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	1			13
							1	9							
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	Y	-0-			13
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	21	1	180	3	Y	-0-			13
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	Y	2			15
							2	9							
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	20	1	131	3	Y	1			16
							1	9							

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	EOM BALANCE
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	10	10	1	3
							11	9							
03	217	N	69	-0-	-148	-0-	6	1	60	3	Y	3	5	1	1
							3	9							
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	11	1	114	3	Y	7	7	1	1
							8	9							
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	8	1	153	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	3	3	1	1
							3	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "H" WELL #: 9 RRCID -> 164934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	27	1	157	3	Y	-0-					16
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	1					17
							1	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	37	1	241	3	Y	-0-					17
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	Y	-0-					17
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	28	1	250	3	Y	3					20
							3	9									
07	279	N	104	-0-	-175	-0-	14	1	88	3	Y	2					22
							2	9									

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

02	392	N	233	-0-	-159	-0-	21	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	52	1	483	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	257	-0-	-253	-0-	26	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	61	1	446	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	115	3	Y	1					9
							1	9									
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	3	Y	-0-					9
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	39	1	253	3	Y	-0-					9
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	3	Y	-0-					9
06	330	N	189	-0-	-141	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					9
07	310	N	119	-0-	-191	-0-	16	1	103	3	Y	-0-					9

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

02	812	X	462	-0-	-350	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
03	806	X	475	-0-	-331	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	266	1	1836	3	Y	-0-					-0-
05	961	X	527	-0-	-434	-0-	26	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	150	1	1035	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	352	-0-	-1353	-0-	59	1	293	3	Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B DENY		-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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	10	1	17	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	52	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	15	1	25	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	12	1	26	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	32	1	66	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	46	1	48	3	Y	2					6
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	210	-0-	-98	-0-	31	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	48	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	46	1	296	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	68	3	2	9	Y	2					3
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	27	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	85	3	3	9	Y	3					3
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					3
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-	2	1			1
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	78	-0-	78	855	7	1	71	3	Y	-0-					8
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	855					Y	-0-					8
04	14B DENY		244	-0-	244	1099	27	1	217	3	Y	-0-					8
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	1099					Y	-0-					8
06	H15 VIOL		69	-0-	69	1168	7	1	62	3	Y	-0-					8
07	H15 VIOL		292	-0-	292	1460	35	1	257	3	Y	-0-					8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		350	-0-	350	575	31	1	319	3	Y	-0-					10
03	T. A.		2007	-0-	2007	2582	195	1	1812	3	Y	-0-					10
04	T. A.		763	-0-	763	3345	84	1	679	3	Y	-0-					10
05	3568	X	223	-0-	-3345	-0-	26	1	197	3	Y	-0-					10
06	352	X	352	-0-	-0-	-0-	36	1	316	3	Y	-0-					10
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	74	3	3	9	Y	3					4
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	76	3	3	9	Y	3	6	1			1
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	126	3	6	9	Y	5					6
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	74	3	47	9	Y	43	18	1			31
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	98	3	35	9	Y	32	45	1			18

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

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

02	T. A.		411	-0-	411	684	37	1	374	3	Y	-0-					5
03	T. A.		449	-0-	449	1133	44	1	405	3	Y	-0-					5
04	T. A.		538	-0-	538	1671	59	1	479	3	Y	-0-					5
05	1730	X	59	-0-	-1671	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					5

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

02	14B2 EXT		79	-0-	79	79	7	1	72	3	Y	-0-					2
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		244	-0-	244	323	27	1	217	3	Y	-0-					2
05	323	X	-0-	-0-	-323	-0-					Y	-0-					2
06	69	X	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					2
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2

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

02	T. A.		129	-0-	129	558	12	1	117	3	Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	558					Y	-0-					23
04	T. A.		256	-0-	256	814	28	1	228	3	Y	-0-					23
05	814	X	-0-	-0-	-814	-0-					Y	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					23

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

02	336	N	49	-0-	-287	-0-	49	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	156	-0-	-185	-0-	155	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	106	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	211	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	184	3	7	9	Y	6	5	1			2

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

02	0	K	110	-0-	110	677	10	1	100	3	Y	-0-					3
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	677					Y	-0-					3
04	14B DENY		139	-0-	139	816	15	1	124	3	Y	-0-					3
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	816					Y	-0-					3
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	816					Y	-0-					3
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	816					Y	-0-					3

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

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					3
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					3
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	15	1	97	3	Y	-0-					3
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					3
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					3
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					7
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
04	780	N	230	-0-	-550	-0-	25	1	205	3	Y	-0-					7
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7

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

02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	24	23	1			7
							26	9									
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	222	3	Y	15	17	1			5
							17	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	312	3	Y	27	26	1			6
							30	9									
05	372	N	260	-0-	-112	-0-	13	1	245	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	270	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	39	1	621	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

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

02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	154	3	Y	1					20
							1	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	411	3	Y	-0-					20
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	332	3	Y	-0-					20
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	Y	-0-					20
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	40	1	357	3	Y	5					25
							6	9									
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	48	1	313	3	Y	3					28
							3	9									

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

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

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

02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	620	N	441	-0-	-179	-0-	440	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	570	N	227	-0-	-343	-0-	226	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	589	N	357	-0-	-232	-0-	351	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	420	N	244	-0-	-176	-0-	237	3	7	9	Y	6	5	1			2
*07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	368	3	9	9	Y	8	7	1			3

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

02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	512	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	393	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	547	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	589	N	339	-0-	-250	-0-	328	3	11	9	Y	10	8	1			3
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	380	3	17	9	Y	15	13	1			5
07	589	N	426	-0-	-163	-0-	408	3	18	9	Y	16	15	1			6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1191	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	826	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	750	N	553	-0-	-197	-0-	549	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	1333	N	489	-0-	-844	-0-	476	3	13	9	Y	12	10	1			3
06	810	N	469	-0-	-341	-0-	452	3	17	9	Y	15	13	1			5
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	538	3	21	9	Y	19	17	1			7

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
02	588	N	450	-0-	-138	-0-	443	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	651	N	494	-0-	-157	-0-	490	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	450	N	307	-0-	-143	-0-	303	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	395	3	12	9	Y	11	9	1			3
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	666	3	21	9	Y	19	16	1			6
*07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	487	3	24	9	Y	22	20	1			8

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
02	336	X	159	-0-	-177	-0-	159	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	558	X	371	-0-	-187	-0-	370	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	570	X	348	-0-	-222	-0-	347	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	589	X	410	-0-	-179	-0-	401	3	9	9	Y	8	6	1			2
06	570	X	470	-0-	-100	-0-	458	3	12	9	Y	11	9	1			4
*07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	443	3	13	9	Y	12	11	1			5

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
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	287	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	219	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	51	-0-	-219	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	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
02	224	X	164	-0-	-60	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	248	X	134	-0-	-114	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	210	X	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	217	X	179	-0-	-38	-0-	175	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	180	X	98	-0-	-82	-0-	95	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	217	N	100	-0-	-117	-0-	94	3	6	9	Y	5	4	1			2

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	84	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	28	3	2	9	Y	2	2	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
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					10
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			Y	-0-					10
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			Y	-0-					10
05	527	N	227	-0-	-300	-0-	227	3			Y	-0-					10
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					10
07	527	X	211	-0-	-316	-0-	211	3			Y	-0-					10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	Y	5	6	1			2
03	776	X	776	-0-	-0-	-0-	768	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	854	X	854	-0-	-0-	-0-	845	3	9	9	Y	8	8	1			2
05	744	X	504	-0-	-240	-0-	493	3	11	9	Y	10	9	1			3
06	750	X	547	-0-	-203	-0-	530	3	17	9	Y	15	13	1			5
07	868	X	464	-0-	-404	-0-	447	3	17	9	Y	15	14	1			6

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

02	0	K	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
03	14B DENY		13	-0-	13	31	13	3			Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

02	504	X	155	-0-	-349	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	558	X	392	-0-	-166	-0-	391	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	302	3	9	9	Y	8	6	1			2
06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	392	3	13	9	Y	12	10	1			4
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	353	3	14	9	Y	13	12	1			5

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	55	X	55	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					77
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

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

02	672	X	223	-0-	-449	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					2
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					2
04	720	X	572	-0-	-148	-0-	63	1	509	3	Y	-0-					2
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
06	240	X	55	-0-	-185	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					2
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					2

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

02	14B DENY		232	-0-	232	4956	231	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	14B DENY		252	-0-	252	5208	252	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	359	-0-	-2641	2567	358	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2685	N	118	-0-	-2567	-0-	117	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	14B DENY		199	-0-	199	199	196	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		139	-0-	139	139	15	1	124	3	Y	-0-					5
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					5
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					5
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5

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

02	1269	N	717	-0-	-552	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	145	-0-	-785	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	72	1	496	3	Y	-0-					-0-
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	104	1	2050	3	Y	-0-					-0-
06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	56	1	388	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	448	-0-	-358	-0-	75	1	373	3	Y	-0-					-0-

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

02	504	X	496	-0-	-8	-0-	44	1	452	3	Y	-0-					5
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					5
04	540	X	522	-0-	-18	-0-	58	1	464	3	Y	-0-					5
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					5
06	540	X	55	-0-	-485	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					5
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					5

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

02	952	X	618	-0-	-334	-0-	55	1	563	3	Y	-0-					2
03	1054	X	316	-0-	-738	-0-	31	1	285	3	Y	-0-					2
04	1020	X	955	-0-	-65	-0-	105	1	850	3	Y	-0-					2
05	682	X	61	-0-	-621	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					2
06	660	X	67	-0-	-593	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					2
07	992	X	207	-0-	-785	-0-	25	1	182	3	Y	-0-					2

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

02	364	N	363	-0-	-1	-0-	24	1	338	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	57	1	531	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	476	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	63	1	627	3	Y	18	15	1			6
							20	9									
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	37	1	592	3	Y	18	17	1			7
							20	9									

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

02	196	N	107	-0-	-89	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					9
03	496	N	125	-0-	-371	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					9
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					9
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					9
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	Y	-0-					9
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	3	Y	-0-					9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	527	N	350	-0-	-177	-0-	344	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	450	N	179	-0-	-271	-0-	175	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-

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

02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	Y	-0-					-0-

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

02	1820	X	272	-0-	-1548	-0-	24	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	2201	X	692	-0-	-1509	-0-	67	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	2130	X	464	-0-	-1666	-0-	51	1	413	3	Y	-0-					-0-
05	2201	X	346	-0-	-1855	-0-	41	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	1050	X	481	-0-	-569	-0-	49	1	429	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	72	1	527	3	Y	-0-					-0-

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

02	448	N	44	-0-	-404	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	21	-0-	-754	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	252	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	134	-0-	-145	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	19	1	187	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	22	1	315	3	Y	17	21	1			6
							19	9									
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	25	1	233	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
04	480	N	357	-0-	-123	-0-	29	1	306	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	438	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	19	1	192	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	372	N	219	-0-	-153	-0-	13	1	205	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	227	-0-	-473	-0-	14	1	196	3	Y	15	22	1			6
							17	9									
03	527	N	125	-0-	-402	-0-	11	1	107	3	Y	6	10	1			2
							7	9									
04	450	N	338	-0-	-112	-0-	27	1	283	3	Y	25	21	1			6
							28	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	64	1	634	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	346	3	Y	7	9	1			3
							8	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
02	T. A.		68	-0-	68	199	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-					-0-
04	T. A.		90	-0-	90	289	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	335	X	46	-0-	-289	-0-	2	1	43	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		126	-0-	126	126	15	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	X	299	-0-	-513	-0-	291	3	8	9	Y	7	9	1			2
03	341	X	241	-0-	-100	-0-	234	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	330	X	127	-0-	-203	-0-	123	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	341	X	171	-0-	-170	-0-	168	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	330	X	194	-0-	-136	-0-	190	3	4	9	Y	4	4	1			1
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	171	3	6	9	Y	5	4	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	18	1	255	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	35	1	325	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	32	1	341	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	-0-	2	1			1
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	417	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	514	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	X	261	-0-	-159	-0-	258	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	465	X	288	-0-	-177	-0-	285	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	450	X	357	-0-	-93	-0-	353	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	403	X	254	-0-	-149	-0-	254	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	390	X	157	-0-	-233	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					4
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	3	Y	-0-					4
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	3	Y	-0-					4
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					4

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
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	31	1	178	3	Y	-0-					21
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	45	1	461	3	Y	1					22
							1	9									
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	46	1	302	3	Y	-0-					22
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	Y	-0-					22
06	480	N	379	-0-	-101	-0-	38	1	337	3	Y	4					26
							4	9									
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	39	1	253	3	Y	3					29
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	168	-0-	-112	-0-	18	1	148	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	341	N	150	-0-	-191	-0-	8	1	135	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	9	1	93	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	236	3	Y	8	4	1			7
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
02	728	N	389	-0-	-339	-0-	23	1	331	3	Y	32	37	1			10
							35	9									
03	558	N	417	-0-	-141	-0-	38	1	351	3	Y	25	28	1			7
							28	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	357	3	Y	38	37	1			8
							42	9									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	563	3	Y	11	13	1			6
							12	9									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	57	1	565	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	40	1	646	3	Y	13	12	1			5
							14	9									

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

02	1198	N	655	-0-	-543	-0-	655	3			Y	-0-					5
03	868	N	145	-0-	-723	-0-	145	3			Y	-0-					5
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	151	1	1042	3	Y	-0-					5
05	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	64	1	1249	3	Y	-0-					5
06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	55	1	378	3	Y	-0-					5
07	1240	X	493	-0-	-747	-0-	83	1	410	3	Y	-0-					5

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

02	0	K	52	-0-	52	52	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		39	-0-	39	91	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	14B DENY		43	-0-	43	134	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL		312	-0-	312	446	32	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	446					Y	-0-					-0-

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

02	252	N	107	-0-	-145	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	41	-0-	-238	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-

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

02	644	N	217	-0-	-427	-0-	14	1	195	3	Y	7	10	1			3
							8	9									
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	41	1	382	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	36	1	361	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	373	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	17	1	165	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	Y	10	9	1			4
							11	9									

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

02	672	N	152	-0-	-520	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	37	-0-	-490	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	139	-0-	-131	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	69	1	682	3	Y	13	10	1			4
							14	9									
07	155	N	68	-0-	-87	-0-	4	1	62	3	Y	2	5	1			1
							2	9									

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

02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	198	-0-	198	198	22	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	198					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	203	-0-	203	401	21	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	401					Y	-0-					-0-

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

02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	398	-0-	-129	-0-	39	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	319	-0-	-131	-0-	35	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	330	-0-	-259	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	318	-0-	-72	-0-	32	1	283	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	46	1	335	3	Y	-0-					1

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

02	196	N	121	-0-	-75	-0-	18	1	103	3	Y	-0-					18
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					18
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	19	1	125	3	Y	-0-					18
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					18
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	16	1	140	3	Y	1					19
							1	9									
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	16	1	104	3	Y	1					20
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	1550	N	240	-0-	-1310	-0-	23	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	18	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	118	-0-	-161	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-

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

02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	315	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	41	1	435	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	16	1	308	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
06	360	N	177	-0-	-183	-0-	16	1	158	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	527	N	154	-0-	-373	-0-	9	1	142	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	14	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	420	N	154	-0-	-266	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					2
03	868	N	234	-0-	-634	-0-	23	1	211	3	Y	-0-					2
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	52	1	420	3	Y	-0-					2
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	55	1	406	3	Y	-0-					2
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	14	1	121	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	496	N	288	-0-	-208	-0-	35	1	253	3	Y	-0-					1

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

02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	15	18	1			5
							17	9									
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	25	1	234	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	23	1	249	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	18	1	183	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	310	N	85	-0-	-225	-0-	5	1	80	3	Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	46	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	209	-0-	-349	-0-	25	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	50	-0-	-258	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	42	-0-	-299	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	75	-0-	-225	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	164	-0-	-424	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					6
03	682	N	316	-0-	-366	-0-	31	1	285	3	Y	-0-					6
04	450	N	332	-0-	-118	-0-	37	1	295	3	Y	-0-					6
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	14	1	107	3	Y	-0-					6
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	24	1	210	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
07	341	N	158	-0-	-183	-0-	19	1	139	3	Y	-0-					4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
04	180	N	50	-0-	-130	-0-	4	1	43	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	2	1	44	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	371	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	434	N	322	-0-	-112	-0-	31	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	37	1	395	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	19	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	23	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	324	-0-	-110	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	20	1	285	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
03	465	N	277	-0-	-188	-0-	26	1	240	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	24	1	251	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	57	1	569	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	548	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	35	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	34	1	362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	44	1	436	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	38	1	611	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	173	-0-	-107	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					14
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	23	1	212	3	Y	-0-					14
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					14
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	18	1	131	3	Y	-0-					14
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	44	1	390	3	Y	-0-					14
07	217	N	40	-0-	-177	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	Y	-0-					14
03	341	N	216	-0-	-125	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					14
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					14
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					14
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					14
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	13	1	93	3	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	344	-0-	-328	-0-	22	1	321	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	527	N	215	-0-	-312	-0-	21	1	193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	61	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	204	-0-	-440	-0-	13	1	190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	558	N	185	-0-	-373	-0-	18	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	358	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	12	1	124	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	352	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	390	N	100	-0-	-290	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	403	N	164	-0-	-239	-0-	161	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	330	N	138	-0-	-192	-0-	132	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	174	3	4	9	Y	4	4	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	34	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	789	-0-	-482	-0-	77	1	712	3	Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	87	1	702	3	Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	76	1	567	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	524	-0-	-226	-0-	53	1	465	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	806	X	334	-0-	-472	-0-	40	1	294	3	Y	-0-					1

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

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

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

02	448	N	327	-0-	-121	-0-	29	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	549	-0-	-381	-0-	53	1	496	3	Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	50	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	49	1	427	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	62	1	453	3	Y	-0-					1

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

02	336	N	257	-0-	-79	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					3
03	1023	N	488	-0-	-535	-0-	47	1	441	3	Y	-0-					3
04	450	N	190	-0-	-260	-0-	21	1	169	3	Y	-0-					3
05	279	N	130	-0-	-149	-0-	15	1	115	3	Y	-0-					3
06	480	N	161	-0-	-319	-0-	16	1	142	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					2

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

02	308	N	197	-0-	-111	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	313	-0-	-152	-0-	30	1	283	3	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	3	Y	-0-					-0-

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

02	784	N	661	-0-	-123	-0-	661	3			Y	-0-					2
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					2
04	3000	N	9809	-0-	6809	6809	1240	1	8569	3	Y	-0-					2
05	3100	N	8675	-0-	5575	12384	420	1	8255	3	Y	-0-					2
06	3000	N	4499	-0-	1499	13883	571	1	3928	3	Y	-0-					2
07	19922	X	6039	-0-	-13883	-0-	1018	1	5021	3	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	110	-0-	-324	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					2
03	434	N	115	-0-	-319	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					2
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	58	1	466	3	Y	-0-					2
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	31	1	230	3	Y	-0-					2
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	3	Y	-0-	1	1			1
07	527	N	324	-0-	-203	-0-	39	1	285	3	Y	-0-					1

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
02	644	N	389	-0-	-255	-0-	35	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	62	1	576	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	50	1	400	3	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	76	1	566	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	452	-0-	-178	-0-	45	1	400	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	651	X	446	-0-	-205	-0-	54	1	392	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	X	176	-0-	-160	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	372	X	224	-0-	-148	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
04	300	X	128	-0-	-172	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	310	X	129	-0-	-181	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	210	X	28	-0-	-182	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		187	-0-	187	362	187	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		121	-0-	121	483	121	3			Y	-0-					-0-
06	590	X	107	-0-	-483	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	Y	2	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

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

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

02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	113	-0-	-135	-0-	110	3	3	9	Y	3	2	1			1

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

02	280	N	228	-0-	-52	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	29	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	185	-0-	-115	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	9	1	164	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	300	N	102	-0-	-198	-0-	9	1	92	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

02	140	X	59	-0-	-81	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	310	X	35	-0-	-275	-0-	34	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	300	X	153	-0-	-147	-0-	152	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	310	X	45	-0-	-265	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	60	X	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

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

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		86	-0-	86	86	9	1	77	3	Y	-0-					-0-

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

02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	447	3	9	9	Y	8	10	1			3
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	406	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	540	N	318	-0-	-222	-0-	311	3	7	9	Y	6	7	1			1
05	496	N	261	-0-	-235	-0-	258	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	347	3	6	9	Y	5	4	1			2
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	337	3	8	9	Y	7	6	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
02	448	N	344	-0-	-104	-0-	50	1	285	3	Y	8	7	1			9
							9	9									
03	465	N	347	-0-	-118	-0-	30	1	307	3	Y	9	7	1			11
							10	9									
04	390	N	68	-0-	-322	-0-	8	1	56	3	Y	4	6	1			9
							4	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	3	1			6
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	2	1			4
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	T. A.		288	-0-	288	291	288	3			Y	-0-					-0-
05	1052	X	761	-0-	-291	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
06	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	331	-0-	-201	-0-	327	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	570	N	365	-0-	-205	-0-	361	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	58	-0-	-110	-0-	4	1	52	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	25	1	233	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	270	N	139	-0-	-131	-0-	12	1	124	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	173	-0-	-79	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	84	-0-	-102	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	121	-0-	-239	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	32	1	229	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	156	3	11	9	Y	10	9	1			15
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	266	3	13	9	Y	12	21	1			6
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	200	3	12	9	Y	11	11	1			6
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			Y	-0-					6
06	270	N	120	-0-	-150	-0-	119	3	1	9	Y	1	6	1			1
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	242	3	4	9	Y	4	2	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	463	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	434	N	169	-0-	-265	-0-	168	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	204	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	527	N	161	-0-	-366	-0-	158	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	249	3	7	9	Y	6	5	1			2
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	380	3	9	9	Y	8	7	1			3

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
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					26
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			Y	-0-					26
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					26
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					26
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					26
*07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					26

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
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					4
03	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			Y	-0-					4
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	Y	1					5
05	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	3			Y	-0-					5
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					5
07	217	N	94	-0-	-123	-0-	50	3	44	9	Y	40					45

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
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	64	-0-	-215	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	70	1	709	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	596	-0-	-675	-0-	58	1	538	3	Y	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	116	1	932	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	683	-0-	-185	-0-	81	1	602	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	254	-0-	-316	-0-	26	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	646	-0-	-439	-0-	78	1	568	3	Y	-0-					-0-

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
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	38	3	3	9	Y	3	3	1			4
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	37	3	2	9	Y	2	5	1			1
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	68	3	4	9	Y	4	3	1			2
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	X	65	-0-	-47	-0-	57	3	8	9	Y	7	9	1			13
03	169	X	169	-0-	-0-	-0-	160	3	9	9	Y	8	17	1			4
04	120	X	21	-0-	-99	-0-	17	3	4	9	Y	4	6	1			2
05	124	X	20	-0-	-104	-0-	20	3			Y	-0-					2
06	150	X	20	-0-	-130	-0-	17	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	147	3	9	9	Y	8	4	1			6

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	149	3	14	9	Y	13	12	1			18
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	186	3	11	9	Y	10	22	1			6
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	192	3	12	9	Y	11	11	1			6
05	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			Y	-0-					6
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	69	3	3	9	Y	3	7	1			2
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	343	3	15	9	Y	14	5	1			11

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	538	-0-	-134	-0-	48	1	490	3	Y	-0-					3
03	992	N	621	-0-	-371	-0-	60	1	561	3	Y	-0-					3
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	94	1	754	3	Y	-0-					3
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	127	1	942	3	Y	-0-					3
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	72	1	632	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	153	1	1111	3	Y	-0-					2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	317	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	339	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	16	1	302	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	360	N	236	-0-	-124	-0-	21	1	209	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	403	N	305	-0-	-98	-0-	18	1	281	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	46	1	430	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	398	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	19	1	364	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	480	N	429	-0-	-51	-0-	39	1	390	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	20	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

02	112	N	37	-0-	-75	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

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

02	1092	X	400	-0-	-692	-0-	400	3			Y	-0-					3
03	868	X	858	-0-	-10	-0-	858	3			Y	-0-					3
04	840	X	130	-0-	-710	-0-	16	1	114	3	Y	-0-					3
05	868	X	141	-0-	-727	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					3
06	840	X	495	-0-	-345	-0-	63	1	432	3	Y	-0-					3
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	127	1	625	3	Y	-0-					3

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

02	392	N	224	-0-	-168	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	571	-0-	-514	-0-	55	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	646	-0-	-164	-0-	71	1	575	3	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	43	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	60	1	524	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	682	N	522	-0-	-160	-0-	63	1	459	3	Y	-0-					1

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

02	868	N	387	-0-	-481	-0-	35	1	352	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	586	-0-	-65	-0-	57	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	96	1	777	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	183	-0-	-251	-0-	22	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	61	1	537	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	899	N	804	-0-	-95	-0-	97	1	707	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	19	-0-	-485	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	155	-0-	-620	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	36	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	36	1	313	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	403	N	109	-0-	-294	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	163	3	8	9	Y	7	5	1			2
06	240	N	99	-0-	-141	-0-	93	3	6	9	Y	5	5	1			2
07	775	N	93	-0-	-682	-0-	87	3	6	9	Y	5	5	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	Y	-0-					1
03	1023	N	266	-0-	-757	-0-	26	1	240	3	Y	-0-					1
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	64	1	519	3	Y	-0-					1
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	68	1	505	3	Y	-0-					1
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	49	1	434	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	112	1	817	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	527	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	21	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	19	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	N	269	-0-	-351	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

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

02	504	X	486	-0-	-18	-0-	485	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	558	X	268	-0-	-290	-0-	267	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	540	X	156	-0-	-384	-0-	155	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	527	X	235	-0-	-292	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	510	X	187	-0-	-323	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

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

02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	62	1	630	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	554	-0-	-376	-0-	54	1	500	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	402	-0-	-78	-0-	44	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	579	-0-	-196	-0-	69	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	75	1	661	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	91	1	662	3	Y	-0-					1

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

02	336	N	330	-0-	-6	-0-	22	1	308	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	48	1	445	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	370	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	54	1	538	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	512	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

02	728	X	410	-0-	-318	-0-	410	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	899	X	572	-0-	-327	-0-	571	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	870	X	323	-0-	-547	-0-	322	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	899	X	251	-0-	-648	-0-	242	3	9	9	Y	8	6	1			2
06	540	X	513	-0-	-27	-0-	489	3	24	9	Y	22	17	1			7
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	399	3	18	9	Y	16	17	1			6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	65	1	602	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	56	-0-	-424	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	51	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	68	1	594	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	188	3	Y	-0-					1

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

02	672	N	161	-0-	-511	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	617	X	617	-0-	-0-	-0-	104	1	513	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	222	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	12	1	197	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	285	3	Y	14	13	1			8
							15	9									
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	Y	8	8	1			8
							9	9									
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	9	13	1			4
							10	9									
07	341	N	225	-0-	-116	-0-	23	1	194	3	Y	7	4	1			7
							8	9									

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

02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					4
03	1147	N	145	-0-	-1002	-0-	145	3			Y	-0-					4
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	86	1	596	3	Y	-0-					4
05	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	57	1	1112	3	Y	-0-					4
06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	68	1	467	3	Y	-0-					4
07	713	X	606	-0-	-107	-0-	102	1	504	3	Y	-0-					4

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

02	252	X	165	-0-	-87	-0-	164	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	279	X	214	-0-	-65	-0-	213	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	300	X	76	-0-	-224	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	310	X	188	-0-	-122	-0-	185	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	300	X	200	-0-	-100	-0-	197	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	220	3	7	9	Y	6	5	1			2

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

02	252	N	196	-0-	-56	-0-	18	1	178	3	Y	-0-					16
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	46	1	427	3	Y	-0-					16
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					16
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	Y	-0-					16
06	450	N	278	-0-	-172	-0-	28	1	250	3	Y	-0-					16
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	3	Y	-0-					16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	258	-0-	-134	-0-	23	1	235	3	Y	-0-					17
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	53	1	497	3	Y	-0-					17
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	3	Y	-0-					17
05	279	N	196	-0-	-83	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					17
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	72	1	637	3	Y	-0-					17
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	26	1	187	3	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	445	-0-	-255	-0-	40	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	490	-0-	-843	-0-	48	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	79	1	633	3	Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	79	1	584	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	272	-0-	-208	-0-	28	1	242	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	744	N	647	-0-	-97	-0-	78	1	569	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	174	-0-	-306	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	7	1	83	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	8	1	72	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	Y	4	2	1			3
							4	9									

SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 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
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	147	3	Y	1					19
							1	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	Y	-0-					19
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	3	Y	-0-					19
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	Y	-0-					19
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	263	3	Y	3					22
							3	9									
07	372	N	198	-0-	-174	-0-	26	1	170	3	Y	2					24
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	242	-0-	-402	-0-	22	1	220	3	Y	-0-					1
03	1209	N	532	-0-	-677	-0-	52	1	480	3	Y	-0-					1
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	84	1	676	3	Y	-0-					1
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	60	1	443	3	Y	-0-					1
06	510	N	254	-0-	-256	-0-	26	1	225	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	775	N	670	-0-	-105	-0-	81	1	589	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	X	251	-0-	-113	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
03	403	X	148	-0-	-255	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	390	X	221	-0-	-169	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
05	341	X	177	-0-	-164	-0-	174	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	290	3	8	9	Y	7	6	1			2
07	279	X	61	-0-	-218	-0-	58	3	3	9	Y	3	4	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	682	N	616	-0-	-66	-0-	615	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	501	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	X	61	-0-	-135	-0-	41	3	20	9	Y	18	32	1			47
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	40	1			7
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	186	X	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	180	X	79	-0-	-101	-0-	77	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	130	3	4	9	Y	4	2	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	28	1	288	3	N	-0-					-0-
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	115	1	924	3	N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	55	-0-	-125	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
07	372	N	181	-0-	-191	-0-	22	1	159	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	14B2 EXT		2402	-0-	2402	3917	215	1	2187	3	Y	-0-					-0-
03	14B DENY		2079	-0-	2079	5996	202	1	1877	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1570	-0-	1570	7566	173	1	1397	3	Y	-0-					-0-
05	9834	X	2268	-0-	-7566	-0-	269	1	1999	3	Y	-0-					-0-
06	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	190	1	1674	3	Y	-0-					-0-
07	2666	X	707	-0-	-1959	-0-	85	1	622	3	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
02	3668	X	1180	-0-	-2488	-0-	106	1	1074	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	167	-0-	-3894	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	21	-0-	-2829	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	79	-0-	-2866	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	1680	X	186	-0-	-1494	-0-	19	1	165	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1302	X	333	-0-	-969	-0-	40	1	293	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	34	1	285	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
04	570	N	278	-0-	-292	-0-	25	1	244	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
05	372	N	213	-0-	-159	-0-	16	1	184	3	Y	12	10	1			8
							13	9									
06	270	N	88	-0-	-182	-0-	8	1	72	3	Y	7	11	1			4
							8	9									
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	27	1	225	3	Y	17	8	1			13
							19	9									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

02	700	X	446	-0-	-254	-0-	446	3			Y	-0-					1
03	775	X	238	-0-	-537	-0-	238	3			Y	-0-					1
04	750	X	153	-0-	-597	-0-	19	1	134	3	Y	-0-					1
05	496	X	384	-0-	-112	-0-	19	1	365	3	Y	-0-					1
06	831	X	831	-0-	-0-	-0-	106	1	725	3	Y	-0-					1
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	52	1	257	3	Y	-0-					1

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		58	-0-	58	58	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	96	X	38	-0-	-58	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	82	X	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

02	756	X	263	-0-	-493	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
03	744	X	357	-0-	-387	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
04	1140	X	130	-0-	-1010	-0-	16	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	1178	X	384	-0-	-794	-0-	19	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

02	1092	X	462	-0-	-630	-0-	462	3			Y	-0-					2
03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					2
04	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	204	1	1407	3	Y	-0-					2
05	1023	X	657	-0-	-366	-0-	32	1	625	3	Y	-0-					2
06	990	X	951	-0-	-39	-0-	121	1	830	3	Y	-0-					2
07	1674	N	829	-0-	-845	-0-	140	1	689	3	Y	-0-					2

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

02	364	N	249	-0-	-115	-0-	249	3			Y	-0-					28
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					28
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	3			Y	-0-					28
05	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3			Y	-0-					28
06	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	3			Y	-0-					28
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-					28

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	513	-0-	-299	-0-	46	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	476	-0-	-175	-0-	46	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	88	1	713	3	Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	95	1	708	3	Y	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	64	1	566	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	837	N	513	-0-	-324	-0-	62	1	451	3	Y	-0-					1

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	1216	-0-	-1696	-0-	109	1	1107	3	Y	-0-					2
03	3224	X	2066	-0-	-1158	-0-	201	1	1865	3	Y	-0-					2
04	1920	X	1204	-0-	-716	-0-	133	1	1071	3	Y	-0-					2
05	1767	X	1701	-0-	-66	-0-	202	1	1499	3	Y	-0-					2
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	284	1	2495	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
07	2077	X	1898	-0-	-179	-0-	229	1	1669	3	Y	-0-					3

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2571	-0-	-817	-0-	570	1	1936	3	Y	59	83	1			36
							65	9									
03	3689	X	2925	-0-	-764	-0-	354	1	2528	3	Y	39	44	1			31
							43	9									
04	3690	X	2578	-0-	-1112	-0-	302	1	2250	3	Y	24	26	1			29
							26	9									
05	3813	X	3108	-0-	-705	-0-	311	1	2797	3	Y	-0-					29
06	3690	X	2917	-0-	-773	-0-	348	1	2540	3	Y	26					55
							29	9									
07	2914	X	2696	-0-	-218	-0-	382	1	2310	3	Y	4	55	1			4
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2152	-0-	-480	-0-	193	1	1959	3	Y	-0-					4
03	2914	X	1678	-0-	-1236	-0-	163	1	1515	3	Y	-0-					4
04	2820	X	2169	-0-	-651	-0-	239	1	1930	3	Y	-0-					4
05	2542	X	2135	-0-	-407	-0-	253	1	1882	3	Y	-0-					4
06	2310	X	1776	-0-	-534	-0-	180	1	1583	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
07	2387	X	1674	-0-	-713	-0-	202	1	1472	3	Y	-0-					4

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	495	-0-	-3817	-0-	44	1	451	3	Y	-0-					11
03	4774	X	1101	-0-	-3673	-0-	107	1	994	3	Y	-0-					11
04	4050	X	826	-0-	-3224	-0-	91	1	735	3	Y	-0-					11
05	2232	X	844	-0-	-1388	-0-	100	1	744	3	Y	-0-					11
06	1080	X	936	-0-	-144	-0-	90	1	788	3	Y	53	50	1			14
							58	9									
07	1116	X	1087	-0-	-29	-0-	131	1	956	3	Y	-0-					14

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			Y	-0-					3
03	3999	X	1490	-0-	-2509	-0-	1490	3			Y	-0-					3
04	3870	X	632	-0-	-3238	-0-	80	1	552	3	Y	-0-					3
05	3999	X	1404	-0-	-2595	-0-	68	1	1336	3	Y	-0-					3
06	3870	X	1526	-0-	-2344	-0-	194	1	1332	3	Y	-0-					3
07	4433	X	1468	-0-	-2965	-0-	247	1	1221	3	Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1700	-0-	-428	-0-	376	1	1280	3	Y	40	57	1			25
							44	9									
03	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	314	1	2250	3	Y	33	35	1			23
							36	9									
04	2490	X	158	-0-	-2332	-0-	18	1	133	3	Y	6	11	1			18
							7	9									
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	301	1	2707	3	Y	-0-					18
06	2520	X	2069	-0-	-451	-0-	249	1	1819	3	Y	1					19
							1	9									
07	2604	X	912	-0-	-1692	-0-	129	1	783	3	Y	-0-	4	1			15

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	486	1	1249	3	Y	60	36	1			35
							66	9									
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	712	1	2589	3	Y	83	72	1			46
							91	9									
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	693	1	2838	3	Y	92	101	1			37
							101	9									
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	583	1	1784	3	Y	52	49	1			40
							57	9									
06	3270	X	2730	-0-	-540	-0-	682	1	1936	3	Y	102	108	1			34
							112	9									
07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	785	1	1865	3	Y	53	60	1			27
							58	9									

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					92
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					92
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-					92
05	4495	X	3951	-0-	-544	-0-	3951	3			N	-0-					92
06	4740	X	4315	-0-	-425	-0-	4315	3			N	-0-					92
07	4898	X	3533	-0-	-1365	-0-	3533	3			N	-0-					92

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	460	-0-	-184	-0-	104	1	355	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	868	N	547	-0-	-321	-0-	67	1	479	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	124	1	927	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	55	1	498	3	Y	-0-					1
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	85	1	621	3	Y	-0-					1
07	1085	N	457	-0-	-628	-0-	65	1	392	3	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
02	2772	X	1943	-0-	-829	-0-	174	1	1769	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2313	-0-	-756	-0-	225	1	2088	3	Y	-0-					-0-
04	2760	X	1102	-0-	-1658	-0-	122	1	980	3	Y	-0-					-0-
05	2139	X	56	-0-	-2083	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	2250	X	1753	-0-	-497	-0-	177	1	1554	3	Y	20	17	1			3
							22	9									
07	2325	X	871	-0-	-1454	-0-	105	1	766	3	Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	1550	-0-	-886	-0-	344	1	1170	3	Y	33	44	1			19
							36	9									
03	2883	N	2038	-0-	-845	-0-	247	1	1766	3	Y	23	25	1			17
							25	9									
04	2790	N	2167	-0-	-623	-0-	255	1	1900	3	Y	11	13	1			15
							12	9									
05	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	153	1	1378	3	Y	-0-					15
06	1980	N	1858	-0-	-122	-0-	223	1	1631	3	Y	4					19
							4	9									
07	2232	X	1595	-0-	-637	-0-	226	1	1368	3	Y	1	8	1			12
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	922	1	9382	3	Y	-0-					-0-
03	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	1080	1	10041	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	8633	-0-	-307	-0-	953	1	7680	3	Y	-0-					-0-
05	9238	X	7991	-0-	-1247	-0-	948	1	7043	3	Y	-0-					-0-
06	8940	X	8098	-0-	-842	-0-	826	1	7262	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
07	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	1147	1	8349	3	Y	-0-					1

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2175	-0-	-1185	-0-	195	1	1980	3	Y	-0-					3
03	3720	X	2661	-0-	-1059	-0-	258	1	2403	3	Y	-0-					3
04	2190	X	1574	-0-	-616	-0-	174	1	1400	3	Y	-0-					3
05	2418	X	1636	-0-	-782	-0-	194	1	1442	3	Y	-0-					3
06	2580	X	1245	-0-	-1335	-0-	126	1	1108	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	2666	X	1623	-0-	-1043	-0-	196	1	1427	3	Y	-0-					3

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	720	1	2450	3	Y	37	45	1			20
							41	9									
03	3162	X	2065	-0-	-1097	-0-	250	1	1792	3	Y	21	24	1			17
							23	9									
04	3060	X	1571	-0-	-1489	-0-	184	1	1373	3	Y	13	14	1			16
							14	9									
05	3565	X	1932	-0-	-1633	-0-	193	1	1739	3	Y	-0-					16
06	3450	X	1241	-0-	-2209	-0-	144	1	1055	3	Y	38					54
							42	9									
07	3565	X	1591	-0-	-1974	-0-	225	1	1362	3	Y	4	56	1			2
							4	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	3956	-0-	-1868	-0-	3956	3			N	-0-					16
03	6448	X	5393	-0-	-1055	-0-	5393	3			N	-0-					16
04	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3			N	-0-					16
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					16
06	5220	X	4236	-0-	-984	-0-	4236	3			N	-0-					16
07	6820	X	1579	-0-	-5241	-0-	1579	3			N	-0-					16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

02	4396	X	2544	-0-	-1852	-0-	567	1	1931	3	Y	42	51	1			23
							46	9									
03	4867	X	3012	-0-	-1855	-0-	365	1	2615	3	Y	29	31	1			21
							32	9									
04	4230	X	3558	-0-	-672	-0-	419	1	3124	3	Y	14	16	1			19
							15	9									
05	4123	X	2693	-0-	-1430	-0-	269	1	2424	3	Y	-0-					19
06	3420	X	2900	-0-	-520	-0-	349	1	2549	3	Y	2					21
							2	9									
07	3689	X	1955	-0-	-1734	-0-	277	1	1678	3	Y	-0-	5	1			16

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

02	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	539	1	1836	3	Y	31	41	1			18
							34	9									
03	2945	X	2332	-0-	-613	-0-	283	1	2023	3	Y	24	25	1			17
							26	9									
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	350	1	2610	3	Y	9	11	1			15
							10	9									
05	2945	X	2547	-0-	-398	-0-	255	1	2292	3	Y	-0-					15
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	388	1	2836	3	Y	4					19
							4	9									
07	3069	X	1588	-0-	-1481	-0-	225	1	1362	3	Y	1	8	1			12
							1	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	1926	-0-	-1350	-0-	427	1	1455	3	Y	40	47	1			21
							44	9									
03	3627	X	2937	-0-	-690	-0-	357	1	2555	3	Y	23	26	1			18
							25	9									
04	2880	X	2555	-0-	-325	-0-	300	1	2241	3	Y	13	14	1			17
							14	9									
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	318	1	2864	3	Y	-0-					17
06	2880	X	2447	-0-	-433	-0-	294	1	2151	3	Y	2					19
							2	9									
07	2945	X	2138	-0-	-807	-0-	303	1	1834	3	Y	1	5	1			15
							1	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	4212	-0-	-744	-0-	4212	3			N	-0-					56
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					56
04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	3			N	-0-					56
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					56
06	5610	X	3430	-0-	-2180	-0-	3430	3			N	-0-					56
07	5859	X	1863	-0-	-3996	-0-	1863	3			N	-0-					56

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8876	X	3699	-0-	-5177	-0-	309	1	3215	3	Y	159	101	1			96
							175	9									
03	9827	X	1774	-0-	-8053	-0-	172	1	1535	3	Y	61	99	1			58
							67	9									
04	9510	X	3367	-0-	-6143	-0-	257	1	2959	3	Y	137	142	1			53
							151	9									
05	7812	X	3915	-0-	-3897	-0-	265	1	3564	3	Y	78	72	1			59
							86	9									
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	401	1	4988	3	Y	245	218	1			86
							270	9									
07	4092	X	3664	-0-	-428	-0-	327	1	3186	3	Y	137	154	1			69
							151	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

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

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

02	308	N	236	-0-	-72	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	341	N	123	-0-	-218	-0-	123	3			N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	3	3	9	N	3	4	1			1
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	472	3	4	9	N	4	4	1			1
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1	2	1			-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	3	3	9	N	3	2	1			1
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	3	2	9	N	2	2	1			1
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	3	2	9	N	2	2	1			1

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 8 RRCID -> 301141 COMPL. DATE 02/01/2026 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9760 - 9800

02	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	9	N	12					12
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					12
06	90	X	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					12
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					12

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

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

STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

02	9464	X	50	-0-	-9414	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	7688	X	16	-0-	-7672	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	278	1	6196	3	Y	7	5	1			2
							6	4	8	9							
05	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	351	1	6865	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	159	1	2771	3	Y	31	24	1			7
							34	9									
07	6696	X	13	-0-	-6683	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	7	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
02	T. A.		1656	-0-	1656	3354	99	1	1537	3	Y	18	15	1			3
							20	9									
03	T. A.		794	-0-	794	4148	52	1	724	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
04	4819	X	671	-0-	-4148	-0-	27	1	612	3	Y	28	25	1			8
							1	4	31	9							
05	2108	X	1172	-0-	-936	-0-	55	1	1070	3	Y	43	42	1			9
							47	9									
06	1770	X	1	-0-	-1769	-0-	1	3			Y	-0-	9	1			-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		11	-0-	11	11	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
07	15	X	4	-0-	-11	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151

02	2800	N	4871	-0-	2071	2071	293	1	4556	3	Y	20	17	1			3
							22	9									
03	3087	N	1016	-0-	-2071	-0-	69	1	947	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2640	X	70	-0-	-2570	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	13	-0-	-5381	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531

02	8372	X	1874	-0-	-6498	-0-	113	1	1761	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	1036	-0-	-1971	-0-	70	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2084	-0-	-1186	-0-	90	1	1992	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	3379	X	1343	-0-	-2036	-0-	65	1	1278	3	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2063	-0-	-1207	-0-	112	1	1951	3	Y	-0-					-0-
07	2139	X	833	-0-	-1306	-0-	61	1	772	3	Y	-0-					-0-

STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

02	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	290	1	4517	3	Y	61	53	1			11
							67	9									
03	5363	X	1680	-0-	-3683	-0-	113	1	1560	3	Y	6	15	1			2
							7	9									
04	5400	X	2179	-0-	-3221	-0-	93	1	2076	3	Y	7	7	1			2
							2	4	8	9							
05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	287	1	5608	3	Y	45	38	1			9
							50	9									
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	291	1	5075	3	Y	32	34	1			7
							35	9									
07	5394	X	4936	-0-	-458	-0-	360	1	4536	3	Y	36	39	1			4
							40	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	1613	3	185	9	N	168	188	1			119
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1114	3	140	9	N	127					246
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
06	1740	N	1087	-0-	-653	-0-	996	3	91	9	N	83					329
07	1302	N	1	-0-	-1301	-0-	1	3			N	-0-					329

STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

02	10276	X	6244	-0-	-4032	-0-	361	1	5622	3	Y	237	201	1			41
							261	9									
03	11377	X	2731	-0-	-8646	-0-	182	1	2516	3	Y	30	61	1			10
							33	9									
04	8880	X	5547	-0-	-3333	-0-	234	1	5217	3	Y	83	69	1			24
							5	4	91	9							
05	9176	X	7967	-0-	-1209	-0-	378	1	7392	3	Y	179	166	1			37
							197	9									
*06	6690	X	5105	-0-	-1585	-0-	271	1	4727	3	Y	97	113	1			21
							107	9									
07	6913	X	2072	-0-	-4841	-0-	151	1	1898	3	Y	21	40	1			2
							23	9									

STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

02	10612	X	8986	-0-	-1626	-0-	534	1	8312	3	Y	127	113	1			22
							140	9									
03	10881	X	3965	-0-	-6916	-0-	263	1	3622	3	Y	73	70	1			25
							80	9									
04	10530	X	9002	-0-	-1528	-0-	380	1	8459	3	Y	141	125	1			41
							8	4	155	9							
05	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	703	1	13751	3	Y	143	154	1			30
							157	9									
*06	9630	X	9453	-0-	-177	-0-	505	1	8797	3	Y	137	137	1			30
							151	9									
*07	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	722	1	9107	3	Y	149	164	1			15
							164	9									

STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

02	14112	X	9712	-0-	-4400	-0-	572	1	8894	3	Y	224	202	1			39
							246	9									
03	10726	X	3883	-0-	-6843	-0-	252	1	3482	3	Y	135	128	1			46
							149	9									
04	10080	X	8030	-0-	-2050	-0-	335	1	7448	3	Y	218	201	1			63
							7	4	240	9							
05	10757	X	9709	-0-	-1048	-0-	456	1	8920	3	Y	303	303	1			63
							333	9									
*06	10410	X	7983	-0-	-2427	-0-	415	1	7229	3	Y	308	303	1			68
							339	9									
07	10757	X	8967	-0-	-1790	-0-	629	1	7924	3	Y	376	406	1			38
							414	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
02	2352	X	2155	-0-	-197	-0-	171	1	1819	3	Y	150	176	1			37
							165	9									
03	2325	X	1952	-0-	-373	-0-	131	1	1753	3	Y	62	72	1			27
							68	9									
04	2310	X	2080	-0-	-230	-0-	177	1	1808	3	Y	86	94	1			19
							95	9									
05	2387	X	1863	-0-	-524	-0-	133	1	1679	3	Y	46	53	1			12
							51	9									
06	2310	X	1392	-0-	-918	-0-	113	1	1242	3	Y	34	29	1			17
							37	9									
07	2387	X	1766	-0-	-621	-0-	190	1	1544	3	Y	29	25	1			21
							32	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
02	T. A.		273	-0-	273	793	23	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		678	-0-	678	1471	47	1	631	3	Y	-0-					-0-
04	2096	X	625	-0-	-1471	-0-	56	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	129	1	1624	3	Y	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	128	1	1408	3	Y	-0-					-0-
07	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	209	1	1703	3	Y	-0-					-0-

STS 'A' STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 290365 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	916	1	14251	3	Y	239	209	1			42
							263	9									
03	18321	X	5663	-0-	-12658	-0-	377	1	5202	3	Y	76	92	1			26
							84	9									
04	17730	X	8674	-0-	-9056	-0-	367	1	8159	3	Y	128	117	1			37
							7	4	141	9							
05	18321	X	17297	-0-	-1024	-0-	826	1	16156	3	Y	286	263	1			60
							315	9									
06	16530	X	15905	-0-	-625	-0-	852	1	14848	3	Y	186	205	1			41
							205	9									
07	17081	X	15499	-0-	-1582	-0-	1124	1	14171	3	Y	185	207	1			19
							204	9									

STS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 291182 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9550 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14084	X	13931	-0-	-153	-0-	817	1	12717	3	Y	361	326	1			63
							397	9									
03	14291	X	5109	-0-	-9182	-0-	330	1	4549	3	Y	209	201	1			71
							230	9									
04	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	591	1	13160	3	Y	511	434	1			148
							12	4	562	9							
05	15438	X	11971	-0-	-3467	-0-	558	1	10917	3	Y	451	505	1			94
							496	9									
06	14940	X	14005	-0-	-935	-0-	732	1	12750	3	Y	475	464	1			105
							523	9									
07	15438	X	13278	-0-	-2160	-0-	936	1	11793	3	Y	499	554	1			50
							549	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
STS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 291911 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9765 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13048	X	12766	-0-	-282	-0-	757	1	11779	3	Y	209	185	1			36
							230	9									
03	14446	X	4934	-0-	-9512	-0-	328	1	4521	3	Y	77	87	1			26
							85	9									
04	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	630	1	14029	3	Y	177	152	1			51
							13	4	195	9							
05	14353	X	13023	-0-	-1330	-0-	618	1	12089	3	Y	287	278	1			60
							316	9									
06	13680	X	11270	-0-	-2410	-0-	599	1	10436	3	Y	214	227	1			47
							235	9									
07	15376	X	11496	-0-	-3880	-0-	828	1	10435	3	Y	212	238	1			21
							233	9									

STS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 292295 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9470 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9016	X	8410	-0-	-606	-0-	665	1	7092	3	Y	594	804	1			147
							653	9									
03	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	622	1	8312	3	Y	617	495	1			269
							679	9									
04	10050	X	8401	-0-	-1649	-0-	699	1	7151	3	Y	501	658	1			112
							551	9									
05	10385	X	7034	-0-	-3351	-0-	473	1	5965	3	Y	542	514	1			140
							596	9									
*06	10050	X	5832	-0-	-4218	-0-	447	1	4927	3	Y	416	349	1			207
							458	9									
07	9610	X	5832	-0-	-3778	-0-	576	1	4685	3	Y	519	352	1			374
							571	9									

STS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293594 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9824 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26600	X	24463	-0-	-2137	-0-	1436	1	22343	3	Y	622	559	1			108
							684	9									
03	29450	X	9191	-0-	-20259	-0-	603	1	8313	3	Y	250	273	1			85
							275	9									
04	27810	X	22935	-0-	-4875	-0-	954	1	21227	3	Y	668	559	1			194
							19	4	735	9							
05	28737	X	24639	-0-	-4098	-0-	1150	1	22503	3	Y	896	903	1			187
							986	9									
06	26220	X	21452	-0-	-4768	-0-	1122	1	19535	3	Y	723	750	1			160
							795	9									
07	27094	X	21282	-0-	-5812	-0-	1539	1	19404	3	Y	308	437	1			31
							339	9									

EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

02 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		4
03 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		4
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		4
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		4
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		4
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	394	2	36	9	N	33					228
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-	45	1			183
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					183
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					183
*06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	N	2					185
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					183

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2026

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
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

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

SMITH, C. C. WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

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

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

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

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					62
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					62
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					62
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	397	2	14	9	Y	13					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					75

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2026

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	Y	4					13
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	Y	8					21
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	Y	3					24
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	Y	3					27
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2					29
07	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	2			Y	-0-					29

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	380	2	9	9	Y	8					37
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2097	2	33	9	Y	30					67
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	2	6	9	Y	5					72
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1133	2	13	9	Y	12					84
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			Y	-0-					84
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1284	2	9	9	Y	8					92

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	393	2	9	9	Y	8					37
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2169	2	33	9	Y	30					67
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1328	2	6	9	Y	5					72
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1172	2	13	9	Y	12					84
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-					84
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1328	2	9	9	Y	8					92

WILLIAMS, GRANT H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 299629 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 9950 - 10006

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					2
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					2
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					2

BILLINGS, A. WELL #: 5 RRCID -> 299660 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10182 - 10224

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2026

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, H.D. WELL #: 3 RRCID -> 301528 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9639 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*09	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*10	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*04	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*05	186	X	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY, A.L. WELL #: 1 RRCID -> 301630 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9784 - 9850

02	0		11	-0-	11	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	0		16	-0-	16	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	294	X	-0-	-0-	-294	-0-					N	-0-					-0-
*06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

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

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ATLAS OPERATING LLC 036587
FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
07	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

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

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

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

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

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

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

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

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

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	1			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

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

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

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

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

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

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

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

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

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

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF. 13362 - 13484

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

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

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

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 13228 - 13580

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

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 13423 - 13678

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

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

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

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

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

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

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

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

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8905 - 14598

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8589 - 12571

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

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

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

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA 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
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-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

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

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

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

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

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

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

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

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

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

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

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

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

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

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

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

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

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

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

GALVAN RANCH WELL #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

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

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

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

JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

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

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290402 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

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

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

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

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

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

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. //CONT.// 802633
STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

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

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

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

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	210	1	1918	2	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	300	N	50	-0-	-250	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
AMSYS ENERGY, LLC. 020508
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

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

LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

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

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

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

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	46	1	80	3	Y	-0-					1
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	59	1	106	3	Y	-0-					1
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	63	1	114	3	Y	-0-					1
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	83	1	121	3	Y	-0-					1
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	3	Y	-0-					1
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	11	1	25	3	Y	-0-					1

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	192	1	646	3	N	3					3
							3	9									
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	205	1	667	3	N	-0-					3
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	179	1	575	3	N	-0-					3
05	806	N	691	-0-	-115	-0-	137	1	553	3	N	1					4
							1	9									
06	780	N	702	-0-	-78	-0-	148	1	554	3	N	-0-					4
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	127	1	593	3	N	-0-					4

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			Y	-0-					3
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					3
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					3
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					3
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					3
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					3

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

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

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

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

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

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

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	49	1	1102	3	Y	-0-					1
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	56	1	1251	3	Y	-0-					1
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	9	1	1238	3	Y	-0-					1
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	34	1	1134	3	Y	-0-					1
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	8	1	1107	3	Y	-0-					1
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	60	1	1096	3	Y	-0-					1

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

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

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	24	1	80	3	Y	1					2
							1	9									
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	3	Y	-0-					2
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	94	3	Y	1					3
							1	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	3	Y	-0-					3
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	3	Y	-0-					3
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	3	Y	-0-					3

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

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

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	549	-0-	-67	-0-	126	1	423	3	Y	-0-					3
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	112	1	363	3	Y	-0-					3
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	106	1	338	3	Y	1					4
							1	9									
05	620	N	181	-0-	-439	-0-	36	1	145	3	Y	-0-					4
06	450	N	234	-0-	-216	-0-	49	1	185	3	Y	-0-					4
07	465	N	197	-0-	-268	-0-	35	1	162	3	Y	-0-					4

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	427	-0-	-161	-0-	98	1	329	3	Y	-0-					1
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	106	1	345	3	Y	-0-					1
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	110	1	353	3	Y	-0-					1
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	100	1	401	3	Y	-0-					1
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	97	1	364	3	Y	-0-					1
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	89	1	418	3	Y	-0-					1

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	107	1	363	3	Y	2					2
							2	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	125	1	404	3	Y	-0-					2
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	134	1	431	3	Y	-0-					2
05	527	N	428	-0-	-99	-0-	85	1	342	3	Y	1					3
							1	9									
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	100	1	376	3	Y	-0-					3
07	589	N	456	-0-	-133	-0-	80	1	376	3	Y	-0-					3

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					22
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					22
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	1	1	117	3	N	-0-					22
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	N	-0-					22
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					22
07	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					22

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	119	1	401	3	Y	2					2
							2	9									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	130	1	422	3	Y	-0-					2
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	119	1	381	3	Y	-0-					2
05	589	N	450	-0-	-139	-0-	89	1	360	3	Y	1					3
							1	9									
06	540	N	375	-0-	-165	-0-	79	1	296	3	Y	-0-					3
07	527	N	93	-0-	-434	-0-	16	1	77	3	Y	-0-					3

VT KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	135	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	164	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	158	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	122	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	141	1	527	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	116	1	542	3	Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

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

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 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
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	3	Y	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	38	1	852	3	Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	5	1	698	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	624	-0-	-151	-0-	18	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	478	-0-	-392	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	585	-0-	-128	-0-	30	1	555	3	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
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	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
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	-0-					11
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	Y	1					12
							1	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-	12	1			-0-
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	7	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	Y	-0-					-0-

VT FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	3	Y	-0-					4
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	Y	2					6
							2	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	4	1	499	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	16	1	521	3	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	4	1	517	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	413	-0-	-114	-0-	21	1	392	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

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

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	3	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	4	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	13	1	418	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	411	-0-	-99	-0-	3	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	418	-0-	-109	-0-	22	1	396	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	N	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	N	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	N	-0-			-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-			-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

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

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

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

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

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
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	132	1	446	3	Y	-0-			-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	134	1	433	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	146	1	468	3	Y	-0-			-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	132	1	534	3	Y	-0-			-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	145	1	543	3	Y	-0-			-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	117	1	545	3	Y	-0-			-0-

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
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	148	1	256	3	N	-0-			-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	149	1	267	3	N	-0-			-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	140	1	251	3	N	-0-			-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	174	1	256	3	N	-0-			-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	144	1	236	3	N	-0-			-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	129	1	282	3	N	-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 #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	67	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	66	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	65	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	82	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	69	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	62	1	135	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					1
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	Y	-0-					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

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

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

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

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	206	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	227	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	200	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	244	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	223	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	187	1	409	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	139	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	168	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	389	-0-	-91	-0-	139	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	194	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	157	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	148	1	324	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	312	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	331	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	307	1	552	3	Y	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	370	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	330	1	539	3	Y	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	287	1	626	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

02	196	N	163	-0-	-33	-0-	60	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	65	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	61	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	71	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	115	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	110	1	241	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	41	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	43	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	41	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	50	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	42	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	40	1	87	3	Y	-0-					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	311	1	537	3	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	211	1	376	3	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	179	1	321	3	N	-0-					-0-
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	128	1	188	3	N	-0-					-0-
06	360	N	296	-0-	-64	-0-	112	1	184	3	N	-0-					-0-
07	372	N	274	-0-	-98	-0-	86	1	188	3	N	-0-					-0-

VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	231	1	400	3	N	-0-					2
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	312	1	558	3	N	-0-					2
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	293	1	528	3	N	-0-					2
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	320	1	469	3	N	-0-					2
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	288	1	470	3	N	-0-					2
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	236	1	516	3	N	-0-					2

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	42	1	73	3	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	44	1	79	3	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

VT COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	167	1	287	3	N	-0-					8
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	165	1	295	3	N	-0-					8
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	156	1	282	3	N	-0-					8
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	184	1	270	3	N	-0-					8
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	166	1	270	3	N	12					20
							13	9									
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	147	1	321	3	N	-0-					20

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	305	-0-	-171	-0-	112	1	193	3	N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	277	1	494	3	N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	178	1	320	3	N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	203	1	297	3	N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	187	1	306	3	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	167	1	365	3	N	-0-					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	818	-0-	-78	-0-	300	1	518	3	N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	384	1	686	3	N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	348	1	626	3	N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	379	1	556	3	N	-0-					-0-
06	960	N	837	-0-	-123	-0-	318	1	519	3	N	-0-					-0-
07	992	N	824	-0-	-168	-0-	259	1	565	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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	11	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	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
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	42	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	60	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	44	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	25	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	138	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	138	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	190	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	186	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	182	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	165	1	362	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
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	393	1	679	3	Y	-0-					25
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	402	1	718	3	Y	-0-					25
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	376	1	676	3	Y	-0-					25
05	1147	N	991	-0-	-156	-0-	402	1	589	3	Y	-0-					25
06	1080	N	948	-0-	-132	-0-	360	1	588	3	Y	-0-					25
07	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	339	1	741	3	Y	-0-					25

VT BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		62	-0-	62	62	25	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		50	-0-	50	112	19	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		56	-0-	56	168	18	1	38	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	105	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	95	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	100	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	97	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	94	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	89	1	193	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

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

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY //CONT.// 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

BAKER (2500) 05122 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
EARL BAKER WELL #: 14W RRCID -> 287256 COMPL. DATE 04/11/2026 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 1718 - 2572

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

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

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

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

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

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			85
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

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

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

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

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

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

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

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	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, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

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

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

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

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

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

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC 103891
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	660	N	361	-0-	-299	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	620	N	59	-0-	-561	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

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

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

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

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

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

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	71	1	1346	2	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	30	-0-	-210	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
05	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	81	1	1885	2	N	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	46	1	1543	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	129	-0-	-651	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
05	806	N	3	-0-	-803	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	988	2	N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	32	1	1063	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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

NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
ALRICH OIL & GAS, INC. 015630
MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

BENTON CITY (ANACACHO) //CONT.// 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

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

BETH (OLMOS 2-B SAND) 07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
CLAYTON HAMILTON WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243

02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	992 N	987	-0-	-5	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	992 N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
4020 SWD, LLC 100604
GREENBRANCH SWD WELL #: 2VI RRCID -> 293765 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5576 - 5868

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

GB EAST WELL #: 2D RRCID -> 299565 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5785 - 5868

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

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

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

BIG ALAMO (5550) //CONT.// 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
STS 'A' WELL #: 1S RRCID -> 286408 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734

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

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC 103834
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

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

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

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

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC 103834
BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	93	-0-	-131	-0-	15	1	78	2	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	46	1	403	2	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	67	1	298	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	31	1	168	2	N	-0-					-0-
03	186	N	38	-0-	-148	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	32	1	140	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC //CONT.// 103834
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
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	48	1	260	2	N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	420	2	N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	365	2	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	101	1	543	2	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	68	1	603	2	N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568	2	N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	106	1	472	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	2	N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	36	1	158	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC //CONT.// 103834

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

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
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	69	1	373	2	N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	51	1	469	2	N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	93	1	415	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	28	1	151	2	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	74	1	331	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	48	1	259	2	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	378	2	N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	36	1	331	2	N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	78	1	344	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

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

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

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

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	98	1	530	2	N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	69	1	604	2	N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	63	1	585	2	N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	125	1	556	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC //CONT.// 103834
WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	66	1	359	2	N	-0-			-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	423	2	N	-0-			-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	44	1	401	2	N	-0-			-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	72	1	318	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	N	-0-			-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	2	N	-0-			-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	N	-0-			-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	33	1	146	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	15	1	84	2	N	-0-			-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	13	1	110	2	N	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	364	N	80	-0-	-284	-0-	13	1	67	2	N	-0-			-0-
03	403	N	84	-0-	-319	-0-	9	1	75	2	N	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	39	1	211	2	N	-0-			-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	41	1	360	2	N	-0-			-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	-0-			-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	61	1	273	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

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

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC //CONT.// 103834

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

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

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

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

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

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

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	113	1	609	2	N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	78	1	691	2	N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	77	1	712	2	N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	151	1	671	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	97	1	526	2	N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	69	1	608	2	N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	61	1	566	2	N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	105	1	468	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC //CONT.// 103834
TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

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

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	110	1	593	2	N	-0-			-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	85	1	753	2	N	-0-			-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	72	1	667	2	N	-0-			-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	144	1	638	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	N	-0-			-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	N	-0-			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	N	-0-			-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

02	168	N	112	-0-	-56	-0-	18	1	94	2	N	-0-			-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	16	1	140	2	N	-0-			-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-			-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	50	1	224	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	N	-0-			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-			-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	N	-0-			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	83	1	448	2	N	-0-			-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	545	2	N	-0-			-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	56	1	513	2	N	-0-			-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	110	1	490	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

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

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	#	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 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
02	812	#	778	-0-	-34	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
03	899	#	871	-0-	-28	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
04	870	#	815	-0-	-55	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
05	899	#	847	-0-	-52	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
06	870	#	828	-0-	-42	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
07	868	#	860	-0-	-8	-0-	860	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

02	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
03	1494	R	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
04	1440	#	1319	-0-	-121	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
05	1488	#	1255	-0-	-233	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
06	1440	#	1236	-0-	-204	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
07	1488	#	1345	-0-	-143	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

02	1471	R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
03	1631	R	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
04	1590	#	1443	-0-	-147	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
05	1643	#	1345	-0-	-298	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
06	1590	#	1350	-0-	-240	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
07	1643	#	1466	-0-	-177	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

02	1189	R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
03	1270	R	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
04	1290	#	1280	-0-	-10	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
05	1333	#	1199	-0-	-134	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
06	1290	#	1152	-0-	-138	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
07	1333	#	1170	-0-	-163	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1432	R	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
03	1659	R	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
04	1530	#	1427	-0-	-103	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
05	1581	#	1522	-0-	-59	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
06	1620	#	1456	-0-	-164	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
07	1674	#	1494	-0-	-180	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

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

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11057 - 11216

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

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

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

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

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

*09	14B	DENY	25	-0-	25	133	25	1			N	-0-					112
*10	14B	DENY	30	-0-	30	163	30	1			N	-0-					112
*11	14B	DENY	17	-0-	17	180	17	1			N	-0-					112
*12	14B	DENY	40	-0-	40	220	40	1			N	-0-					112
*01	248	N	28	-0-	-220	-0-	28	1			N	-0-					112
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					112
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					112
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					112
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					112
*06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					112
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					112

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

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

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

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

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

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

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

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

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

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

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

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

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

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

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

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

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
JX RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292517 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7285 - 14323

02	4984	X	2635	-0-	-2349	-0-	452	1	1952	3	Y	210	202	1			93
							231	9									
03	4650	X	2163	-0-	-2487	-0-	292	1	1562	3	Y	281	289	1			85
							309	9									
04	4500	X	2665	-0-	-1835	-0-	316	1	1962	3	Y	352	344	1			93
							387	9									
05	4619	X	2397	-0-	-2222	-0-	296	1	1746	3	Y	323	334	1			82
							355	9									
06	3960	X	2365	-0-	-1595	-0-	314	1	1751	3	Y	273	272	1			83
							300	9									
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	300	1	1898	3	Y	313	278	1			118
							344	9									

JX RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 293787 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6598 - 16140

02	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	1123	1	4854	3	Y	518	471	1			217
							570	9									
03	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	880	1	4716	3	Y	491	547	1			161
							540	9									
04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	819	1	5092	3	Y	470	497	1			134
							517	9									
05	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	950	1	5593	3	Y	462	478	1			118
							508	9									
06	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	789	1	4408	3	Y	437	426	1			129
							481	9									
07	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	848	1	5323	3	Y	461	414	1			176
							507	9									

BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

02	DLQ G-10		2	-0-	2	6001	2	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		34	-0-	34	6035	34	3			Y	-0-					-0-
04	6049	X	14	-0-	-6035	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	1			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	1			N	-0-					-0-
*06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	1			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	1			N	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	253	1	246	2	Y	75	75	0			3
							83	9									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	232	1	282	2	Y	110	106	0			7
							121	9									
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	198	1	454	2	Y	126	124	0			9
							23	4	139	9							
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	221	1	546	2	Y	131	133	0			7
							144	9									
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	235	1	421	2	Y	308	299	0			16
							1	4	339	9							
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	369	1	431	2	Y	345	338	0			23
							380	9									

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 9512

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-

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	233	1	389	2	Y	74	73	0			3
							81	9									
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	216	1	514	2	Y	84	82	0			5
							92	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	161	1	455	2	Y	65	65	0			5
							23	4	72	9							
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	141	1	475	2	Y	84	84	0			5
							92	9									
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	142	1	319	2	Y	96	96	0			5
							1	4	106	9							
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	250	1	535	2	Y	63	64	0			4
							69	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	58					221
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	46	179	1			88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					180
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					244
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					262

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8980 - 12530

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

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

02	4648	X	4231	-0-	-417	-0-	63	1	3992	2	Y	143	172	1			15
							19	4	157	9							
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	7	1	5231	2	Y	117	130	1			2
							20	4	129	9							
04	4950	X	4757	-0-	-193	-0-	5	1	4618	2	Y	93	94	1			1
							32	4	102	9							
05	5115	X	4933	-0-	-182	-0-	5	1	4824	2	Y	94	94	1			1
							1	4	103	9							
06	5220	X	4752	-0-	-468	-0-	7	1	4635	2	Y	97	96	1			2
							3	4	107	9							
07	5394	X	4877	-0-	-517	-0-	7	1	4759	2	Y	96	96	1			2
							5	4	106	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	209	1	269	2	N	33	32	0			3
							36	9									
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	225	1	111	2	N	16	18	0			1
							18	9									
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	219	1	66	2	N	13	13	0			1
							14	9									
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	232	1	109	2	N	21	20	0			2
							23	9									
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	214	1	216	2	N	23	23	0			2
							3	4	25	9							
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	223	1	65	2	N	6	8	0			-0-
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	285	1	701	2	Y	37	36	0			6
							41	9									
03	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	302	1	799	2	Y	54	53	0			7
							59	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	261	1	562	2	Y	32	35	0			4
							3	4	35	9							
05	868	N	734	-0-	-134	-0-	264	1	446	2	Y	22	23	0			3
							24	9									
06	840	N	687	-0-	-153	-0-	243	1	420	2	Y	19	20	0			2
							3	4	21	9							
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	294	1	650	2	Y	29	28	0			3
							32	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	254	1	1305	2	Y	190	190	0			8
							209	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	245	1	1010	2	Y	157	155	0			10
							173	9									
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	214	1	630	2	Y	125	126	0			9
							32	4	138	9							
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	205	1	665	2	Y	167	167	0			9
							184	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	200	1	892	2	Y	227	224	0			12
							3	4	250	9							
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	334	1	725	2	Y	141	144	0			9
							155	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	207	1	27	2	N	9	8	0			1
							10	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	230	1	221	2	N	58	55	0			4
							64	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	220	1	275	2	N	78	76	0			6
							1	4	86	9							
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	233	1	327	2	N	94	93	0			7
							103	9									
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	213	1	394	2	N	109	108	0			8
							6	4	120	9							
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	225	1	430	2	N	113	113	0			8
							124	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	213	1	992	2	N	176	172	0			17
							194	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	219	1	1119	2	N	189	193	0			13
							208	9									
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	202	1	1977	2	N	368	355	0			26
							9	4	405	9							
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	240	1	1550	2	N	297	300	0			23
							327	9									
*06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	217	1	1173	2	N	213	220	0			16
							16	4	234	9							
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	229	1	1200	2	N	211	213	0			14
							232	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	329	-0-	-203	-0-	240	1	76	2	N	12	12	0			1
							13	9									
03	527	N	352	-0-	-175	-0-	250	1	88	2	N	13	13	0			1
							14	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	227	1	120	2	N	19	19	0			1
							1	4	21	9							
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	271	1	107	2	N	18	18	0			1
							20	9									
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	244	1	136	2	N	22	21	0			2
							2	4	24	9							
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	261	1	161	2	N	22	22	0			2
							24	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8668 - 12000

02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	294	1	830	2	Y	289	271	0			34
							318	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	290	1	559	2	Y	136	157	0			13
							150	9									
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	302	1	434	2	Y	152	146	0			19
							167	9									
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	413	1	471	2	Y	191	187	0			23
							210	9									
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	491	1	245	2	Y	111	123	0			11
							122	9									
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	579	1	221	2	Y	99	97	0			13
							109	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	302	1	1097	2	Y	61	62	0			10
							67	9									
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	317	1	1245	2	Y	128	122	0			16
							141	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	325	1	1185	2	Y	111	115	0			12
							6	4	122	9							
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	350	1	1214	2	Y	109	108	0			13
							1	4	120	9							
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	332	1	1046	2	Y	81	86	0			8
							7	4	89	9							
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	319	1	1167	2	Y	83	82	0			9
							91	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

02	5096	X	4712	-0-	-384	-0-	10	1	4559	2	Y	130	133	1			29
							143	9									
03	5828	X	5785	-0-	-43	-0-	13	1	5614	2	Y	144	144	1			29
							158	9									
04	5640	X	5120	-0-	-520	-0-	12	1	4969	2	Y	126	112	1			43
							139	9									
05	5828	X	5427	-0-	-401	-0-	5296	2	131	9	Y	119	72	1			90
06	5610	X	5528	-0-	-82	-0-	5403	2	125	9	Y	114	173	1			31
07	5797	X	5707	-0-	-90	-0-	5580	2	127	9	Y	115	75	1			71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	277	1	2543	2	Y	481	480	0			20
							1	4	529	9							
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	227	1	2168	2	Y	553	537	0			36
							608	9									
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	210	1	2118	2	Y	488	488	0			36
							108	4	537	9							
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	236	1	1995	2	Y	479	489	0			26
							1	4	527	9							
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	199	1	1959	2	Y	412	416	0			22
							6	4	453	9							
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	368	1	2328	2	Y	487	477	0			32
							1	4	536	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1354	1	374	2	Y	95	105	0			6
							105	9									
03	2077	N	1657	-0-	-420	-0-	1234	1	279	2	Y	131	134	0			3
							144	9									
04	2460	N	1964	-0-	-496	-0-	1756	1	77	2	Y	118	114	0			7
							1	4	130	9							
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2047	1	393	2	Y	87	90	0			4
							96	9									
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	1923	1	427	2	Y	65	65	0			4
							3	4	72	9							
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	1832	1	480	2	Y	69	69	0			4
							76	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1673	-0-	-35	-0-	7	1	1491	2	Y	158	159	0			18
							1	4	174	9							
03	1953	N	1657	-0-	-296	-0-	7	1	1479	2	Y	155	158	0			15
							171	9									
04	1770	N	1513	-0-	-257	-0-	6	1	1343	2	Y	147	142	0			20
							2	4	162	9							
05	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	7	1	1545	2	Y	169	173	0			16
							186	9									
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	8	1	1478	2	Y	149	146	0			19
							6	4	164	9							
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	8	1	1545	2	Y	152	155	0			16
							167	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
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	16	1	3272	2	Y	545	539	0			62
							2	4	600	9							
03	4061	X	3978	-0-	-83	-0-	16	1	3345	2	Y	561	569	0			54
							617	9									
04	3930	X	3232	-0-	-698	-0-	13	1	2697	2	Y	471	462	0			63
							4	4	518	9							
05	4061	X	4057	-0-	-4	-0-	16	1	3389	2	Y	593	600	0			56
							652	9									
06	3930	X	3890	-0-	-40	-0-	17	1	3249	2	Y	556	540	0			72
							12	4	612	9							
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	19	1	3626	2	Y	619	625	0			66
							681	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	11	1	5618	2	Y	228	226	1			10
							251	9									
03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	18	1	6014	2	Y	234	239	1			5
							257	9									
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	19	1	5873	2	Y	218	207	1			16
							240	9									
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	14	1	6101	2	Y	230	228	1			18
							2	4	253	9							
06	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	31	1	6037	2	Y	218	224	1			12
							19	4	240	9							
07	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	10	1	6268	2	Y	222	220	1			14
							2	4	244	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4106	-0-	-402	-0-	16	1	3705	2	Y	350	354	0			20
							385	9									
03	4960	X	4600	-0-	-360	-0-	22	1	4154	2	Y	385	390	0			15
							424	9									
04	4740	X	4532	-0-	-208	-0-	21	1	4023	2	Y	397	384	0			28
							51	4	437	9							
05	4743	X	4394	-0-	-349	-0-	20	1	3938	2	Y	395	394	0			29
							1	4	435	9							
06	4440	X	4329	-0-	-111	-0-	22	1	3909	2	Y	312	323	0			18
							55	4	343	9							
07	4681	X	4321	-0-	-360	-0-	22	1	3959	2	Y	308	302	0			24
							1	4	339	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
02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	3	1	6499	2	Y	129	124	1			21
							142	9									
03	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	3	1	7093	2	Y	125	131	1			15
							138	9									
04	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	4	1	6528	2	Y	112	109	1			18
							123	9									
05	6789	X	6652	-0-	-137	-0-	3	1	6538	2	Y	101	108	1			11
							111	9									
06	6570	X	6404	-0-	-166	-0-	3	1	6295	2	Y	96	88	1			19
							106	9									
07	6789	X	6474	-0-	-315	-0-	7	1	6370	2	Y	88	80	1			27
							97	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
02	1484	X	1350	-0-	-134	-0-	12	1	1245	2	Y	83	55	0			61
							2	4	91	9							
03	1736	X	1052	-0-	-684	-0-	12	1	1009	2	Y	25	68	0			18
							3	4	28	9							
04	1680	X	1192	-0-	-488	-0-	9	1	1144	2	Y	35	36	0			17
							39	9									
05	1736	X	1380	-0-	-356	-0-	11	1	1325	2	Y	40	35	0			22
							44	9									
06	1440	X	1020	-0-	-420	-0-	9	1	912	2	Y	90	48	0			64
							99	9									
07	1488	X	896	-0-	-592	-0-	7	1	794	2	Y	86	94	0			56
							95	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	274	1	2438	2	Y	374	376	0			16
							1	4	411	9							
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	269	1	2485	2	Y	491	475	0			32
							540	9									
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	222	1	2326	2	Y	445	444	0			33
							119	4	490	9							
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	244	1	3712	2	Y	567	569	0			31
							2	4	624	9							
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	271	1	2767	2	Y	357	369	0			19
							9	4	393	9							
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	449	1	2641	2	Y	348	344	0			23
							1	4	383	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
05	4960	X	1668	-0-	-3292	-0-	19	1	1530	2	Y	107	94	0			13
							1	4	118	9							
06	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	59	1	5877	2	Y	397	372	0			38
							37	4	437	9							
07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	44	1	5056	2	Y	338	338	0			38
							1	4	372	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2398	-0-	-766	-0-	23	1	2275	2	Y	91	98	0			7
							100	9									
03	3503	X	2693	-0-	-810	-0-	38	1	2498	2	Y	137	132	0			12
							6	4	151	9							
04	3180	X	789	-0-	-2391	-0-	12	1	512	2	Y	238	199	0			51
							3	4	262	9							
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	103	1	2817	2	Y	236	243	0			44
							260	9									
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	68	1	2539	2	Y	203	211	0			36
							10	4	223	9							
07	2697	X	2079	-0-	-618	-0-	22	1	1823	2	Y	213	209	0			40
							234	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
02	3332	X	2806	-0-	-526	-0-	220	1	2485	2	Y	91	98	0			7
							1	4	100	9							
03	3689	X	3281	-0-	-408	-0-	278	1	2842	2	Y	141	135	0			13
							6	4	155	9							
04	3420	X	1032	-0-	-2388	-0-	247	1	521	2	Y	237	199	0			51
							3	4	261	9							
05	3441	X	3402	-0-	-39	-0-	384	1	2833	2	Y	168	188	0			31
							185	9									
06	3180	X	2988	-0-	-192	-0-	302	1	2520	2	Y	142	148	0			25
							10	4	156	9							
07	3286	X	2105	-0-	-1181	-0-	295	1	1658	2	Y	138	137	0			26
							152	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3236	-0-	-544	-0-	243	1	2824	2	Y	153	163	0			11
							1	4	168	9							
03	4123	X	3447	-0-	-676	-0-	291	1	2902	2	Y	225	216	0			20
							6	4	248	9							
04	3960	X	1385	-0-	-2575	-0-	262	1	682	2	Y	397	332	0			85
							4	4	437	9							
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	385	1	3386	2	Y	408	417	0			76
							449	9									
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	324	1	3088	2	Y	375	384	0			67
							12	4	413	9							
07	3596	X	2569	-0-	-1027	-0-	280	1	1874	2	Y	377	373	0			71
							415	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	206	1	2083	2	Y	349	357	0			15
							384	9									
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	226	1	2409	2	Y	518	499	0			34
							570	9									
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	127	1	1794	2	Y	361	368	0			27
							92	4	397	9							
05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	194	1	1936	2	Y	386	392	0			21
							1	4	425	9							
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	175	1	2018	2	Y	370	372	0			19
							6	4	407	9							
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	344	1	1949	2	Y	316	314	0			21
							1	4	348	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3757	-0-	957	1763	295	1	2892	2	Y	517	522	0			22
							1	4	569	9							
03	3100	N	2487	-0-	-613	1150	248	1	1784	2	Y	414	409	0			27
							455	9									
04	3710	X	2560	-0-	-1150	-0-	235	1	1790	2	Y	404	401	0			30
							91	4	444	9							
05	2325	X	2264	-0-	-61	-0-	267	1	1531	2	Y	423	430	0			23
							1	4	465	9							
06	2250	X	2189	-0-	-61	-0-	227	1	1562	2	Y	359	363	0			19
							5	4	395	9							
07	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	428	1	1748	2	Y	355	351	0			23
							1	4	391	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	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2018	-0-	-362	-0-	324	1	1580	2	Y	104	119	1			20
							114	9									
03	2635	X	2166	-0-	-469	-0-	407	1	1637	2	Y	111	95	1			36
							122	9									
04	2550	X	2170	-0-	-380	-0-	352	1	1670	2	Y	121	123	1			34
							15	4	133	9							
05	2635	X	797	-0-	-1838	-0-	307	1	458	2	Y	29	56	1			7
							32	9									
06	2160	X	698	-0-	-1462	-0-	374	1	297	2	Y	20	22	1			5
							5	4	22	9							
07	2232	X	1901	-0-	-331	-0-	389	1	1423	2	Y	81	74	1			12
							89	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	244	1	2012	2	Y	495	489	0			49
							545	9									
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	256	1	2342	2	Y	544	551	0			42
							1	4	598	9							
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	257	1	1769	2	Y	438	440	0			40
							16	4	482	9							
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	271	1	2301	2	Y	528	526	0			42
							581	9									
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	258	1	2089	2	Y	482	480	0			44
							27	4	530	9							
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	256	1	2173	2	Y	529	513	0			60
							582	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	199	1	1238	2	Y	503	486	0			50
							553	9									
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	212	1	1542	2	Y	568	574	0			44
							1	4	625	9							
04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	228	1	1869	2	Y	667	650	0			61
							17	4	734	9							
05	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	233	1	2150	2	Y	640	650	0			51
							704	9									
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	216	1	1891	2	Y	534	536	0			49
							24	4	587	9							
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	214	1	1893	2	Y	564	549	0			64
							620	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	224	1	1649	2	Y	438	436	0			43
							482	9									
03	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	248	1	1765	2	Y	454	462	0			35
							1	4	499	9							
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	284	1	1664	2	Y	507	496	0			46
							15	4	558	9							
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	280	1	1739	2	Y	377	393	0			30
							415	9									
06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	269	1	2135	2	Y	424	415	0			39
							27	4	466	9							
07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	256	1	2182	2	Y	457	444	0			52
							503	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11676	X	10957	-0-	-719	-0-	20	1	10572	2	Y	332	329	1			14
							365	9									
03	12586	X	11693	-0-	-893	-0-	34	1	11295	2	Y	331	338	1			7
							364	9									
04	12180	X	10722	-0-	-1458	-0-	33	1	10373	2	Y	287	273	1			21
							316	9									
05	12121	X	11937	-0-	-184	-0-	27	1	11548	2	Y	326	322	1			25
							3	4	359	9							
06	11730	X	11353	-0-	-377	-0-	56	1	10974	2	Y	262	273	1			14
							35	4	288	9							
07	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	20	1	11968	2	Y	255	253	1			16
							5	4	281	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	4489	-0-	-243	-0-	221	1	3681	2	N	533	519	0			52
							1	4	586	9							
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	226	1	4540	2	N	614	622	0			44
							1	4	675	9							
04	5250	X	4727	-0-	-523	-0-	201	1	3900	2	N	553	557	0			40
							18	4	608	9							
05	5425	X	5006	-0-	-419	-0-	256	1	4082	2	N	606	600	0			46
							1	4	667	9							
*06	5280	X	5130	-0-	-150	-0-	228	1	4226	2	N	561	564	0			43
							59	4	617	9							
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	249	1	5043	2	N	617	618	0			42
							1	4	679	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
02	2520	X	1815	-0-	-705	-0-	151	1	1564	2	Y	91	96	0			15
							100	9									
03	2790	X	2016	-0-	-774	-0-	155	1	1666	2	Y	177	170	0			22
							195	9									
04	2370	X	1981	-0-	-389	-0-	149	1	1639	2	Y	168	171	0			19
							8	4	185	9							
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	140	1	2273	2	Y	244	234	0			29
							2	4	268	9							
06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	128	1	1831	2	Y	183	195	0			17
							12	4	201	9							
07	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	116	1	2169	2	Y	225	217	0			25
							248	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
02	6188	X	4066	-0-	-2122	-0-	8	1	4003	2	Y	50	50	1			11
							55	9									
03	5363	X	3996	-0-	-1367	-0-	9	1	3936	2	Y	46	48	1			9
							51	9									
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	10	1	4017	2	Y	50	42	1			17
							55	9									
05	4495	X	4090	-0-	-405	-0-	4022	2	68	9	Y	62	32	1			47
06	4350	X	3997	-0-	-353	-0-	3936	2	61	9	Y	55	87	1			15
07	4495	X	4098	-0-	-397	-0-	4037	2	61	9	Y	55	36	1			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10108	X	7293	-0-	-2815	-0-	15	1	7158	2	Y	109	100	1			24
							120	9									
03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	20	1	8731	2	Y	123	122	1			25
							135	9									
04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	17	1	7017	2	Y	97	89	1			33
							107	9									
05	8060	X	7995	-0-	-65	-0-	7882	2	113	9	Y	103	58	1			78
06	8610	X	8195	-0-	-415	-0-	8094	2	101	9	Y	92	145	1			25
07	8897	X	8810	-0-	-87	-0-	8703	2	107	9	Y	97	62	1			60

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	262	1	905	2	Y	176	165	0			27
							194	9									
03	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	256	1	957	2	Y	230	230	0			27
							253	9									
04	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	230	1	902	2	Y	203	203	0			27
							223	9									
05	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	314	1	796	2	Y	187	186	0			28
							6	4	206	9							
06	1410	N	1015	-0-	-395	-0-	286	1	558	2	Y	151	148	0	6	1	25
							5	4	166	9							
07	1395	N	947	-0-	-448	-0-	350	1	457	2	Y	127	137	0			15
							140	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	143	1	3074	2	Y	317	306	0			49
							349	9									
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	143	1	3797	2	Y	383	387	0			45
							421	9									
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	125	1	3674	2	Y	349	347	0			47
							384	9									
05	3937	X	3661	-0-	-276	-0-	155	1	3143	2	Y	308	309	0			46
							24	4	339	9							
06	4080	X	2982	-0-	-1098	-0-	177	1	2474	2	Y	282	271	0	11	1	46
							21	4	310	9							
07	4216	X	3119	-0-	-1097	-0-	176	1	2605	2	Y	307	316	0			37
							338	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	1854	-0-	-498	-0-	144	1	1421	2	Y	263	257	0			41
							289	9									
03	2604	N	2475	-0-	-129	-0-	193	1	1912	2	Y	336	337	0			40
							370	9									
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	153	1	1911	2	Y	314	312	0			42
							345	9									
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	177	1	1922	2	Y	328	321	0			49
							14	4	361	9							
06	2400	N	2399	-0-	-1	-0-	182	1	1808	2	Y	358	335	0	14	1	58
							15	4	394	9							
07	2480	N	2335	-0-	-145	-0-	190	1	1750	2	Y	359	374	0			43
							395	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	3961	-0-	-771	-0-	2	1	3864	2	Y	86	83	1			14
							95	9									
03	5239	X	4357	-0-	-882	-0-	2	1	4258	2	Y	88	92	1			10
							97	9									
04	4020	X	3740	-0-	-280	-0-	2	1	3654	2	Y	76	74	1			12
							84	9									
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	2	1	4303	2	Y	85	88	1			9
							94	9									
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	2	1	4146	2	Y	81	74	1			16
							89	9									
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	5	1	4336	2	Y	83	73	1			26
							91	9									

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	6891	-0-	-53	-0-	4	1	6797	2	Y	82	80	1			13
							90	9									
03	7347	X	7293	-0-	-54	-0-	3	1	7200	2	Y	82	85	1			10
							90	9									
04	6390	X	6329	-0-	-61	-0-	4	1	6236	2	Y	81	78	1			13
							89	9									
05	7626	X	6453	-0-	-1173	-0-	3	1	6355	2	Y	86	89	1			10
							95	9									
06	7380	X	6102	-0-	-1278	-0-	2	1	6013	2	Y	79	73	1			16
							87	9									
07	7626	X	6101	-0-	-1525	-0-	7	1	6033	2	Y	55	54	1			17
							61	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	19	1	4515	2	Y	256	256	0			21
							282	9									
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	19	1	4901	2	Y	260	267	0			14
							1	4	286	9							
04	5010	X	4917	-0-	-93	-0-	18	1	4610	2	Y	239	232	0			21
							26	4	263	9							
05	5332	X	4854	-0-	-478	-0-	19	1	4559	2	Y	249	251	0			19
							2	4	274	9							
06	5160	X	4595	-0-	-565	-0-	19	1	4256	2	Y	257	251	0			25
							37	4	283	9							
07	5332	X	4649	-0-	-683	-0-	21	1	4351	2	Y	251	250	0			26
							1	4	276	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
02	7028	X	6795	-0-	-233	-0-	26	1	6287	2	Y	438	443	0			36
							482	9									
03	7781	X	7395	-0-	-386	-0-	27	1	6870	2	Y	451	462	0			25
							2	4	496	9							
04	7620	X	7155	-0-	-465	-0-	26	1	6631	2	Y	419	408	0			36
							37	4	461	9							
05	7874	X	7489	-0-	-385	-0-	30	1	6967	2	Y	444	446	0			34
							4	4	488	9							
06	7620	X	7302	-0-	-318	-0-	30	1	6695	2	Y	471	459	0			46
							59	4	518	9							
07	7533	X	7355	-0-	-178	-0-	34	1	6815	2	Y	458	456	0			48
							2	4	504	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	4186	-0-	-42	-0-	16	1	3848	2	Y	293	295	0			24
							322	9									
03	4681	X	4404	-0-	-277	-0-	16	1	4068	2	Y	290	298	0			16
							1	4	319	9							
04	4530	X	4311	-0-	-219	-0-	15	1	3974	2	Y	273	265	0			24
							22	4	300	9							
05	4681	X	4395	-0-	-286	-0-	17	1	4072	2	Y	276	279	0			21
							2	4	304	9							
06	4500	X	3561	-0-	-939	-0-	15	1	3249	2	Y	244	241	0			24
							29	4	268	9							
07	4650	X	4090	-0-	-560	-0-	19	1	3773	2	Y	270	266	0			28
							1	4	297	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	242	1	1248	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	267	1	1361	2	Y	32	31	0			3
							3	4	35	9							
04	1230	N	499	-0-	-731	-0-	210	1	236	2	Y	47	40	0			10
							1	4	52	9							
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	356	1	1629	2	Y	54	54	0			10
							59	9									
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	282	1	1332	2	Y	44	46	0			8
							5	4	48	9							
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	233	1	757	2	Y	42	42	0			8
							46	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	155	-0-	-4101	-0-	137	1	16	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	713	X	214	-0-	-499	-0-	146	1	58	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
04	570	X	184	-0-	-386	-0-	137	1	40	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	146	1	343	2	Y	32	29	0			4
							35	9									
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	154	1	537	2	Y	46	46	0			4
							3	4	51	9							
07	928	X	928	-0-	-0-	-0-	186	1	676	2	Y	60	57	0			7
							66	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
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	121	1	890	2	Y	336	328	0			18
							370	9									
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	142	1	733	2	Y	280	283	0			15
							308	9									
04	990	N	823	-0-	-167	-0-	113	1	497	2	Y	190	195	0			10
							4	4	209	9							
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	109	1	999	2	Y	349	336	0			23
							3	4	384	9							
06	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	111	1	663	2	Y	267	274	0			16
							12	4	294	9							
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	142	1	641	2	Y	245	246	0			15
							270	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3261	-0-	-155	-0-	169	1	2816	2	Y	251	248	0			14
							276	9									
03	3689	X	3592	-0-	-97	-0-	194	1	3092	2	Y	278	277	0			15
							306	9									
04	3480	X	3349	-0-	-131	-0-	158	1	2888	2	Y	255	257	0			13
							22	4	281	9							
05	3596	X	3586	-0-	-10	-0-	147	1	3158	2	Y	247	244	0			16
							9	4	272	9							
06	3480	X	3309	-0-	-171	-0-	150	1	2796	2	Y	285	284	0			17
							49	4	314	9							
07	3596	X	3396	-0-	-200	-0-	200	1	2911	2	Y	258	260	0			15
							1	4	284	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	164	1	2617	2	Y	234	230	0			13
							257	9									
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	187	1	3884	2	Y	351	345	0			19
							386	9									
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	117	1	3467	2	Y	312	315	0			16
							27	4	343	9							
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	165	1	4809	2	Y	401	390	0			27
							13	4	441	9							
06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	170	1	3886	2	Y	517	514	0			30
							69	4	569	9							
07	4464	X	4259	-0-	-205	-0-	223	1	3608	2	Y	387	394	0			23
							2	4	426	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
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	187	1	2706	2	Y	363	346	0			32
							399	9									
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	194	1	2209	2	Y	383	395	0			20
							421	9									
04	3000	N	3152	-0-	152	152	192	1	2348	2	Y	532	512	0			40
							27	4	585	9							
05	3067	X	2915	-0-	-152	-0-	162	1	2203	2	Y	500	503	0			37
							550	9									
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	156	1	1988	2	Y	463	481	0			19
							27	4	509	9							
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	158	1	2115	2	Y	488	490	0			17
							28	4	537	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
02	1064	X	1041	-0-	-23	-0-	141	1	784	2	Y	105	101	0			9
							116	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	147	1	486	2	Y	62	68	0			3
							68	9									
04	1110	N	582	-0-	-528	-0-	121	1	398	2	Y	53	52	0			4
							5	4	58	9							
05	1147	N	285	-0-	-862	-0-	193	1	80	2	Y	11	14	0			1
							12	9									
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	191	1	300	2	Y	127	123	0			5
							4	4	140	9							
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	176	1	570	2	Y	242	238	0			9
							8	4	266	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2900	-0-	-236	-0-	150	1	2325	2	Y	386	373	0			34
							425	9									
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	162	1	2812	2	Y	459	469	0			24
							505	9									
04	3450	X	3276	-0-	-174	-0-	155	1	2579	2	Y	465	454	0			35
							30	4	512	9							
05	3565	X	3378	-0-	-187	-0-	138	1	2703	2	Y	488	487	0			36
							537	9									
06	3450	X	2944	-0-	-506	-0-	132	1	2427	2	Y	321	344	0			13
							32	4	353	9							
07	3472	X	3055	-0-	-417	-0-	135	1	2557	2	Y	299	301	0			11
							34	4	329	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3025	-0-	-195	-0-	166	1	2412	2	Y	406	392	0			36
							447	9									
03	3565	X	2971	-0-	-594	-0-	174	1	2382	2	Y	377	393	0			20
							415	9									
04	3450	X	3145	-0-	-305	-0-	172	1	2498	2	Y	405	395	0			30
							29	4	446	9							
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	153	1	3016	2	Y	475	470	0			35
							523	9									
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	146	1	2975	2	Y	464	480	0			19
							40	4	510	9							
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	139	1	3045	2	Y	464	467	0			16
							41	4	510	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
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	154	1	3534	2	Y	502	481	0			44
							552	9									
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	170	1	4236	2	Y	575	589	0			30
							633	9									
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	169	1	3913	2	Y	546	535	0			41
							45	4	601	9							
05	4681	X	4384	-0-	-297	-0-	144	1	3646	2	Y	539	540	0			40
							1	4	593	9							
06	4890	X	3762	-0-	-1128	-0-	137	1	3083	2	Y	455	476	0			19
							41	4	501	9							
07	5053	X	3927	-0-	-1126	-0-	140	1	3237	2	Y	461	464	0			16
							43	4	507	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
02	3808	X	3619	-0-	-189	-0-	194	1	2722	2	Y	639	611	0			56
							703	9									
03	4216	X	3549	-0-	-667	-0-	232	1	2600	2	Y	652	674	0			34
							717	9									
04	4050	X	2670	-0-	-1380	-0-	220	1	1892	2	Y	487	485	0			36
							22	4	536	9							
05	3999	X	3833	-0-	-166	-0-	198	1	2975	2	Y	600	591	0			45
							660	9									
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	195	1	3262	2	Y	644	662	0			27
							44	4	708	9							
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	195	1	3181	2	Y	624	629	0			22
							43	4	686	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	6	1	11982	2	Y	175	169	1			28
							193	9									
03	11780	X	11731	-0-	-49	-0-	5	1	11542	2	Y	167	175	1			20
							184	9									
04	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	7	1	10850	2	Y	150	146	1			24
							165	9									
05	13330	X	10188	-0-	-3142	-0-	5	1	10041	2	Y	129	139	1			14
							142	9									
06	12900	X	5628	-0-	-7272	-0-	2	1	5548	2	Y	71	71	1			14
							78	9									
07	13330	X	5434	-0-	-7896	-0-	6	1	5345	2	Y	75	66	1			23
							83	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	638	-0-	-1350	-0-	33	1	467	2	Y	124	136	0			85
							2	4	136	9							
03	2077	N	1663	-0-	-414	-0-	221	1	979	2	Y	419	434	0			70
							2	4	461	9							
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	244	1	847	2	Y	449	417	0			102
							7	4	494	9							
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	285	1	723	2	Y	410	414	0			98
							26	4	451	9							
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	344	1	1044	2	Y	416	414	0			100
							12	4	458	9							
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	496	1	1223	2	Y	467	429	0			138
							1	4	514	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	10	1	5370	2	Y	194	192	1			8
							213	9									
03	5890	X	5880	-0-	-10	-0-	17	1	5647	2	Y	196	200	1			4
							216	9									
04	5700	X	5680	-0-	-20	-0-	17	1	5465	2	Y	180	171	1			13
							198	9									
05	6200	X	5689	-0-	-511	-0-	13	1	5472	2	Y	184	183	1			14
							2	4	202	9							
06	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	29	1	5803	2	Y	186	190	1			10
							19	4	205	9							
07	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	10	1	6072	2	Y	263	256	1			17
							2	4	289	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
02	8372	X	7138	-0-	-1234	-0-	13	1	6843	2	Y	256	256	1			11
							282	9									
03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	27	1	8977	2	Y	323	328	1			6
							355	9									
04	8460	X	8292	-0-	-168	-0-	25	1	7966	2	Y	274	260	1			20
							301	9									
05	8215	X	8188	-0-	-27	-0-	18	1	7865	2	Y	275	274	1			21
							2	4	303	9							
06	9060	X	8041	-0-	-1019	-0-	39	1	7694	2	Y	257	264	1			14
							25	4	283	9							
07	9362	X	8365	-0-	-997	-0-	13	1	8057	2	Y	265	262	1			17
							3	4	292	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	160	1	2294	2	Y	475	469	0			26
							523	9									
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	190	1	2447	2	Y	512	510	0			28
							563	9									
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	155	1	2621	2	Y	547	547	0			28
							20	4	602	9							
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	140	1	3040	2	Y	583	572	0			39
							8	4	641	9							
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	149	1	2574	2	Y	571	577	0			33
							45	4	628	9							
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	199	1	2786	2	Y	576	575	0			34
							1	4	634	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	190	1	3158	2	Y	501	495	0			27
							551	9									
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	240	1	3095	2	Y	501	501	0			27
							551	9									
04	3930	X	3318	-0-	-612	-0-	188	1	2639	2	Y	428	433	0			22
							20	4	471	9							
05	4061	X	3413	-0-	-648	-0-	171	1	2779	2	Y	414	409	0			27
							8	4	455	9							
06	3930	X	3301	-0-	-629	-0-	184	1	2584	2	Y	443	444	0			26
							46	4	487	9							
07	4061	X	3459	-0-	-602	-0-	245	1	2726	2	Y	443	443	0			26
							1	4	487	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	170	1	2748	2	Y	279	277	0			15
							307	9									
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	194	1	2878	2	Y	296	295	0			16
							326	9									
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	158	1	2885	2	Y	296	297	0			15
							22	4	326	9							
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	144	1	3029	2	Y	286	282	0			19
							8	4	315	9							
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	150	1	2736	2	Y	296	298	0			17
							48	4	326	9							
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	199	1	2827	2	Y	291	291	0			17
							1	4	320	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
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	13	1	3063	2	Y	295	297	0			24
							325	9									
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	13	1	3395	2	Y	307	314	0			17
							1	4	338	9							
04	3540	X	3514	-0-	-26	-0-	12	1	3179	2	Y	277	270	0			24
							18	4	305	9							
05	3720	X	3655	-0-	-65	-0-	14	1	3331	2	Y	280	282	0			22
							2	4	308	9							
06	3600	X	3446	-0-	-154	-0-	14	1	3096	2	Y	281	276	0			27
							27	4	309	9							
07	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	16	1	3175	2	Y	277	275	0			29
							1	4	305	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	340	2	Y	56	63	0			6
							2	4	62	9							
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	125	1	359	2	Y	79	75	0			10
							87	9									
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	110	1	344	2	Y	73	75	0			8
							80	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	117	1	363	2	Y	75	66	0			17
							83	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	116	1	363	2	Y	63	73	0			7
							1	4	69	9							
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	115	1	367	2	Y	87	86	0			8
							96	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	636	-0-	-372	-0-	49	1	471	2	Y	104	113	0			71
							2	4	114	9							
03	1891	N	929	-0-	-962	-0-	268	1	464	2	Y	178	219	0			30
							1	4	196	9							
04	1080	N	591	-0-	-489	-0-	271	1	201	2	Y	106	112	0			24
							2	4	117	9							
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	323	1	193	2	Y	110	108	0			26
							7	4	121	9							
06	900	N	748	-0-	-152	-0-	301	1	334	2	Y	99	101	0			24
							4	4	109	9							
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	325	1	467	2	Y	107	99	0			32
							118	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260	X	-0-	-0-	-8260	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
03	9145	X	329	-0-	-8816	-0-	6	1	303	2	Y	18	12	1			6
							20	9									
04	8850	X	802	-0-	-8048	-0-	15	1	730	2	Y	45	38	1			13
							7	4	50	9							
05	9145	X	3366	-0-	-5779	-0-	49	1	3137	2	Y	164	136	1			41
							180	9									
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	63	1	3289	2	Y	181	180	1			42
							52	4	199	9							
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	43	1	3150	2	Y	152	171	1			23
							167	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-					-0-
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	61	1	4506	2	Y	214	182	1			32
							235	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

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

BRISCOE RANCH (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
02	5404	X	5004	-0-	-400	-0-	75	1	4505	2	Y	385	390	0			22
							424	9									
03	5983	X	5459	-0-	-524	-0-	66	1	4942	2	Y	410	416	0			16
							451	9									
04	5790	X	5310	-0-	-480	-0-	67	1	4719	2	Y	422	409	0			29
							60	4	464	9							
05	5921	X	5490	-0-	-431	-0-	72	1	4931	2	Y	442	438	0			33
							1	4	486	9							
06	5370	X	4715	-0-	-655	-0-	66	1	4196	2	Y	358	370	0			21
							59	4	394	9							
07	5549	X	5096	-0-	-453	-0-	78	1	4580	2	Y	397	387	0			31
							1	4	437	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
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	17	1	3896	2	Y	419	425	0			24
							461	9									
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	22	1	4288	2	Y	444	451	0			17
							488	9									
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	22	1	4102	2	Y	428	415	0			30
							52	4	471	9							
05	4836	X	4730	-0-	-106	-0-	21	1	4239	2	Y	426	424	0			32
							1	4	469	9							
06	4680	X	4539	-0-	-141	-0-	23	1	4039	2	Y	382	392	0			22
							57	4	420	9							
07	4836	X	4791	-0-	-45	-0-	24	1	4317	2	Y	408	398	0			32
							1	4	449	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
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	188	1	990	2	Y	200	172	0			45
							220	9									
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	222	1	1245	2	Y	309	296	0			58
							340	9									
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	159	1	1099	2	Y	335	311	0			82
							369	9									
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	152	1	891	2	Y	346	382	0			46
							381	9									
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	180	1	928	2	Y	367	332	0			81
							404	9									
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	187	1	1097	2	Y	331	361	0			51
							364	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9380	X	5856	-0-	-3524	-0-	12	1	5736	2	Y	98	117	1			22
							108	9									
03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	19	1	8339	2	Y	127	123	1			26
							140	9									
04	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	19	1	7689	2	Y	97	90	1			33
							107	9									
05	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9688	2	112	9	Y	102	58	1			77
06	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8700	2	95	9	Y	86	139	1			24
07	8494	X	8245	-0-	-249	-0-	8153	2	92	9	Y	84	56	1			52

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
02	2352	X	1938	-0-	-414	-0-	39	1	1870	2	N	26					146
							29	9									
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	119	1	3796	2	N	57					203
							63	9									
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	711	1	2177	2	N	52					255
							57	9									
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	288	1	2710	2	N	47	168	1			134
							52	9									
06	3030	X	1984	-0-	-1046	-0-	34	1	1910	2	N	36					170
							40	9									
07	3131	X	2651	-0-	-480	-0-	27	1	2570	2	N	49					219
							54	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1945	-0-	-155	-0-	24	1	1816	2	Y	95	101	0			16
							105	9									
03	2325	X	2199	-0-	-126	-0-	20	1	1974	2	Y	186	179	0			23
							205	9									
04	2490	X	2182	-0-	-308	-0-	25	1	1957	2	Y	173	177	0			19
							10	4	190	9							
05	2573	X	2299	-0-	-274	-0-	25	1	2075	2	Y	180	178	0			21
							1	4	198	9							
06	2490	X	1958	-0-	-532	-0-	18	1	1766	2	Y	148	155	0			14
							11	4	163	9							
07	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	18	1	2044	2	Y	170	165	0			19
							187	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
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	212	1	3578	2	Y	478	562	0			28
							526	9									
03	3968	X	3598	-0-	-370	-0-	240	1	2940	2	Y	380	394	0			14
							418	9									
04	4110	X	3613	-0-	-497	-0-	237	1	2918	2	Y	383	370	0			27
							37	4	421	9							
05	4247	X	3780	-0-	-467	-0-	276	1	3075	2	Y	389	387	0			29
							1	4	428	9							
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	258	1	3985	2	Y	454	457	0			26
							56	4	499	9							
07	4247	X	3821	-0-	-426	-0-	310	1	3128	2	Y	347	346	0			27
							1	4	382	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1812	-0-	-848	-0-	641	1	862	2	Y	277	270	0			95
							4	4	305	9							
03	2945	X	1847	-0-	-1098	-0-	427	1	1004	2	Y	375	374	0			96
							3	4	413	9							
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	376	1	1708	2	Y	519	487	0			128
							5	4	571	9							
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	296	1	1710	2	Y	514	530	0			112
							3	4	565	9							
06	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	354	1	1515	2	Y	497	521	0			88
							54	4	547	9							
07	2759	X	1348	-0-	-1411	-0-	404	1	683	2	Y	232	280	0			40
							6	4	255	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
02	2744	X	2272	-0-	-472	-0-	22	1	2154	2	Y	87	95	0			6
							96	9									
03	3038	X	2472	-0-	-566	-0-	35	1	2318	2	Y	104	101	0			9
							5	4	114	9							
04	2820	X	695	-0-	-2125	-0-	11	1	460	2	Y	201	167	0			43
							3	4	221	9							
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	93	1	2550	2	Y	155	169	0			29
							171	9									
06	2430	X	2388	-0-	-42	-0-	58	1	2169	2	Y	138	142	0			25
							9	4	152	9							
07	2511	X	1518	-0-	-993	-0-	16	1	1323	2	Y	163	157	0			31
							179	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	279	1	28	2	N	8	8	0			1
							9	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	307	1	120	2	N	30	29	0			2
							33	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	294	1	120	2	N	31	31	0			2
							1	4	34	9							
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	310	1	67	2	N	17	18	0			1
							19	9									
*06	450	N	335	-0-	-115	-0-	283	1	42	2	N	8	8	0			1
							1	4	9	9							
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	298	1	135	2	N	22	21	0			2
							24	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
02	1876	N	1782	-0-	-94	-0-	261	1	1346	2	Y	159	161	0			9
							175	9									
03	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	291	1	1512	2	Y	175	177	0			7
							193	9									
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	286	1	1494	2	Y	173	168	0			12
							19	4	190	9							
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	309	1	1519	2	Y	171	170	0			13
							188	9									
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	289	1	1537	2	Y	164	168	0			9
							22	4	180	9							
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	347	1	1753	2	Y	192	186	0			15
							211	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
02	4004	X	3148	-0-	-856	-0-	263	1	2556	2	Y	299	305	0			17
							329	9									
03	4495	X	3138	-0-	-1357	-0-	296	1	2526	2	Y	287	293	0			11
							316	9									
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	290	1	3732	2	Y	429	410	0			30
							47	4	472	9							
05	4495	X	4314	-0-	-181	-0-	376	1	3504	2	Y	394	395	0			29
							1	4	433	9							
06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	357	1	3150	2	Y	344	353	0			20
							44	4	378	9							
07	4681	X	3308	-0-	-1373	-0-	422	1	2571	2	Y	285	283	0			22
							1	4	314	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	615	-0-		-225	-0-		283	1	211	2	Y	110	100	0			17
									121	9									
03	837	N	709	-0-		-128	-0-		302	1	260	2	Y	134	135	0			16
									147	9									
04	720	N	674	-0-		-46	-0-		279	1	241	2	Y	140	137	0			19
									154	9									
05	854	N	854	-0-		-0-	-0-		344	1	302	2	Y	187	178	0			28
									2	4	206	9							
06	721	N	721	-0-		-0-	-0-		301	1	233	2	Y	168	162	0	7	1	27
									2	4	185	9							
07	851	N	851	-0-		-0-	-0-		290	1	319	2	Y	220	221	0			26
									242	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	686	N	686	-0-		-0-	-0-		303	1	195	2	Y	171	150	0			26
									188	9									
03	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-		316	1	400	2	Y	355	339	0			42
									391	9									
04	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-		280	1	387	2	Y	322	321	0			43
									354	9									
05	1182	N	1182	-0-		-0-	-0-		359	1	545	2	Y	249	255	0			37
									4	4	274	9							
06	994	N	994	-0-		-0-	-0-		332	1	541	2	Y	105	120	0	5	1	17
									5	4	116	9							
07	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-		373	1	745	2	Y	149	148	0			18
									164	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	995	N	995	-0-		-0-	-0-		313	1	566	2	Y	105	95	0			16
									116	9									
03	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-		321	1	588	2	Y	119	121	0			14
									131	9									
04	904	N	904	-0-		-0-	-0-		288	1	509	2	Y	97	98	0			13
									107	9									
05	1116	N	1087	-0-		-29	-0-		262	1	674	2	Y	133	126	0			20
									5	4	146	9							
06	1020	N	956	-0-		-64	-0-		305	1	517	2	Y	118	114	0	5	1	19
									4	4	130	9							
07	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-		293	1	563	2	Y	133	136	0			16
									146	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	422	N	422	-0-		-0-	-0-		5	1	403	2	Y	13	14	0			2
									14	9									
03	528	N	528	-0-		-0-	-0-		5	1	491	2	Y	29	27	0			4
									32	9									
04	510	N	400	-0-		-110	-0-		5	1	371	2	Y	20	22	0			2
									2	4	22	9							
05	465	N	454	-0-		-11	-0-		5	1	424	2	Y	23	22	0			3
									25	9									
06	3000	N	6502	-0-		3502	3502		61	1	6055	2	Y	315	288	0			30
									39	4	347	9							
07	4200	X	698	-0-		-3502	-0-		6	1	655	2	Y	34	60	0			4
									37	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	625	-0-	-103	-0-	84	1	356	2	Y	168	184	0			20
							185	9									
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	421	1	989	2	Y	462	437	0			45
							508	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	408	1	754	2	Y	443	433	0			55
							487	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	395	1	633	2	Y	432	435	0			52
							475	9									
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	499	1	1046	2	Y	521	521	0			52
							573	9									
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	420	1	1049	2	Y	470	461	0			61
							517	9									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	107	1	601	2	Y	119	128	0			13
							4	4	131	9							
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	222	1	639	2	Y	209	196	0			26
							230	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	196	1	612	2	Y	195	199	0			22
							215	9									
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	205	1	633	2	Y	195	173	0			44
							215	9									
06	1050	N	885	-0-	-165	-0-	176	1	552	2	Y	141	170	0			15
							2	4	155	9							
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	204	1	651	2	Y	232	226	0			21
							255	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	760	-0-	-584	-0-	7	1	424	2	Y	299	290	0			35
							329	9									
03	1333	N	682	-0-	-651	-0-	5	1	352	2	Y	295	301	0			29
							325	9									
04	930	N	540	-0-	-390	-0-	4	1	275	2	Y	237	237	0			29
							261	9									
05	837	N	337	-0-	-500	-0-	3	1	204	2	Y	118	133	0			14
							130	9									
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	13	1	774	2	Y	269	256	0			27
							296	9									
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	17	1	1111	2	Y	342	324	0			45
							376	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	X	116	-0-		-24	-0-	1	1	94	2	Y	19	59	0			5
								21	9									
03	2449	X	49	-0-		-2400	-0-	1	1	40	2	Y	7	10	0			2
								8	9									
04	2370	X	66	-0-		-2304	-0-	1	1	53	2	Y	11	10	0			3
								12	9									
05	2449	X	66	-0-		-2383	-0-	1	1	51	2	Y	13	12	0			4
								14	9									
06	1380	X	58	-0-		-1322	-0-	1	1	48	2	Y	8	8	0			4
								9	9									
07	124	X	79	-0-		-45	-0-	1	1	43	2	Y	32	33	0			3
								35	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	485	-0-		-327	-0-	27	1	313	2	Y	132	125	0			31
								145	9									
03	589	N	216	-0-		-373	-0-	25	1	116	2	Y	68	84	0			15
								75	9									
04	450	N	391	-0-		-59	-0-	103	1	203	2	Y	77	74	0			18
								85	9									
05	959	N	959	-0-		-0-	-0-	250	1	483	2	Y	205	168	0			55
								226	9									
06	323	N	323	-0-		-0-	-0-	154	1	125	2	Y	40	83	0			12
								44	9									
07	527	X	179	-0-		-348	-0-	79	1	83	2	Y	15	24	0			3
								17	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	1639	-0-		-1441	-0-	288	1	998	2	Y	321	311	0			37
								353	9									
03	2542	X	1298	-0-		-1244	-0-	220	1	789	2	Y	263	274	0			26
								289	9									
04	1740	X	888	-0-		-852	-0-	168	1	472	2	Y	225	223	0			28
								248	9									
05	1829	X	1332	-0-		-497	-0-	232	1	629	2	Y	428	404	0			52
								471	9									
06	1770	X	1538	-0-		-232	-0-	248	1	773	2	Y	470	475	0			47
								517	9									
07	1579	N	1579	-0-		-0-	-0-	245	1	810	2	Y	476	461	0			62
								524	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1043	N	1043	-0-		-0-	-0-	54	1	623	2	Y	333	282	0			79
								366	9									
03	682	N	610	-0-		-72	-0-	64	1	300	2	Y	224	253	0			50
								246	9									
04	600	N	445	-0-		-155	-0-	94	1	230	2	Y	110	134	0			26
								121	9									
05	1147	N	740	-0-		-407	-0-	237	1	316	2	Y	170	150	0			46
								187	9									
06	600	N	387	-0-		-213	-0-	189	1	137	2	Y	55	84	0			17
								61	9									
07	636	N	636	-0-		-0-	-0-	274	1	292	2	Y	64	69	0			12
								70	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
02	2433	N	2433	-0-		-0-	-0-	478	1	1632	2	Y	287	260	0			98
								7	4	316	9							
03	2294	N	2278	-0-		-16	-0-	123	1	1856	2	Y	267	297	0			68
								5	4	294	9							
04	2370	N	2172	-0-		-198	-0-	115	1	1817	2	Y	214	229	0			53
								5	4	235	9							
05	2697	N	2185	-0-		-512	-0-	168	1	1785	2	Y	207	215	0			45
								4	4	228	9							
06	2190	N	2057	-0-		-133	-0-	167	1	1608	2	Y	204	213	0			36
								58	4	224	9							
07	2386	N	2386	-0-		-0-	-0-	193	1	1879	2	Y	269	259	0			46
								18	4	296	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
02	2576	X	2553	-0-		-23	-0-	3	1	2487	2	Y	53	49	1			8
								5	4	58	9							
03	4145	X	4145	-0-		-0-	-0-	1	1	4019	2	Y	98	100	1			6
								17	4	108	9							
04	4015	X	4015	-0-		-0-	-0-	3905	2	16	4	Y	85	76	1			15
								94	9									
05	3903	X	3903	-0-		-0-	-0-	3795	2	108	9	Y	98	96	1			17
06	3768	X	3768	-0-		-0-	-0-	3666	2	3	4	Y	90	98	1			9
								99	9									
07	3989	X	3989	-0-		-0-	-0-	1	1	3877	2	Y	101	79	1			31
								111	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
02	2212	N	1955	-0-		-257	-0-	19	1	1858	2	Y	71	76	0			5
								78	9									
03	2294	N	1970	-0-		-324	-0-	28	1	1835	2	Y	94	91	0			8
								4	4	103	9							
04	2040	N	574	-0-		-1466	-0-	9	1	379	2	Y	167	139	0			36
								2	4	184	9							
05	2348	N	2348	-0-		-0-	-0-	76	1	2083	2	Y	172	176	0			32
								189	9									
06	2169	N	2169	-0-		-0-	-0-	52	1	1942	2	Y	152	157	0			27
								8	4	167	9							
07	1350	N	1350	-0-		-0-	-0-	14	1	1187	2	Y	135	137	0			25
								149	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
02	3608	X	3608	-0-		-0-	-0-	1832	1	1475	2	Y	267	259	0			91
								7	4	294	9							
03	3038	X	2617	-0-		-421	-0-	428	1	1818	2	Y	333	339	0			85
								5	4	366	9							
04	2940	X	2537	-0-		-403	-0-	429	1	1805	2	Y	271	289	0			67
								5	4	298	9							
05	3038	X	2425	-0-		-613	-0-	416	1	1725	2	Y	255	266	0			56
								3	4	281	9							
06	2940	X	2448	-0-		-492	-0-	401	1	1687	2	Y	272	280	0			48
								61	4	299	9							
07	3038	X	2615	-0-		-423	-0-	447	1	1845	2	Y	278	279	0			47
								17	4	306	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	189	1	865	2	Y	36	31	1			10
							40	9									
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	184	1	948	2	Y	31	36	1			5
							34	9									
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	130	1	871	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	145	1	1041	2	Y	42	39	1			7
							1	4	46	9							
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	109	1	947	2	Y	34	36	1			5
							5	4	37	9							
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	108	1	776	2	Y	38	36	1			7
							42	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	173	1	2006	2	Y	184	161	1			50
							202	9									
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	186	1	2634	2	Y	195	216	1			29
							215	9									
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	131	1	2223	2	Y	168	175	1			22
							185	9									
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	141	1	3118	2	Y	157	152	1			27
							4	4	173	9							
06	3000	N	3505	-0-	505	505	124	1	3242	2	Y	110	120	1			17
							18	4	121	9							
07	3100	N	3265	-0-	165	670	129	1	3018	2	Y	107	105	1			19
							118	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3761	-0-	-607	-0-	60	1	3234	2	Y	422	437	0			68
							3	4	464	9							
03	4898	X	3562	-0-	-1336	-0-	141	1	2922	2	Y	444	457	0			55
							11	4	488	9							
04	4740	X	3550	-0-	-1190	-0-	46	1	3061	2	Y	401	397	0			59
							2	4	441	9							
05	4898	X	3631	-0-	-1267	-0-	22	1	3112	2	Y	452	455	0			56
							497	9									
06	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	27	1	4423	2	Y	535	529	0			62
							7	4	589	9							
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	40	1	4314	2	Y	430	444	0			48
							473	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 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
02	4368	X	3934	-0-	-434	-0-	64	1	3472	2	Y	359	369	0			58
							3	4	395	9							
03	4836	X	3848	-0-	-988	-0-	156	1	3250	2	Y	391	401	0			48
							12	4	430	9							
04	4680	X	3762	-0-	-918	-0-	51	1	3356	2	Y	321	322	0			47
							2	4	353	9							
05	4836	X	3785	-0-	-1051	-0-	24	1	3369	2	Y	356	359	0			44
							392	9									
06	4650	X	4555	-0-	-95	-0-	25	1	4104	2	Y	381	381	0			44
							7	4	419	9							
07	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	41	1	4381	2	Y	363	366	0			41
							399	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1284	1	230	2	Y	75	76	0			5
							83	9									
03	1829	N	1358	-0-	-471	-0-	1248	1	51	2	Y	54	58	0			1
							59	9									
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2044	1	24	2	Y	88	84	0			5
							97	9									
05	3100	N	3436	-0-	336	336	2722	1	466	2	Y	225	219	0			11
							248	9									
06	3000	N	3871	-0-	871	1207	2649	1	847	2	Y	335	326	0			20
							6	4	369	9							
07	5206	X	3999	-0-	-1207	-0-	2579	1	1101	2	Y	290	295	0			15
							319	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

02	7448	X	4910	-0-	-2538	-0-	10	1	4813	2	Y	79	84	1			18
							87	9									
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	12	1	5161	2	Y	61	67	1			12
							67	9									
04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	12	1	4950	2	Y	59	51	1			20
							65	9									
05	5425	X	5204	-0-	-221	-0-	5132	2	72	9	Y	65	36	1			49
06	5250	X	5034	-0-	-216	-0-	4972	2	62	9	Y	56	90	1			15
07	5425	X	5233	-0-	-192	-0-	5174	2	59	9	Y	54	36	1			33

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

02	7392	X	5337	-0-	-2055	-0-	11	1	5252	2	Y	67	71	1			15
							74	9									
03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	14	1	5980	2	Y	101	96	1			20
							111	9									
04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	14	1	5728	2	Y	92	81	1			31
							101	9									
05	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6032	2	94	9	Y	85	52	1			64
06	5910	X	5898	-0-	-12	-0-	5822	2	76	9	Y	69	114	1			19
07	6107	X	5914	-0-	-193	-0-	5847	2	67	9	Y	61	42	1			38

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

02	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	19	1	9769	2	Y	247	244	1			11
							272	9									
03	10819	X	9690	-0-	-1129	-0-	28	1	9436	2	Y	205	212	1			4
							226	9									
04	10350	X	8765	-0-	-1585	-0-	27	1	8542	2	Y	178	169	1			13
							196	9									
05	11129	X	9879	-0-	-1250	-0-	22	1	9660	2	Y	176	175	1			14
							3	4	194	9							
06	10770	X	9313	-0-	-1457	-0-	46	1	9080	2	Y	144	150	1			8
							29	4	158	9							
07	11129	X	1405	-0-	-9724	-0-	2	1	1379	2	Y	21	28	1			1
							1	4	23	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
02	1092	N	987	-0-	-105	-0-	132	1	646	2	Y	188	186	0			12
							2	4	207	9							
03	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	118	1	790	2	Y	220	220	0			12
							1	4	242	9							
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	156	1	847	2	Y	183	185	0			10
							201	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	130	1	931	2	Y	160	161	0			9
							6	4	176	9							
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	111	1	822	2	Y	135	132	0	3	1	9
							24	4	149	9							
07	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	89	1	905	2	Y	137	134	0			12
							2	4	151	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	111	1	2852	2	Y	373	376	0			24
							7	4	410	9							
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	114	1	2987	2	Y	435	435	0			24
							3	4	479	9							
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	117	1	3223	2	Y	475	473	0			26
							1	4	523	9							
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	149	1	3795	2	Y	421	423	0			24
							25	4	463	9							
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	152	1	3167	2	Y	438	423	0	11	1	28
							93	4	482	9							
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	120	1	3101	2	Y	455	444	0			39
							6	4	501	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
02	2156	N	1773	-0-	-383	-0-	103	1	1403	2	Y	240	235	0			16
							3	4	264	9							
03	2046	N	1246	-0-	-800	-0-	141	1	940	2	Y	149	157	0			8
							1	4	164	9							
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	332	1	1446	2	Y	219	215	0			12
							241	9									
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	190	1	1746	2	Y	211	211	0			12
							11	4	232	9							
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	160	1	1640	2	Y	246	236	0	6	1	16
							48	4	271	9							
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	136	1	1855	2	Y	279	271	0			24
							4	4	307	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3814	-0-	-106	-0-	102	1	3248	2	Y	422	401	1			87
							464	9									
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	132	1	3777	2	Y	468	516	1			39
							515	9									
04	4200	X	3946	-0-	-254	-0-	76	1	3393	2	Y	423	344	1			118
							12	4	465	9							
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	103	1	3960	2	Y	468	467	1			119
							1	4	515	9							
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	94	1	3852	2	Y	417	417	1			119
							3	4	459	9							
07	4433	X	4196	-0-	-237	-0-	96	1	3639	2	Y	417	466	1			70
							2	4	459	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
02	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	21	1	9816	2	Y	162	159	1			36
							178	9									
03	9300	X	7997	-0-	-1303	-0-	18	1	7873	2	Y	96	113	1			19
							106	9									
04	9000	X	8261	-0-	-739	-0-	20	1	8133	2	Y	98	84	1			33
							108	9									
05	11098	X	9337	-0-	-1761	-0-	9219	2	118	9	Y	107	59	1			81
06	10740	X	7614	-0-	-3126	-0-	7523	2	91	9	Y	83	141	1			23
07	11098	X	6027	-0-	-5071	-0-	5957	2	70	9	Y	64	47	1			40

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	1351	1	1375	2	Y	244	256	0			15
							268	9									
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	894	1	1462	2	Y	482	487	0			10
							1	4	530	9							
04	2640	X	1801	-0-	-839	-0-	648	1	523	2	Y	567	543	0			34
							6	4	624	9							
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	1263	1	2015	2	Y	488	499	0			23
							537	9									
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	1132	1	1795	2	Y	374	375	0			22
							13	4	411	9							
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	1090	1	2019	2	Y	390	392	0			20
							1	4	429	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
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	20	1	2572	2	Y	272	273	0			28
							299	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	22	1	3008	2	Y	293	296	0			25
							322	9									
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	24	1	3008	2	Y	341	335	0			31
							20	4	375	9							
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	22	1	2984	2	Y	350	362	0			19
							385	9									
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	24	1	2873	2	Y	330	328	0			21
							32	4	363	9							
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	25	1	2976	2	Y	340	330	0			31
							374	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
02	10304	X	9186	-0-	-1118	-0-	9	1	8922	2	Y	215	217	1			31
							18	4	237	9							
03	11408	X	8926	-0-	-2482	-0-	2	1	8627	2	Y	237	254	1			14
							36	4	261	9							
04	9120	X	7324	-0-	-1796	-0-	1	1	7104	2	Y	174	157	1			31
							28	4	191	9							
05	10168	X	7549	-0-	-2619	-0-	7365	2	184	9	Y	167	169	1			29
06	9840	X	7367	-0-	-2473	-0-	1	1	7200	2	Y	145	159	1			15
							6	4	160	9							
07	10168	X	7779	-0-	-2389	-0-	1	1	7600	2	Y	162	127	1			50
							178	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
02	2716	X	2459	-0-	-257	-0-	21	1	2264	2	Y	158	161	0			43
							174	9									
03	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	41	1	2409	2	Y	172	160	0			55
							189	9									
04	2940	X	1894	-0-	-1046	-0-	24	1	1718	2	Y	138	151	0			42
							152	9									
05	3038	X	75	-0-	-2963	-0-	2	1	66	2	Y	6	46	0			2
							7	9									
06	2820	X	10	-0-	-2810	-0-	10	2			Y	-0-	2	0			-0-
07	2728	X	3	-0-	-2725	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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
02	1484	X	896	-0-	-588	-0-	398	1	425	2	Y	66	65	0			24
							73	9									
03	1643	X	961	-0-	-682	-0-	253	1	590	2	Y	107	103	0			28
							118	9									
04	1590	X	891	-0-	-699	-0-	233	1	561	2	Y	86	79	0			35
							2	4	95	9							
05	1364	X	405	-0-	-959	-0-	43	1	242	2	Y	109	125	0			19
							120	9									
06	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	10	1	1574	2	Y	98	116	0			1
							108	9									
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	12	1	2401	2	Y	86	86	0			1
							95	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
02	980	N	259	-0-	-721	-0-	54	1	154	2	Y	45	47	0			31
							1	4	50	9							
03	992	N	488	-0-	-504	-0-	309	1	114	2	Y	59	80	0			10
							65	9									
04	450	N	315	-0-	-135	-0-	274	1	21	2	Y	18	24	0			4
							20	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	318	1	21	2	Y	20	19	0			5
							1	4	22	9							
06	480	N	357	-0-	-123	-0-	312	1	26	2	Y	17	18	0			4
							19	9									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	289	1	33	2	Y	21	19	0			6
							23	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	460	-0-	-772	-0-	48	1	323	2	Y	80	87	0			54
							1	4	88	9							
03	1457	N	543	-0-	-914	-0-	279	1	167	2	Y	88	127	0			15
							97	9									
04	810	N	356	-0-	-454	-0-	296	1	21	2	Y	35	42	0			8
							39	9									
05	496	N	350	-0-	-146	-0-	294	1	18	2	Y	34	34	0			8
							1	4	37	9							
06	540	N	380	-0-	-160	-0-	316	1	27	2	Y	34	34	0			8
							37	9									
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	265	1	28	2	Y	35	33	0			10
							39	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
02	6804	X	6290	-0-	-514	-0-	24	1	5805	2	Y	419	423	0			34
							461	9									
03	7533	X	7065	-0-	-468	-0-	26	1	6512	2	Y	477	485	0			26
							2	4	525	9							
04	7290	X	6815	-0-	-475	-0-	24	1	6266	2	Y	445	432	0			39
							35	4	490	9							
05	7068	X	7058	-0-	-10	-0-	28	1	6555	2	Y	428	434	0			33
							4	4	471	9							
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	29	1	6359	2	Y	449	438	0			44
							56	4	494	9							
07	7068	X	6985	-0-	-83	-0-	32	1	6470	2	Y	437	435	0			46
							2	4	481	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

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

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

02	1820	X	639	-0-	-1181	-0-	37	1	505	2	Y	86	108	0			59
							2	4	95	9							
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	338	1	1496	2	Y	413	403	0			69
							3	4	454	9							
04	1950	X	1709	-0-	-241	-0-	235	1	1066	2	Y	364	351	0			82
							8	4	400	9							
05	2015	X	1678	-0-	-337	-0-	313	1	949	2	Y	348	347	0			83
							33	4	383	9							
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	396	1	1592	2	Y	370	364	0			89
							18	4	407	9							
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	568	1	1886	2	Y	395	367	0			117
							1	4	435	9							

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	5	1	4546	2	Y	133	115	1			19
							9	4	146	9							
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	1	1	4870	2	Y	194	202	1			11
							20	4	213	9							
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4423	2	18	4	Y	163	145	1			29
							179	9									
05	5208	X	4722	-0-	-486	-0-	4554	2	168	9	Y	153	156	1			26
06	5040	X	4570	-0-	-470	-0-	4433	2	4	4	Y	121	135	1			12
							133	9									
07	5208	X	4645	-0-	-563	-0-	1	1	4533	2	Y	101	82	1			31
							111	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	N	1934	-0-	-642	-0-	146 251	1 9	1537	2	Y	228	221	0			20
03	2635	N	1879	-0-	-756	-0-	154 249	1 9	1476	2	Y	226	234	0			12
04	2490	N	1893	-0-	-597	-0-	150 17	1 4	1472 254	2 9	Y	231	226	0			17
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	131 325	1 9	1919	2	Y	295	290	0			22
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	127 26	1 4	1935 339	2 9	Y	308	317	0			13
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	132 28	1 4	2129 377	2 9	Y	343	344	0			12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	273 76	1 9	1375	2	Y	69	85	0			25
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	218 76	1 9	1370	2	Y	69	76	0			18
04	1740	N	1439	-0-	-301	-0-	294 3	1 4	1091 51	2 9	Y	46	45	0			19
05	1922	N	443	-0-	-1479	-0-	52 46	1 9	345	2	Y	42	54	0			7
06	1620	N	1140	-0-	-480	-0-	6 86	1 9	1048	2	Y	78	84	0			1
07	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	5 84	1 9	1097	2	Y	76	76	0			1

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	683	1	998	2	Y	155	138	0			53
							4	4	171	9							
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	188	1	1087	2	Y	191	195	0			49
							3	4	210	9							
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	156	1	971	2	Y	139	154	0			34
							3	4	153	9							
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	162	1	1012	2	Y	144	147	0			31
							2	4	158	9							
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	147	1	983	2	Y	153	157	0			27
							35	4	168	9							
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	163	1	1044	2	Y	168	166	0			29
							10	4	185	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	665	-0-	-1015	-0-	53	1	512	2	Y	89	97	0			61
							2	4	98	9							
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	362	1	1310	2	Y	403	396	0			68
							3	4	443	9							
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	387	1	1076	2	Y	423	395	0			96
							8	4	465	9							
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	316	1	888	2	Y	375	381	0			90
							31	4	413	9							
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	316	1	1403	2	Y	415	405	0			100
							16	4	457	9							
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	439	1	1475	2	Y	410	389	0			121
							1	4	451	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3774	-0-	-118	-0-	60	1	3239	2	Y	429	446	0			69
							3	4	472	9							
03	4309	X	3456	-0-	-853	-0-	137	1	2837	2	Y	428	444	0			53
							11	4	471	9							
04	4170	X	3212	-0-	-958	-0-	42	1	2792	2	Y	342	345	0			50
							2	4	376	9							
05	4309	X	3213	-0-	-1096	-0-	20	1	2796	2	Y	361	367	0			44
							397	9									
06	4170	X	3757	-0-	-413	-0-	20	1	3284	2	Y	407	404	0			47
							5	4	448	9							
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	35	1	3778	2	Y	400	402	0			45
							440	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
02	2800	N	2811	-0-	11	11	1612	1	972	2	Y	206	209	0			13
							227	9									
03	2320	N	2309	-0-	-11	-0-	934	1	961	2	Y	376	381	0			8
							414	9									
04	2460	N	1677	-0-	-783	-0-	819	1	353	2	Y	455	436	0			27
							4	4	501	9							
05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	1211	1	1340	2	Y	368	377	0			18
							405	9									
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	1051	1	1071	2	Y	271	273	0			16
							8	4	298	9							
07	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	1038	1	1271	2	Y	295	296	0			15
							325	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	954	1	732	2	Y	280	244	0			96
							3	4	308	9							
03	1302	X	267	-0-	-1035	-0-	43	1	150	2	Y	67	146	0			17
							74	9									
04	1260	X	1236	-0-	-24	-0-	161	1	767	2	Y	278	226	0			69
							2	4	306	9							
05	2201	X	1210	-0-	-991	-0-	214	1	714	2	Y	255	268	0			56
							1	4	281	9							
06	2130	X	1183	-0-	-947	-0-	214	1	661	2	Y	258	268	0			46
							24	4	284	9							
07	2201	X	1388	-0-	-813	-0-	253	1	781	2	Y	315	307	0			54
							7	4	347	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3480	-0-	680	680	2181	1	1163	2	Y	119	111	0			41
							5	4	131	9							
03	2892	N	2212	-0-	-680	-0-	481	1	1547	2	Y	164	163	0			42
							4	4	180	9							
04	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	463	1	1480	2	Y	129	139	0			32
							4	4	142	9							
05	2666	X	2019	-0-	-647	-0-	454	1	1428	2	Y	122	127	0			27
							3	4	134	9							
06	2580	X	1797	-0-	-783	-0-	436	1	1195	2	Y	112	119	0			20
							43	4	123	9							
07	3503	X	2177	-0-	-1326	-0-	479	1	1522	2	Y	147	142	0			25
							14	4	162	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	835	1	1953	2	Y	193	168	0			66
							9	4	212	9							
03	2728	X	2710	-0-	-18	-0-	243	1	2166	2	Y	269	266	0			69
							5	4	296	9							
04	2640	X	2452	-0-	-188	-0-	228	1	1997	2	Y	202	221	0			50
							5	4	222	9							
05	3317	X	1618	-0-	-1699	-0-	226	1	1251	2	Y	125	148	0			27
							3	4	138	9							
06	3210	X	1315	-0-	-1895	-0-	214	1	953	2	Y	104	113	0			18
							34	4	114	9							
07	3317	X	2173	-0-	-1144	-0-	252	1	1694	2	Y	192	177	0			33
							16	4	211	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	71	1	4364	2	Y	286	260	0			45
							315	9									
03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	56	1	3774	2	Y	253	259	0			39
							5	4	278	9							
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	52	1	3078	2	Y	248	235	0			52
							38	4	273	9							
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	61	1	3570	2	Y	298	291	0			59
							328	9									
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	74	1	3977	2	Y	264	259	0			64
							34	4	290	9							
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	68	1	3804	2	Y	276	271	0			69
							1	4	304	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	67	1	4125	2	Y	228	220	0			36
							251	9									
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	54	1	3602	2	Y	208	212	0			32
							4	4	229	9							
04	3150	X	3006	-0-	-144	-0-	46	1	2753	2	Y	157	156	0			33
							34	4	173	9							
05	3813	X	3324	-0-	-489	-0-	53	1	3100	2	Y	155	157	0			31
							171	9									
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	66	1	3558	2	Y	141	138	0			34
							31	4	155	9							
07	3813	X	3395	-0-	-418	-0-	57	1	3185	2	Y	138	138	0			34
							1	4	152	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	55	1	3366	2	Y	135	133	0			21
							149	9									
03	2263	X	737	-0-	-1526	-0-	10	1	694	2	Y	29	46	0			4
							1	4	32	9							
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	69	1	4079	2	Y	217	174	0			43
							239	9									
06	3840	X	488	-0-	-3352	-0-	5	1	250	2	Y	210	202	0			51
							2	4	231	9							
07	3968	X	415	-0-	-3553	-0-	4	1	205	2	Y	187	191	0			47
							206	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	222	1	907	2	Y	84	81	0			7
							92	9									
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	150	1	984	2	Y	90	92	0			5
							99	9									
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	210	1	1353	2	Y	125	121	0			9
							16	4	138	9							
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	214	1	1789	2	Y	153	151	0			11
							168	9									
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	204	1	1878	2	Y	165	169	0			7
							25	4	182	9							
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	206	1	2013	2	Y	189	189	0			7
							27	4	208	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	631	-0-	-377	-0-	209	1	369	2	Y	48	46	0			4
							53	9									
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	201	1	672	2	Y	83	83	0			4
							91	9									
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	231	1	668	2	Y	85	83	0			6
							8	4	94	9							
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	195	1	752	2	Y	113	111	0			8
							124	9									
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	188	1	730	2	Y	125	128	0			5
							10	4	138	9							
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	188	1	782	2	Y	133	133	0			5
							10	4	146	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

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

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

02	812	N	761	-0-	-51	-0-	14	1	683	2	N	58					231
							64	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	30	1	955	2	N	33					264
							36	9									
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	231	1	708	2	N	58					322
							64	9									
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	98	1	928	2	N	62	178	1			206
							68	9									
06	990	N	895	-0-	-95	-0-	15	1	818	2	N	56					262
							62	9									
07	1023	N	921	-0-	-102	-0-	9	1	848	2	N	58					320
							64	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

02	3808	X	3273	-0-	-535	-0-	22	1	2847	2	Y	367	368	0			37
							404	9									
03	4216	X	3763	-0-	-453	-0-	24	1	3284	2	Y	414	415	0			36
							455	9									
04	3930	X	3667	-0-	-263	-0-	25	1	3170	2	Y	410	409	0			37
							21	4	451	9							
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	26	1	3467	2	Y	409	423	0			23
							450	9									
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	27	1	3204	2	Y	356	356	0			23
							36	4	392	9							
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	29	1	3407	2	Y	352	343	0			32
							387	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

02	3304	X	2716	-0-	-588	-0-	18	1	2327	2	Y	337	338	0			34
							371	9									
03	3658	X	3065	-0-	-593	-0-	20	1	2663	2	Y	347	351	0			30
							382	9									
04	3390	X	2973	-0-	-417	-0-	20	1	2549	2	Y	352	350	0			32
							17	4	387	9							
05	3286	X	2979	-0-	-307	-0-	19	1	2580	2	Y	345	358	0			19
							380	9									
06	2970	X	2827	-0-	-143	-0-	21	1	2459	2	Y	290	290	0			19
							28	4	319	9							
07	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	22	1	2632	2	Y	296	288	0			27
							326	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3822	-0-	-378	-0-	26	1	3372	2	Y	385	386	0			39
							424	9									
03	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	29	1	3936	2	Y	417	420	0			36
							459	9									
04	4500	X	4301	-0-	-199	-0-	30	1	3792	2	Y	413	412	0			37
							25	4	454	9							
05	4650	X	4551	-0-	-99	-0-	30	1	4056	2	Y	423	437	0			23
							465	9									
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	32	1	3851	2	Y	439	434	0			28
							43	4	483	9							
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	33	1	3932	2	Y	453	440	0			41
							498	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
02	4088	X	3755	-0-	-333	-0-	26	1	3356	2	Y	339	340	0			34
							373	9									
03	4526	X	4389	-0-	-137	-0-	29	1	3952	2	Y	371	373	0			32
							408	9									
04	4380	X	4235	-0-	-145	-0-	30	1	3780	2	Y	364	363	0			33
							25	4	400	9							
05	4526	X	4350	-0-	-176	-0-	29	1	3923	2	Y	362	375	0			20
							398	9									
06	4260	X	3979	-0-	-281	-0-	30	1	3584	2	Y	295	296	0			19
							40	4	325	9							
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	35	1	4116	2	Y	326	315	0			30
							359	9									

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
02	4928	X	4480	-0-	-448	-0-	31	1	4083	2	Y	333	334	0			34
							366	9									
03	5363	X	5220	-0-	-143	-0-	35	1	4787	2	Y	362	365	0			31
							398	9									
04	5190	X	4994	-0-	-196	-0-	35	1	4540	2	Y	354	353	0			32
							30	4	389	9							
05	5363	X	5118	-0-	-245	-0-	35	1	4673	2	Y	373	384	0			21
							410	9									
06	5040	X	4825	-0-	-215	-0-	37	1	4376	2	Y	330	330	0			21
							49	4	363	9							
07	5208	X	4315	-0-	-893	-0-	34	1	3972	2	Y	281	276	0			26
							309	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
02	4032	X	3694	-0-	-338	-0-	229	1	2940	2	Y	471	461	0			31
							7	4	518	9							
03	4464	X	3809	-0-	-655	-0-	244	1	3041	2	Y	474	479	0			26
							3	4	521	9							
04	4320	X	4189	-0-	-131	-0-	234	1	3406	2	Y	498	497	0			27
							1	4	548	9							
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	339	1	3775	2	Y	442	444	0			25
							25	4	486	9							
06	3960	X	3743	-0-	-217	-0-	334	1	2838	2	Y	443	429	0	11	1	28
							84	4	487	9							
07	4340	X	3995	-0-	-345	-0-	270	1	3167	2	Y	502	487	0			43
							6	4	552	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4596	-0-	-24	-0-	69	1	4226	2	Y	274	308	0			43
							301	9									
03	5115	X	4871	-0-	-244	-0-	66	1	4452	2	Y	316	311	0			48
							5	4	348	9							
04	4950	X	3933	-0-	-1017	-0-	61	1	3615	2	Y	194	201	0			41
							44	4	213	9							
05	5115	X	4764	-0-	-351	-0-	75	1	4429	2	Y	236	230	0			47
							260	9									
06	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	97	1	5195	2	Y	219	213	0			53
							45	4	241	9							
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	89	1	4932	2	Y	228	224	0			57
							2	4	251	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	180	1	1356	2	Y	110	95	1			30
							121	9									
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	186	1	1595	2	Y	104	119	1			15
							114	9									
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	138	1	1531	2	Y	103	105	1			13
							113	9									
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	148	1	1539	2	Y	139	128	1			24
							2	4	153	9							
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	115	1	1632	2	Y	131	135	1			20
							9	4	144	9							
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	133	1	2077	2	Y	146	140	1			26
							161	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	5761	-0-	-287	-0-	22	1	5278	2	Y	419	423	0			34
							461	9									
03	6696	X	6312	-0-	-384	-0-	23	1	5811	2	Y	433	443	0			24
							2	4	476	9							
04	6480	X	6223	-0-	-257	-0-	22	1	5699	2	Y	427	414	0			37
							32	4	470	9							
05	6572	X	6194	-0-	-378	-0-	24	1	5705	2	Y	420	425	0			32
							3	4	462	9							
06	6330	X	5992	-0-	-338	-0-	25	1	5434	2	Y	441	430	0			43
							48	4	485	9							
07	6417	X	6027	-0-	-390	-0-	27	1	5527	2	Y	429	427	0			45
							1	4	472	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4025	-0-	-595	-0-	16	1	3612	2	Y	361	366	0			21
							397	9									
03	5115	X	5010	-0-	-105	-0-	23	1	4502	2	Y	441	445	0			17
							485	9									
04	4950	X	4669	-0-	-281	-0-	22	1	4164	2	Y	391	381	0			27
							53	4	430	9							
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	22	1	4350	2	Y	391	389	0			29
							1	4	430	9							
06	4860	X	4473	-0-	-387	-0-	22	1	4016	2	Y	344	353	0			20
							57	4	378	9							
07	5022	X	4830	-0-	-192	-0-	25	1	4383	2	Y	383	373	0			30
							1	4	421	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3022	-0-	-338	-0-	191	1	2607	2	Y	204	182	1			55
							224	9									
03	3720	X	2974	-0-	-746	-0-	204	1	2591	2	Y	163	194	1			24
							179	9									
04	3600	X	3273	-0-	-327	-0-	142	1	2923	2	Y	189	188	1			25
							208	9									
05	3627	X	3591	-0-	-36	-0-	154	1	3167	2	Y	242	226	1			41
							4	4	266	9							
06	3240	X	2999	-0-	-241	-0-	140	1	2651	2	Y	175	189	1			27
							15	4	193	9							
07	3379	X	2891	-0-	-488	-0-	147	1	2553	2	Y	174	170	1			31
							191	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	1192	-0-	-2000	-0-	45	1	1095	2	Y	47	35	1			40
							52	9									
03	2945	X	1065	-0-	-1880	-0-	38	1	992	2	Y	32	57	1			15
							35	9									
04	1440	X	1122	-0-	-318	-0-	47	1	981	2	Y	43	34	1			24
							47	4	47	9							
05	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	100	1	1498	2	Y	85	58	1			51
							94	9									
06	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	210	1	1757	2	Y	111	108	1			54
							7	4	122	9							
07	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	76	1	1814	2	Y	168	132	1			90
							185	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	243	1	2265	2	Y	165	147	1			72
							182	9									
03	3255	X	1727	-0-	-1528	-0-	204	1	1408	2	Y	55	52	1			75
							54	4	61	9							
04	3450	X	161	-0-	-3289	-0-	111	1	42	2	Y	3	75	1			3
							5	4	3	9							
05	3565	X	1984	-0-	-1581	-0-	288	1	1429	2	Y	154	83	1			74
							98	4	169	9							
06	3450	X	170	-0-	-3280	-0-	170	1			Y	-0-	54	1			20
07	2976	X	531	-0-	-2445	-0-	154	1	331	2	Y	41	11	1			50
							1	4	45	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	42	1	2050	2	N	50	177	1			163
							55	9									
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	75	1	2403	2	N	54					217
							59	9									
04	2250	N	1977	-0-	-273	-0-	475	1	1455	2	N	43					260
							47	9									
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	236	1	2221	2	N	58					318
							64	9									
06	2310	N	1939	-0-	-371	-0-	33	1	1859	2	N	43	168	1			193
							47	9									
07	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	20	1	1934	2	N	45					238
							50	9									

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	44	1	2114	2	N	79					152
							87	9									
03	1643	N	242	-0-	-1401	-0-	6	1	177	2	N	54					206
							59	9									
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					206
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					206
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	29	1	1616	2	N	15	167	1			54
							17	9									
07	3100	N	5242	-0-	2142	2142	54	1	5138	2	N	45					99
							50	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 9082 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2655	-0-	-257	-0-	355	1	2184	2	Y	105	120	0			38
							116	9									
03	2976	X	1553	-0-	-1423	-0-	206	1	1268	2	Y	72	91	0			19
							79	9									
04	3060	X	1867	-0-	-1193	-0-	364	1	1425	2	Y	67	59	0			27
							4	4	74	9							
05	3162	X	1601	-0-	-1561	-0-	174	1	1234	2	Y	175	172	0			30
							193	9									
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	16	1	2930	2	Y	133	162	0			1
							146	9									
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	20	1	4462	2	Y	147	147	0			1
							162	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	255	2	Y	176	197	0			22
							1	4	194	9							
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	89	1	448	2	Y	298	290	0			30
							328	9									
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	86	1	468	2	Y	275	275	0			30
							6	4	303	9							
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	103	1	518	2	Y	297	299	0			28
							2	4	327	9							
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	159	1	769	2	Y	319	309	0			38
							7	4	351	9							
07	899	N	746	-0-	-153	-0-	75	1	404	2	Y	243	249	0			32
							267	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	263	-0-	-101	-0-	22	1	117	2	Y	113	132	0			14
							124	9									
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	101	2	Y	92	97	0			9
							101	9									
04	510	N	276	-0-	-234	-0-	24	1	131	2	Y	108	105	0			12
							2	4	119	9							
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	332	2	Y	265	252	0			25
							1	4	292	9							
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	39	1	191	2	Y	110	122	0			13
							2	4	121	9							
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	38	1	205	2	Y	172	162	0			23
							189	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	59	1	313	2	Y	270	281	0			34
							1	4	297	9							
03	930	N	716	-0-	-214	-0-	67	1	340	2	Y	281	287	0			28
							309	9									
04	720	N	493	-0-	-227	-0-	45	1	246	2	Y	181	189	0			20
							3	4	199	9							
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	132	1	664	2	Y	477	451	0			46
							2	4	525	9							
06	690	N	426	-0-	-264	-0-	49	1	239	2	Y	124	155	0			15
							2	4	136	9							
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	70	1	378	2	Y	284	261	0			38
							312	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2027	-0-	-269	-0-	315	1	1596	2	Y	105	127	0			38
							116	9									
03	2263	N	1531	-0-	-732	-0-	222	1	1210	2	Y	90	104	0			24
							99	9									
04	2460	N	1886	-0-	-574	-0-	381	1	1405	2	Y	87	75	0			36
							4	4	96	9							
05	2232	N	336	-0-	-1896	-0-	40	1	246	2	Y	45	73	0			8
							50	9									
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	9	1	1522	2	Y	167	173	0			2
							184	9									
07	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	13	1	2889	2	Y	114	115	0			1
							125	9									

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4089	-0-	-587	-0-	4	1	3986	2	Y	83	71	1			12
							8	4	91	9							
03	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	2	1	6918	2	Y	194	195	1			11
							29	4	213	9							
04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5731	2	23	4	Y	145	130	1			26
							160	9									
05	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6152	2	152	9	Y	138	140	1			24
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1	1	5624	2	Y	111	124	1			11
							5	4	122	9							
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	1	1	5255	2	Y	113	89	1			35
							124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	10	1	9324	2	Y	215	189	1			31
							19	4	237	9							
03	5456	X	5179	-0-	-277	-0-	1	1	4999	2	Y	144	167	1			8
							21	4	158	9							
04	5280	X	4561	-0-	-719	-0-	4411	2	18	4	Y	120	107	1			21
							132	9									
05	6541	X	4398	-0-	-2143	-0-	4275	2	123	9	Y	112	114	1			19
06	6330	X	5365	-0-	-965	-0-	1	1	5221	2	Y	126	132	1			13
							4	4	139	9							
07	6541	X	5475	-0-	-1066	-0-	1	1	5324	2	Y	136	107	1			42
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	6	1	5239	2	Y	159	136	1			23
							11	4	175	9							
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	1	1	4891	2	Y	170	183	1			10
							20	4	187	9							
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4191	2	17	4	Y	130	117	1			23
							143	9									
05	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	4265	2	116	9	Y	105	110	1			18
06	4500	X	4253	-0-	-247	-0-	4160	2	3	4	Y	82	92	1			8
							90	9									
07	6014	X	4273	-0-	-1741	-0-	1	1	4175	2	Y	88	69	1			27
							97	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	1135	1	1170	2	Y	131	103	0			45
							5	4	144	9							
03	1643	X	1606	-0-	-37	-0-	381	1	1080	2	Y	129	141	0			33
							3	4	142	9							
04	1350	X	1333	-0-	-17	-0-	361	1	878	2	Y	84	96	0			21
							2	4	92	9							
05	2728	X	1382	-0-	-1346	-0-	366	1	919	2	Y	86	88	0			19
							2	4	95	9							
06	2640	X	1333	-0-	-1307	-0-	369	1	839	2	Y	86	90	0			15
							30	4	95	9							
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	429	1	996	2	Y	106	103	0			18
							9	4	117	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	X	1015	-0-		-0-	-0-	311	1	624	2	Y	73	86	0			27
								80	9									
03	744	X	649	-0-		-95	-0-	225	1	370	2	Y	49	63	0			13
								54	9									
04	1350	X	1140	-0-		-210	-0-	280	1	766	2	Y	84	63	0			34
								2	4	92	9							
05	1395	X	409	-0-		-986	-0-	46	1	266	2	Y	88	107	0			15
								97	9									
06	2083	X	2083	-0-		-0-	-0-	11	1	1738	2	Y	304	315	0	1	1	3
								334	9									
07	1178	X	529	-0-		-649	-0-	4	1	469	2	Y	51	54	0			-0-
								56	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9487	X	9487	-0-		-0-	-0-	135	1	9050	2	Y	270	265	1			15
								5	4	297	9							
03	9443	X	9443	-0-		-0-	-0-	150	1	9000	2	Y	266	265	1			16
								293	9									
04	8427	X	8427	-0-		-0-	-0-	28	1	8050	2	Y	298	292	1			22
								21	4	328	9							
05	9362	X	8443	-0-		-919	-0-	27	1	8136	2	Y	253	252	1			23
								2	4	278	9							
06	9060	X	7023	-0-		-2037	-0-	21	1	6744	2	Y	227	234	1			16
								8	4	250	9							
07	10509	X	9438	-0-		-1071	-0-	23	1	9140	2	Y	250	237	1			29
								275	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1780	-0-		-348	-0-	25	1	1713	2	Y	37	37	1			2
								1	4	41	9							
03	2356	X	6	-0-		-2350	-0-	6	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	3866	X	3866	-0-		-0-	-0-	13	1	3764	2	Y	72	67	1			5
								10	4	79	9							
05	1984	X	1001	-0-		-983	-0-	3	1	980	2	Y	16	20	1			1
								18	9									
06	818	N	818	-0-		-0-	-0-	2	1	789	2	Y	24	23	1			2
								1	4	26	9							
07	2356	X	630	-0-		-1726	-0-	2	1	610	2	Y	16	16	1			2
								18	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1794	N	1794	-0-		-0-	-0-	1782	1	9	2	Y	3	2	0			1
								3	9									
03	398	N	398	-0-		-0-	-0-	385	1	10	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
04	510	N	407	-0-		-103	-0-	371	1	29	2	Y	6	5	0			2
								7	9									
05	1984	N	260	-0-		-1724	-0-	210	1	41	2	Y	8	8	0			2
								9	9									
06	390	N	3	-0-		-387	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	565	N	565	-0-		-0-	-0-	224	1	272	2	Y	60	50	0			10
								3	4	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 #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	399	-0-		-301	-0-	9	1	105	2	Y	259	289	0			61
								285	9									
03	775	N	359	-0-		-416	-0-	15	1	72	2	Y	247	253	0			55
								272	9									
04	780	N	505	-0-		-275	-0-	101	1	118	2	Y	260	253	0			62
								286	9									
05	720	N	720	-0-		-0-	-0-	230	1	131	2	Y	326	300	0			88
								359	9									
06	707	N	707	-0-		-0-	-0-	223	1	158	2	Y	296	292	0			92
								326	9									
07	1438	N	1438	-0-		-0-	-0-	151	1	608	2	Y	617	591	0			118
								679	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4924	X	4924	-0-		-0-	-0-	74	1	4524	2	Y	296	365	0			47
								326	9									
03	5294	X	5294	-0-		-0-	-0-	72	1	4844	2	Y	338	333	0			52
								6	4	372	9							
04	5010	X	4638	-0-		-372	-0-	71	1	4204	2	Y	283	275	0			60
								52	4	311	9							
05	5283	X	5283	-0-		-0-	-0-	83	1	4890	2	Y	282	286	0			56
								310	9									
06	6122	X	6122	-0-		-0-	-0-	106	1	5680	2	Y	261	254	0			63
								49	4	287	9							
07	5658	X	5658	-0-		-0-	-0-	95	1	5269	2	Y	265	262	0			66
								2	4	292	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7100	X	7100	-0-		-0-	-0-	13	1	6795	2	Y	265	262	1			11
								292	9									
03	7616	X	7616	-0-		-0-	-0-	22	1	7293	2	Y	274	280	1			5
								301	9									
04	7020	X	6821	-0-		-199	-0-	21	1	6541	2	Y	235	223	1			17
								259	9									
05	7254	X	6327	-0-		-927	-0-	14	1	6068	2	Y	221	221	1			17
								2	4	243	9							
06	7423	X	7423	-0-		-0-	-0-	36	1	7113	2	Y	228	232	1			13
								23	4	251	9							
07	7810	X	7810	-0-		-0-	-0-	12	1	7550	2	Y	223	222	1			14
								3	4	245	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1143	-0-		-369	-0-	375	1	518	2	Y	227	220	0			26
								250	9									
03	1116	N	758	-0-		-358	-0-	325	1	316	2	Y	106	122	0			10
								117	9									
04	748	N	748	-0-		-0-	-0-	308	1	323	2	Y	106	103	0			13
								117	9									
05	1271	N	674	-0-		-597	-0-	249	1	318	2	Y	97	98	0			12
								107	9									
06	927	N	927	-0-		-0-	-0-	274	1	519	2	Y	122	122	0			12
								134	9									
07	858	N	858	-0-		-0-	-0-	240	1	499	2	Y	108	106	0			14
								119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	6040	-0-	-540	-0-	199	1	5287	2	Y	492	495	0			32
							13	4	541	9							
03	7254	X	6598	-0-	-656	-0-	212	1	5788	2	Y	538	540	0			30
							6	4	592	9							
04	7260	X	6609	-0-	-651	-0-	224	1	5823	2	Y	509	511	0			28
							2	4	560	9							
05	7502	X	5939	-0-	-1563	-0-	267	1	5235	2	Y	366	373	0			21
							34	4	403	9							
06	7260	X	5042	-0-	-2218	-0-	260	1	4257	2	Y	364	353	0	9	1	23
							125	4	400	9							
07	6820	X	5036	-0-	-1784	-0-	218	1	4324	2	Y	441	427	0			37
							9	4	485	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	38	1	438	2	Y	614	672	0			145
							675	9									
03	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	71	1	336	2	Y	659	657	0			147
							725	9									
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	177	1	457	2	Y	575	585	0			137
							633	9									
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	273	1	480	2	Y	677	632	0			182
							745	9									
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	371	1	779	2	Y	828	753	0			257
							911	9									
07	3100	N	3466	-0-	366	366	385	1	1884	2	Y	1088	1137	0			208
							1197	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

02	2856	X	1115	-0-	-1741	-0-	11	1	1046	2	Y	53	58	0			4
							58	9									
03	3162	X	1591	-0-	-1571	-0-	22	1	1459	2	Y	97	92	0			9
							3	4	107	9							
04	1770	X	430	-0-	-1340	-0-	6	1	263	2	Y	145	123	0			31
							1	4	160	9							
05	1829	X	1779	-0-	-50	-0-	57	1	1561	2	Y	146	150	0			27
							161	9									
06	1530	X	600	-0-	-930	-0-	14	1	530	2	Y	49	67	0			9
							2	4	54	9							
07	1581	X	524	-0-	-1057	-0-	5	1	444	2	Y	68	64	0			13
							75	9									

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

02	2408	X	1378	-0-	-1030	-0-	140	1	1058	2	Y	164	176	0			20
							180	9									
03	2666	X	2048	-0-	-618	-0-	150	1	1641	2	Y	234	233	0			21
							257	9									
04	2580	X	1829	-0-	-751	-0-	176	1	1419	2	Y	212	212	0			21
							1	4	233	9							
05	2635	X	2290	-0-	-345	-0-	337	1	1658	2	Y	268	266	0			23
							295	9									
06	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	316	1	1884	2	Y	230	239	0			14
							8	4	253	9							
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	363	1	1909	2	Y	250	232	0			32
							275	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8454 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
02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	237	1	1824	2	Y	488	456	0			57
							537	9									
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	267	1	2524	2	Y	194	232	0			19
							213	9									
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	248	1	2040	2	Y	254	242	0			31
							279	9									
05	2883	X	2365	-0-	-518	-0-	253	1	1822	2	Y	264	263	0			32
							290	9									
06	2910	X	2456	-0-	-454	-0-	264	1	1936	2	Y	233	242	0			23
							256	9									
07	3007	X	1825	-0-	-1182	-0-	407	1	1250	2	Y	153	156	0			20
							168	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
02	2800	X	226	-0-	-2574	-0-	76	1	140	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
03	961	X	112	-0-	-849	-0-	45	1	63	2	Y	2	3	1			3
							2	4	2	9							
04	390	X	194	-0-	-196	-0-	78	1	97	2	Y	6	3	1			6
							12	4	7	9							
05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	129	1	233	2	Y	21	17	1			10
							16	4	23	9							
06	279	X	279	-0-	-0-	-0-	144	1	112	2	Y	21	7	1			24
							23	9									
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	81	1	95	2	Y	9	13	1			20
							10	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	713	-0-	-1359	-0-	47	1	544	2	Y	111	113	0			26
							122	9									
03	1240	N	510	-0-	-730	-0-	71	1	334	2	Y	95	100	0			21
							105	9									
04	1020	N	495	-0-	-525	-0-	85	1	341	2	Y	63	69	0			15
							69	9									
05	775	N	23	-0-	-752	-0-	15	1	7	2	Y	1	16	0			-0-
							1	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	229	1	546	2	Y	46	37	0			9
							51	9									

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	X	721	-0-	-763	-0-	135	1	490	2	Y	87	90	0			3
							96	9									
03	1643	X	688	-0-	-955	-0-	158	1	454	2	Y	69	68	0			4
							76	9									
04	1590	X	1254	-0-	-336	-0-	137	1	773	2	Y	313	298	0			19
							344	9									
05	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	156	1	1053	2	Y	399	403	0			15
							439	9									
06	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	152	1	1459	2	Y	384	384	0			15
							422	9									
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	148	1	1677	2	Y	335	329	0			21
							369	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	242	1	772	2	Y	471	471	0			55
							518	9									
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	327	1	1477	2	Y	569	569	0			55
							626	9									
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	249	1	1048	2	Y	459	457	0			57
							505	9									
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	295	1	1023	2	Y	488	486	0			59
							537	9									
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	330	1	1416	2	Y	544	548	0			55
							598	9									
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	266	1	1191	2	Y	450	446	0			59
							495	9									

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	48	1	2319	2	N	146					350
							161	9									
03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	80	1	2559	2	N	148	347	1			151
							163	9									
04	2670	X	2408	-0-	-262	-0-	555	1	1699	2	N	140					291
							154	9									
05	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	243	1	2292	2	N	143	168	1			266
							157	9									
06	2700	X	1656	-0-	-1044	-0-	28	1	1598	2	N	27	178	1			115
							30	9									
07	2790	X	2175	-0-	-615	-0-	21	1	1993	2	N	146					261
							161	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2038	-0-		-566	-0-	33	1	1880	2	Y	112	112	0			2
								2	4	123	9							
03	2397	X	2397	-0-		-0-	-0-	41	1	2221	2	Y	122	121	0			3
								1	4	134	9							
04	2288	X	2288	-0-		-0-	-0-	42	1	2093	2	Y	126	126	0			3
								14	4	139	9							
05	2356	X	2356	-0-		-0-	-0-	53	1	2183	2	Y	108	109	0			2
								1	4	119	9							
06	2310	X	2185	-0-		-125	-0-	55	1	1991	2	Y	105	104	0			3
								23	4	116	9							
07	2356	N	2278	-0-		-78	-0-	53	1	2107	2	Y	107	107	0			3
								118	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2636	X	2636	-0-		-0-	-0-	42	1	2411	2	Y	164	162	0			3
								3	4	180	9							
03	3563	X	3563	-0-		-0-	-0-	61	1	3261	2	Y	218	216	0			5
								1	4	240	9							
04	3639	X	3639	-0-		-0-	-0-	65	1	3277	2	Y	249	249	0			5
								23	4	274	9							
05	3086	X	3086	-0-		-0-	-0-	69	1	2820	2	Y	178	180	0			3
								1	4	196	9							
06	3450	X	2663	-0-		-787	-0-	66	1	2393	2	Y	160	158	0			5
								28	4	176	9							
07	3751	X	2694	-0-		-1057	-0-	61	1	2460	2	Y	157	158	0			4
								173	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2917	X	2917	-0-		-0-	-0-	42	1	2799	2	Y	67	66	1			4
								2	4	74	9							
03	3132	X	3132	-0-		-0-	-0-	50	1	3004	2	Y	71	71	1			4
								78	9									
04	2846	X	2846	-0-		-0-	-0-	9	1	2760	2	Y	64	63	1			5
								7	4	70	9							
05	3224	X	2922	-0-		-302	-0-	9	1	2845	2	Y	61	60	1			6
								1	4	67	9							
06	3120	X	2856	-0-		-264	-0-	9	1	2776	2	Y	62	64	1			4
								3	4	68	9							
07	3224	X	2904	-0-		-320	-0-	7	1	2821	2	Y	69	65	1			8
								76	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3658	-0-		858	908	270	1	3233	2	Y	141	110	1			61
								155	9									
03	2931	N	2023	-0-		-908	-0-	201	1	1712	2	Y	40	44	1			57
								66	4	44	9							
04	3000	X	2619	-0-		-381	-0-	417	1	1875	2	Y	94	61	1			90
								224	4	103	9							
05	3100	X	2477	-0-		-623	-0-	361	1	1858	2	Y	119	152	1			57
								127	4	131	9							
06	3000	X	1497	-0-		-1503	-0-	437	1	917	2	Y	130	42	1			145
								143	9									
07	3100	X	1219	-0-		-1881	-0-	216	1	924	2	Y	68	78	1			135
								4	4	75	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1352	N	1352	-0-		-0-	-0-	188	1	1004	2	Y	145	145	1			63
								160	9									
03	1080	N	1080	-0-		-0-	-0-	175	1	813	2	Y	55	46	1			72
								31	4	61	9							
04	1350	N	1131	-0-		-219	-0-	275	1	670	2	Y	96	76	1			92
								80	4	106	9							
05	1395	N	149	-0-		-1246	-0-	144	1	5	2	Y	-0-	92	1			-0-
06	1050	N	142	-0-		-908	-0-	142	1			Y	-0-					-0-
07	1178	N	93	-0-		-1085	-0-	93	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4207	X	4207	-0-		-0-	-0-	64	1	3703	2	Y	396	392	0			7
								4	4	436	9							
03	4562	X	4562	-0-		-0-	-0-	76	1	4109	2	Y	342	341	0			8
								1	4	376	9							
04	4258	X	4258	-0-		-0-	-0-	76	1	3825	2	Y	301	303	0			6
								26	4	331	9							
05	4130	X	4130	-0-		-0-	-0-	92	1	3793	2	Y	222	224	0			4
								1	4	244	9							
06	3630	X	2518	-0-		-1112	-0-	62	1	2275	2	Y	141	141	0			4
								26	4	155	9							
07	3751	X	2518	-0-		-1233	-0-	58	1	2309	2	Y	137	137	0			4
								151	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2224	-0-		-548	-0-	35	1	2046	2	Y	128	128	0			2
								2	4	141	9							
03	3038	X	2464	-0-		-574	-0-	42	1	2268	2	Y	139	138	0			3
								1	4	153	9							
04	2940	X	2891	-0-		-49	-0-	52	1	2620	2	Y	183	182	0			4
								18	4	201	9							
05	3038	X	2629	-0-		-409	-0-	59	1	2416	2	Y	139	141	0			2
								1	4	153	9							
06	2608	N	2608	-0-		-0-	-0-	65	1	2358	2	Y	144	142	0			4
								27	4	158	9							
07	2976	N	2386	-0-		-590	-0-	55	1	2190	2	Y	128	129	0			3
								141	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	137	-0-		-1795	-0-	121	1	6	2	Y	9	15	0			-0-
								10	9									
03	1488	X	142	-0-		-1346	-0-	142	1			Y	-0-					-0-
04	1080	X	794	-0-		-286	-0-	103	1	527	2	Y	149	140	0			9
								164	9									
05	1023	X	960	-0-		-63	-0-	92	1	642	2	Y	205	206	0			8
								226	9									
06	1403	X	1403	-0-		-0-	-0-	121	1	918	2	Y	331	326	0			13
								364	9									
07	1725	N	1725	-0-		-0-	-0-	144	1	1204	2	Y	343	334	0			22
								377	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3727	-0-	-277	-0-	15	1	3313	2	Y	363	366	0			21
							399	9									
03	4216	X	4169	-0-	-47	-0-	19	1	3709	2	Y	401	407	0			15
							441	9									
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	19	1	3632	2	Y	398	385	0			28
							46	4	438	9							
05	4123	X	4065	-0-	-58	-0-	18	1	3625	2	Y	383	383	0			28
							1	4	421	9							
06	4020	X	3928	-0-	-92	-0-	19	1	3472	2	Y	353	361	0			20
							49	4	388	9							
07	4278	X	4235	-0-	-43	-0-	21	1	3773	2	Y	400	389	0			31
							1	4	440	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3445	-0-	-195	-0-	14	1	3092	2	Y	308	311	0			18
							339	9									
03	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	18	1	3408	2	Y	336	341	0			13
							370	9									
04	3900	X	3730	-0-	-170	-0-	17	1	3308	2	Y	330	320	0			23
							42	4	363	9							
05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	19	1	3695	2	Y	355	352	0			26
							1	4	391	9							
06	3690	X	3608	-0-	-82	-0-	18	1	3219	2	Y	296	305	0			17
							45	4	326	9							
07	3844	X	3829	-0-	-15	-0-	19	1	3454	2	Y	323	315	0			25
							1	4	355	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	782	-0-	-254	-0-	177	1	406	2	Y	181	184	0			6
							199	9									
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	217	1	396	2	Y	144	141	0			9
							158	9									
04	750	N	334	-0-	-416	-0-	163	1	123	2	Y	44	50	0			3
							48	9									
05	868	N	137	-0-	-731	-0-	137	1			Y	-0-	3	0			-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	167	1	919	2	Y	328	315	0			13
							361	9									
07	341	N	231	-0-	-110	-0-	163	1	49	2	Y	17	29	0			1
							19	9									

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6	1	5949	2	Y	123	123	1			18
							12	4	135	9							
03	6913	X	5548	-0-	-1365	-0-	1	1	5384	2	Y	127	138	1			7
							23	4	140	9							
04	6690	X	5243	-0-	-1447	-0-	5103	2	20	4	Y	109	97	1			19
							120	9									
05	6913	X	5245	-0-	-1668	-0-	5125	2	120	9	Y	109	109	1			19
06	6540	X	5625	-0-	-915	-0-	1	1	5493	2	Y	115	122	1			12
							4	4	127	9							
07	6758	X	5519	-0-	-1239	-0-	1	1	5398	2	Y	109	87	1			34
							120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6	1	5843	2	Y	163	145	1			24
							12	4	179	9							
03	6324	X	5401	-0-	-923	-0-	1	1	5195	2	Y	166	180	1			10
							22	4	183	9							
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4622	2	19	4	Y	138	123	1			25
							152	9									
05	6696	X	4859	-0-	-1837	-0-	4716	2	143	9	Y	130	133	1			22
06	6480	X	4689	-0-	-1791	-0-	4561	2	4	4	Y	113	124	1			11
							124	9									
07	5983	X	4112	-0-	-1871	-0-	1	1	3994	2	Y	106	84	1			33
							117	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1310	-0-	-202	-0-	184	1	970	2	Y	142	141	0			8
							156	9									
03	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	219	1	1077	2	Y	159	158	0			9
							175	9									
04	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	166	1	1072	2	Y	157	158	0			8
							8	4	173	9							
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	156	1	1280	2	Y	173	170	0			11
							4	4	190	9							
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	175	1	1277	2	Y	199	198	0			12
							23	4	219	9							
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	245	1	1319	2	Y	187	188	0			11
							1	4	206	9							

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	1498	-0-	-266	-0-	2	1	1456	2	Y	34	45	1			5
							3	4	37	9							
03	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	2	1	6143	2	Y	159	155	1			9
							26	4	175	9							
04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6367	2	26	4	Y	170	149	1			30
							187	9									
05	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6274	2	184	9	Y	167	168	1			29
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	1	1	6034	2	Y	108	126	1			11
							5	4	119	9							
07	6789	X	5367	-0-	-1422	-0-	1	1	5255	2	Y	101	81	1			31
							111	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	169	-0-	-139	-0-	163	1	5	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	1			Y	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	160	1	5	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	150	1	24	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	161	1	241	2	Y	35	33	0			2
							4	4	39	9							
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	219	1	377	2	Y	51	50	0			3
							56	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

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	4788	X	3821	-0-	-967	-0-		32	1	3506	2	Y	257	245	0			70
								283	9									
03	5301	X	4151	-0-	-1150	-0-		65	1	3830	2	Y	233	229	0			74
								256	9									
04	5130	X	3635	-0-	-1495	-0-		48	1	3344	2	Y	221	228	0			67
								243	9									
05	4464	X	3263	-0-	-1201	-0-		72	1	2890	2	Y	274	251	0			90
								301	9									
06	4110	X	2808	-0-	-1302	-0-		76	1	2567	2	Y	150	160	0			80
								165	9									
07	4216	X	3742	-0-	-474	-0-		77	1	3018	2	Y	588	618	0			50
								647	9									

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-		8	1	7778	2	Y	178	177	1			26
								16	4	196	9							
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-		2	1	7146	2	Y	186	201	1			11
								30	4	205	9							
04	6690	X	6027	-0-	-663	-0-		5854	2	23	4	Y	136	123	1			24
								150	9									
05	8091	X	6094	-0-	-1997	-0-		5953	2	141	9	Y	128	130	1			22
06	7830	X	6070	-0-	-1760	-0-		1	1	5939	2	Y	114	125	1			11
								5	4	125	9							
07	8866	X	5977	-0-	-2889	-0-		1	1	5847	2	Y	117	92	1			36
								129	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-		196	1	1144	2	Y	126	125	0			7
								139	9									
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-		253	1	2176	2	Y	266	258	0			15
								293	9									
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-		196	1	1328	2	Y	164	171	0			8
								10	4	180	9							
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-		184	1	1448	2	Y	166	163	0			11
								4	4	183	9							
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-		195	1	1275	2	Y	184	184	0			11
								23	4	202	9							
07	1519	N	1479	-0-	-40	-0-		263	1	1083	2	Y	120	124	0			7
								1	4	132	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	350	-0-	-658	-0-		161	1	166	2	Y	21	29	1			9
								23	9									
03	1240	N	409	-0-	-831	-0-		134	1	247	2	Y	16	6	1			19
								10	4	18	9							
04	870	N	283	-0-	-587	-0-		174	1	86	2	Y	12	19	1			12
								10	4	13	9							
05	403	N	162	-0-	-241	-0-		146	1	13	2	Y	2	13	1			1
								1	4	2	9							
06	390	N	152	-0-	-238	-0-		145	1	5	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
07	279	N	254	-0-	-25	-0-		109	1	119	2	Y	24	1	1			25
								26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1634	-0-	-270	-0-		220	1	1124	2	Y	264	260	0			26
								290	9									
03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-		242	1	1449	2	Y	445	436	0			35
								1	4	490	9							
04	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-		254	1	1568	2	Y	445	439	0			41
								14	4	490	9							
05	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-		257	1	1626	2	Y	376	387	0			30
								414	9									
06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-		246	1	1521	2	Y	353	351	0			32
								19	4	388	9							
07	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-		248	1	1824	2	Y	447	428	0			51
								492	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3449	-0-	-51	-0-		13	1	3252	2	Y	167	166	1			93
								184	9									
03	3906	X	3629	-0-	-277	-0-		7	1	3429	2	Y	175	218	1			50
								193	9									
04	3780	X	3554	-0-	-226	-0-		6	1	3201	2	Y	166	158	1			58
								164	4	183	9							
05	3906	X	3696	-0-	-210	-0-		4	1	3499	2	Y	170	159	1			69
								6	4	187	9							
06	3720	X	2872	-0-	-848	-0-		8	1	2660	2	Y	122	149	1			42
								70	4	134	9							
07	3410	X	3389	-0-	-21	-0-		2	1	3215	2	Y	147	98	1			91
								10	4	162	9							

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 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	3164	X	2897	-0-	-267	-0-		10	1	2705	2	Y	165	170	1			92
								182	9									
03	3503	X	3440	-0-	-63	-0-		6	1	3229	2	Y	186	225	1			53
								205	9									
04	3270	X	3005	-0-	-265	-0-		5	1	2664	2	Y	181	171	1			63
								137	4	199	9							
05	3317	X	3192	-0-	-125	-0-		3	1	2985	2	Y	181	171	1			73
								5	4	199	9							
06	3330	X	3226	-0-	-104	-0-		9	1	2948	2	Y	174	187	1			60
								78	4	191	9							
07	3286	X	3226	-0-	-60	-0-		2	1	3025	2	Y	173	126	1			107
								9	4	190	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 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	4312	X	3954	-0-	-358	-0-		14	1	3720	2	Y	200	203	1			111
								220	9									
03	4774	X	4288	-0-	-486	-0-		8	1	4038	2	Y	220	268	1			63
								242	9									
04	4440	X	4305	-0-	-135	-0-		8	1	3854	2	Y	223	208	1			78
								198	4	245	9							
05	4433	X	4321	-0-	-112	-0-		4	1	4083	2	Y	207	201	1			84
								6	4	228	9							
06	4260	X	4007	-0-	-253	-0-		11	1	3708	2	Y	173	197	1			60
								98	4	190	9							
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-		3	1	4100	2	Y	192	133	1			119
								13	4	211	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	476	N	251	-0-		-225	-0-		13	1	147	2	Y	83	93	0			20
									91	9									
03	527	N	261	-0-		-266	-0-		27	1	126	2	Y	98	96	0			22
									108	9									
04	524	N	524	-0-		-0-	-0-		119	1	261	2	Y	131	122	0			31
									144	9									
05	323	N	323	-0-		-0-	-0-		214	1	67	2	Y	38	59	0			10
									42	9									
06	273	N	273	-0-		-0-	-0-		194	1	54	2	Y	23	26	0			7
									25	9									
07	527	N	353	-0-		-174	-0-		191	1	129	2	Y	30	31	0			6
									33	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	624	N	624	-0-		-0-	-0-		211	1	316	2	Y	88	78	1			38
									97	9									
03	866	N	866	-0-		-0-	-0-		113	1	624	2	Y	95	28	1			105
									24	4	105	9							
04	780	N	672	-0-		-108	-0-		127	1	370	2	Y	119	110	1			114
									44	4	131	9							
05	708	N	708	-0-		-0-	-0-		170	1	353	2	Y	146	190	1			70
									24	4	161	9							
06	840	N	463	-0-		-377	-0-		201	1	131	2	Y	119	51	1			138
									131	9									
07	682	N	267	-0-		-415	-0-		89	1	117	2	Y	55	74	1			119
									61	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3704	X	3704	-0-		-0-	-0-		235	1	3047	2	Y	384	382	0			38
									422	9									
03	3602	X	3602	-0-		-0-	-0-		244	1	2971	2	Y	351	362	0			27
									1	4	386	9							
04	3770	X	3770	-0-		-0-	-0-		255	1	3095	2	Y	356	351	0			32
									28	4	392	9							
05	3007	X	2427	-0-		-580	-0-		224	1	1830	2	Y	339	344	0			27
									373	9									
06	2910	X	2359	-0-		-551	-0-		247	1	1683	2	Y	371	364	0			34
									21	4	408	9							
07	3007	X	2466	-0-		-541	-0-		245	1	1777	2	Y	404	392	0			46
									444	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1669	N	1669	-0-		-0-	-0-		235	1	1104	2	Y	300	293	0			30
									330	9									
03	1842	N	1842	-0-		-0-	-0-		254	1	1225	2	Y	330	334	0			26
									363	9									
04	1650	N	1646	-0-		-4	-0-		257	1	1046	2	Y	304	302	0			28
									9	4	334	9							
05	1860	N	1440	-0-		-420	-0-		255	1	907	2	Y	253	261	0			20
									278	9									
06	1770	N	1746	-0-		-24	-0-		250	1	1199	2	Y	256	253	0			23
									15	4	282	9							
07	2006	N	2006	-0-		-0-	-0-		265	1	1401	2	Y	309	297	0			35
									340	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

02	3444	X	3136	-0-	-308	-0-	9	1	2864	2	Y	238	238	0			17
							1	4	262	9							
03	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	7	1	2911	2	Y	222	227	0			12
							1	4	244	9							
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	9	1	3312	2	Y	266	260	0			18
							15	4	293	9							
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	9	1	3210	2	Y	239	240	0			17
							263	9									
06	3360	X	2965	-0-	-395	-0-	8	1	2722	2	Y	195	201	0			11
							20	4	215	9							
07	3751	X	3389	-0-	-362	-0-	7	1	3126	2	Y	232	224	0			19
							1	4	255	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

02	4088	X	3778	-0-	-310	-0-	11	1	3502	2	Y	240	240	0			17
							1	4	264	9							
03	4340	X	4000	-0-	-340	-0-	9	1	3736	2	Y	231	235	0			13
							1	4	254	9							
04	4200	X	4103	-0-	-97	-0-	10	1	3816	2	Y	235	232	0			16
							18	4	259	9							
05	4185	X	4089	-0-	-96	-0-	11	1	3827	2	Y	228	228	0			16
							251	9									
06	4050	X	3339	-0-	-711	-0-	9	1	3112	2	Y	177	183	0			10
							23	4	195	9							
07	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	8	1	3506	2	Y	207	200	0			17
							1	4	228	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

02	2016	N	1843	-0-	-173	-0-	82	1	1412	2	Y	317	307	1			93
							349	9									
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	92	1	1910	2	Y	394	442	1			45
							433	9									
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	84	1	1865	2	Y	357	350	1			52
							5	4	393	9							
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	94	1	1903	2	Y	296	290	1			58
							326	9									
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	103	1	2080	2	Y	319	324	1			53
							1	4	351	9							
07	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	118	1	2120	2	Y	383	366	1			70
							421	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3441	-0-	-703	-0-	103	1	3182	2	Y	142	185	1			28
							156	9									
03	4588	X	3758	-0-	-830	-0-	102	1	3482	2	Y	158	135	1			51
							174	9									
04	4440	X	3540	-0-	-900	-0-	102	1	3233	2	Y	160	166	1			45
							29	4	176	9							
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	102	1	4446	2	Y	189	187	1			47
							208	9									
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	114	1	4479	2	Y	200	200	1			47
							71	4	220	9							
07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	92	1	4581	2	Y	160	183	1			24
							176	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
02	2044	N	1787	-0-	-257	-0-	304	1	1301	2	Y	165	213	1			32
							182	9									
03	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	302	1	1453	2	Y	187	159	1			60
							206	9									
04	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	342	1	1307	2	Y	183	192	1			51
							12	4	201	9							
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	318	1	1808	2	Y	218	215	1			54
							240	9									
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	267	1	1716	2	Y	217	220	1			51
							27	4	239	9							
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	281	1	1810	2	Y	199	220	1			30
							219	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3660	-0-	-288	-0-	72	1	3348	2	Y	218	219	1			43
							240	9									
03	4371	X	3161	-0-	-1210	-0-	54	1	2897	2	Y	191	172	1			62
							210	9									
04	3900	X	1564	-0-	-2336	-0-	29	1	1411	2	Y	101	135	1			28
							13	4	111	9							
05	4061	X	91	-0-	-3970	-0-	1	1	84	2	Y	5	32	1			1
							6	9									
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	4061	X	6	-0-	-4055	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	21	1			20
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	10	1	10	2	Y	3	11	1			12
							3	9									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					12
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	192	1	157	2	Y	38	5	1			45
							7	4	42	9							
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	16	1	1	9	Y	1	20	1			26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	280	1	160	2	Y	38	60	0			7
							42	9									
03	589	N	357	-0-	-232	-0-	307	1	33	2	Y	15	20	0			2
							17	9									
04	960	N	327	-0-	-633	-0-	327	1			Y	-0-	2	0			-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	579	1	60	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	275	1	74	2	Y	24	23	0			2
							26	9									
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	280	1	117	2	Y	40	39	0			3
							44	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	285	1	1276	2	Y	108	132	1			21
							119	9									
03	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	302	1	1371	2	Y	118	101	1			38
							130	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	304	1	1286	2	Y	120	124	1			34
							12	4	132	9							
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	288	1	1717	2	Y	137	137	1			34
							151	9									
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	275	1	1755	2	Y	148	147	1			35
							28	4	163	9							
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	284	1	1661	2	Y	121	138	1			18
							133	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	177	1	1538	2	Y	233	231	0			13
							256	9									
03	1922	N	1328	-0-	-594	-0-	210	1	960	2	Y	144	149	0			8
							158	9									
04	2160	N	414	-0-	-1746	-0-	165	1	213	2	Y	31	37	0			2
							2	4	34	9							
05	2170	N	564	-0-	-1606	-0-	153	1	358	2	Y	47	46	0			3
							1	4	52	9							
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	164	1	1122	2	Y	182	174	0			11
							20	4	200	9							
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	228	1	1502	2	Y	194	193	0			12
							1	4	213	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	188	1	559	2	Y	127	122	0			7
							140	9									
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	243	1	595	2	Y	101	102	0			6
							111	9									
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	195	1	586	2	Y	85	87	0			4
							5	4	94	9							
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	179	1	689	2	Y	93	91	0			6
							2	4	102	9							
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	190	1	615	2	Y	96	96	0			6
							11	4	106	9							
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	257	1	513	2	Y	76	77	0			5
							84	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	187	1	516	2	Y	78	77	0			4
							86	9									
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	229	1	760	2	Y	111	109	0			6
							122	9									
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	188	1	743	2	Y	107	108	0			5
							6	4	118	9							
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	182	1	834	2	Y	111	109	0			7
							2	4	122	9							
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	189	1	793	2	Y	122	122	0			7
							14	4	134	9							
07	1085	N	845	-0-	-240	-0-	255	1	482	2	Y	98	99	0			6
							108	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

02	1512	N	470	-0-	-1042	-0-	49	1	343	2	Y	70	77	0			48
							1	4	77	9							
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	349	1	1527	2	Y	392	374	0			66
							3	4	431	9							
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	308	1	1137	2	Y	357	342	0			81
							9	4	393	9							
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	430	1	1251	2	Y	421	401	0			101
							44	4	463	9							
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	368	1	1672	2	Y	395	401	0			95
							18	4	435	9							
07	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	397	1	1135	2	Y	351	342	0			104
							386	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

02	728	N	200	-0-	-528	-0-	46	1	126	2	Y	25	27	0			17
							28	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	345	1	620	2	Y	101	101	0			17
							1	4	111	9							
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	403	1	550	2	Y	107	100	0			24
							4	4	118	9							
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	518	1	466	2	Y	121	116	0			29
							16	4	133	9							
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	370	1	324	2	Y	105	109	0			25
							4	4	116	9							
07	1116	N	954	-0-	-162	-0-	423	1	396	2	Y	123	112	0			36
							135	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

02	2212	N	782	-0-	-1430	-0-	47	1	673	2	Y	54	62	0			37
							3	4	59	9							
03	2356	N	2041	-0-	-315	-0-	260	1	1554	2	Y	204	207	0			34
							3	4	224	9							
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	267	1	1303	2	Y	211	197	0			48
							10	4	232	9							
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	466	1	1249	2	Y	217	213	0			52
							44	4	239	9							
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	391	1	1579	2	Y	192	198	0			46
							17	4	211	9							
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	595	1	1738	2	Y	203	189	0			60
							1	4	223	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	205	1	455	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	236	1	858	2	Y	75	74	0			4
							83	9									
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	230	1	714	2	Y	67	66	0			5
							3	4	74	9							
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	211	1	900	2	Y	81	80	0			6
							89	9									
06	1140	N	811	-0-	-329	-0-	205	1	549	2	Y	48	51	0			3
							4	4	53	9							
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	202	1	826	2	Y	74	71	0			6
							81	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

02	4144	X	3951	-0-	-193	-0-	25	1	3508	2	Y	379	377	0			26
							1	4	417	9							
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	10	1	4043	2	Y	405	409	0			22
							1	4	446	9							
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	10	1	3886	2	Y	410	404	0			28
							18	4	451	9							
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	11	1	3974	2	Y	381	382	0			27
							419	9									
06	4350	X	3567	-0-	-783	-0-	9	1	3208	2	Y	297	308	0			16
							23	4	327	9							
07	4526	X	4349	-0-	-177	-0-	9	1	3914	2	Y	386	371	0			31
							1	4	425	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

02	4172	X	4137	-0-	-35	-0-	247	1	3533	2	Y	324	331	0			23
							1	4	356	9							
03	4495	X	4094	-0-	-401	-0-	265	1	3501	2	Y	297	304	0			16
							1	4	327	9							
04	5190	X	4356	-0-	-834	-0-	280	1	3692	2	Y	334	327	0			23
							17	4	367	9							
05	5363	X	4393	-0-	-970	-0-	256	1	3775	2	Y	329	329	0			23
							362	9									
06	5190	X	3724	-0-	-1466	-0-	264	1	3144	2	Y	266	274	0			15
							23	4	293	9							
07	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	276	1	4058	2	Y	354	340	0			29
							1	4	389	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

02	1876	X	1681	-0-	-195	-0-	217	1	1302	2	Y	147	150	0			10
							162	9									
03	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	245	1	1735	2	Y	164	165	0			9
							1	4	180	9							
04	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	272	1	1529	2	Y	153	152	0			10
							7	4	168	9							
05	1860	X	1842	-0-	-18	-0-	255	1	1434	2	Y	139	139	0			10
							153	9									
06	2100	X	1527	-0-	-573	-0-	258	1	1143	2	Y	107	111	0			6
							8	4	118	9							
07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	271	1	1902	2	Y	184	175	0			15
							1	4	202	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	351	-0-	351	351	34	1	305	2	Y	11					11
							12	9									
04	14B2	EXT	1086	-0-	1086	1437	81	1	940	2	Y	31	5	0			37
							31	4	34	9							
05	14B2	EXT	1068	-0-	1068	2505	118	1	906	2	Y	38	11	0			64
							2	4	42	9							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2505					Y	-0-	15	0			49
07	2505	X	-0-	-0-	-2505	-0-					Y	-0-	7	0			42

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2352	N	14	-0-	-2338	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					87
03	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					87
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	42	0			45
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	13	0			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	0			25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			21

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	-0-					144
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					144
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	69	0			75
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	21	0			54
*06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	13	0			41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	0			35

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	3	1	126	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
03	310	N	201	-0-	-109	-0-	3	1	133	2	Y	59	58	0			1
							65	9									
04	330	N	243	-0-	-87	-0-	6	1	194	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	37	37	0	1	1	-0-
							3	4	41	9							
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	Y	37	37	0			-0-
							41	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4536	X	4255	-0-	-281	-0-	17	1	3879	2	Y	326	331	0			19
							359	9									
03	5022	X	4697	-0-	-325	-0-	22	1	4290	2	Y	350	356	0			13
							385	9									
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	22	1	4223	2	Y	349	338	0			24
							54	4	384	9							
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	22	1	4368	2	Y	349	347	0			26
							1	4	384	9							
06	4560	X	4510	-0-	-50	-0-	23	1	4087	2	Y	311	319	0			18
							58	4	342	9							
07	4836	X	4811	-0-	-25	-0-	25	1	4409	2	Y	342	333	0			27
							1	4	376	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4580	-0-	-488	-0-	18	1	4174	2	Y	353	358	0			20
							388	9									
03	5518	X	5304	-0-	-214	-0-	25	1	4805	2	Y	431	435	0			16
							474	9									
04	5340	X	4996	-0-	-344	-0-	24	1	4486	2	Y	390	379	0			27
							57	4	429	9							
05	5332	X	5267	-0-	-65	-0-	24	1	4790	2	Y	411	407	0			31
							1	4	452	9							
06	5130	X	4927	-0-	-203	-0-	25	1	4436	2	Y	366	376	0			21
							63	4	403	9							
07	5301	X	5193	-0-	-108	-0-	27	1	4727	2	Y	398	388	0			31
							1	4	438	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

02	3780	X	3370	-0-	-410	-0-	13	1	3012	2	Y	314	319	0			18
							345	9									
03	4061	X	3837	-0-	-224	-0-	18	1	3436	2	Y	348	353	0			13
							383	9									
04	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	18	1	3387	2	Y	336	326	0			23
							43	4	370	9							
05	3999	X	3850	-0-	-149	-0-	18	1	3469	2	Y	329	328	0			24
							1	4	362	9							
06	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	18	1	3201	2	Y	291	298	0			17
							45	4	320	9							
07	3937	X	3804	-0-	-133	-0-	19	1	3434	2	Y	318	310	0			25
							1	4	350	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

02	4116	X	3634	-0-	-482	-0-	250	1	3131	2	Y	230	233	0			13
							253	9									
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	285	1	4567	2	Y	325	326	0			12
							358	9									
04	4260	X	3464	-0-	-796	-0-	274	1	2910	2	Y	221	218	0			15
							37	4	243	9							
05	4185	X	3995	-0-	-190	-0-	295	1	3429	2	Y	245	242	0			18
							1	4	270	9							
06	5040	X	4049	-0-	-991	-0-	294	1	3433	2	Y	249	253	0			14
							48	4	274	9							
07	5208	X	4337	-0-	-871	-0-	326	1	3709	2	Y	274	267	0			21
							1	4	301	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3611	-0-		-253	-0-	14	1	3250	2	Y	315	319	0			18
								347	9									
03	4278	X	3977	-0-		-301	-0-	19	1	3580	2	Y	344	349	0			13
								378	9									
04	4140	X	3964	-0-		-176	-0-	19	1	3527	2	Y	339	328	0			24
								45	4	373	9							
05	4185	X	4100	-0-		-85	-0-	19	1	3719	2	Y	328	328	0			24
								1	4	361	9							
06	3931	X	3931	-0-		-0-	-0-	20	1	3551	2	Y	282	290	0			16
								50	4	310	9							
07	4092	X	4043	-0-		-49	-0-	21	1	3701	2	Y	291	284	0			23
								1	4	320	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1387	-0-		-209	-0-	342	1	821	2	Y	204	204	0			7
								224	9									
03	1581	N	1485	-0-		-96	-0-	408	1	834	2	Y	221	220	0			8
								243	9									
04	1500	N	1089	-0-		-411	-0-	166	1	744	2	Y	162	164	0			6
								1	4	178	9							
05	1550	N	989	-0-		-561	-0-	228	1	623	2	Y	125	126	0			5
								138	9									
06	1440	N	1227	-0-		-213	-0-	221	1	863	2	Y	130	131	0			4
								143	9									
07	1429	N	1429	-0-		-0-	-0-	303	1	1003	2	Y	112	113	0			3
								123	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1675	-0-		-33	-0-	463	1	1035	2	Y	161	159	0			5
								177	9									
03	1798	N	1455	-0-		-343	-0-	417	1	858	2	Y	164	163	0			6
								180	9									
04	1590	N	1238	-0-		-352	-0-	177	1	907	2	Y	139	140	0			5
								1	4	153	9							
05	1860	N	1193	-0-		-667	-0-	226	1	834	2	Y	121	122	0			4
								133	9									
06	1533	N	1533	-0-		-0-	-0-	222	1	1169	2	Y	129	129	0			4
								142	9									
07	1842	N	1842	-0-		-0-	-0-	309	1	1434	2	Y	90	92	0			2
								99	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1729	N	1729	-0-		-0-	-0-	16	1	1604	2	Y	71	61	0			28
								31	4	78	9							
03	1733	N	1733	-0-		-0-	-0-	14	1	1644	2	Y	66	71	0			23
								2	4	73	9							
04	1620	N	835	-0-		-785	-0-	14	1	783	2	Y	33	43	0			13
								2	4	36	9							
05	2512	N	2512	-0-		-0-	-0-	14	1	2390	2	Y	97	81	0			29
								1	4	107	9							
06	2093	N	2093	-0-		-0-	-0-	9	1	2016	2	Y	56	61	0			24
								6	4	62	9							
07	1547	N	1547	-0-		-0-	-0-	6	1	1361	2	Y	164	166	0			22
								180	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	16	1	1592	2	Y	84	76	0			33
							31	4	92	9							
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	15	1	1764	2	Y	85	88	0			30
							2	4	94	9							
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	33	1	1796	2	Y	76	77	0			29
							4	4	84	9							
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	11	1	1820	2	Y	76	82	0			23
							1	4	84	9							
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	8	1	1728	2	Y	51	52	0			22
							5	4	56	9							
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	7	1	1646	2	Y	174	173	0			23
							1	4	191	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	18	1	1850	2	Y	179	133	0			70
							36	4	197	9							
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	18	1	2043	2	Y	181	188	0			63
							3	4	199	9							
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	35	1	1898	2	Y	157	160	0			60
							5	4	173	9							
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	15	1	2511	2	Y	207	205	0			62
							1	4	228	9							
06	2190	N	1479	-0-	-711	-0-	6	1	1372	2	Y	88	113	0			37
							4	4	97	9							
07	2170	N	1392	-0-	-778	-0-	5	1	1146	2	Y	219	227	0			29
							241	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	21	1	2231	2	Y	37	37	0			10
							41	9									
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	36	1	2098	2	Y	35	34	0			11
							39	9									
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	31	1	2158	2	Y	39	38	0			12
							43	9									
05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	58	1	2314	2	Y	46	43	0			15
							51	9									
06	3000	N	3088	-0-	88	88	86	1	2906	2	Y	87	56	0			46
							96	9									
07	3100	N	3263	-0-	163	251	76	1	2963	2	Y	204	233	0			17
							224	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	14	1	1567	2	Y	91	93	0			25
							100	9									
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	41	1	2427	2	Y	140	120	0			45
							154	9									
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	27	1	1906	2	Y	78	99	0			24
							86	9									
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	55	1	2220	2	Y	162	133	0			53
							178	9									
06	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	34	1	1144	2	Y	64	83	0			34
							70	9									
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	48	1	1887	2	Y	89	115	0			8
							98	9									

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
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	13	1	1366	2	Y	85	81	0			23
							94	9									
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	24	1	1395	2	Y	86	82	0			27
							95	9									
04	1680	N	1088	-0-	-592	-0-	14	1	1000	2	Y	67	74	0			20
							74	9									
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	51	1	2035	2	Y	98	86	0			32
							108	9									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	45	1	1514	2	Y	77	68	0			41
							85	9									
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	39	1	1523	2	Y	414	420	0			35
							455	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

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

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2876	-0-	-204	-0-	27	1	2695	2	Y	93	79	0			36
							52	4	102	9							
03	3410	X	1856	-0-	-1554	-0-	15	1	1776	2	Y	57	73	0			20
							2	4	63	9							
04	3300	X	902	-0-	-2398	-0-	16	1	853	2	Y	28	37	0			11
							2	4	31	9							
05	3193	X	981	-0-	-2212	-0-	6	1	932	2	Y	39	38	0			12
							43	9									
06	3090	X	696	-0-	-2394	-0-	3	1	669	2	Y	20	23	0			9
							2	4	22	9							
07	3193	X	659	-0-	-2534	-0-	2	1	581	2	Y	69	69	0			9
							76	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3163	-0-		-113	-0-	28	1	3037	2	Y	89	85	0			24
								98	9									
03	3627	X	3348	-0-		-279	-0-	54	1	3194	2	Y	91	86	0			29
								100	9									
04	3510	X	3253	-0-		-257	-0-	44	1	3108	2	Y	92	93	0			28
								101	9									
05	3627	X	3339	-0-		-288	-0-	78	1	3148	2	Y	103	97	0			34
								113	9									
06	3390	X	3304	-0-		-86	-0-	93	1	3143	2	Y	62	63	0			33
								68	9									
07	3695	X	3695	-0-		-0-	-0-	83	1	3245	2	Y	334	339	0			28
								367	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3090	X	3090	-0-		-0-	-0-	27	1	2954	2	Y	99	82	0			27
								109	9									
03	3507	X	3507	-0-		-0-	-0-	56	1	3294	2	Y	143	124	0			46
								157	9									
04	3120	X	2777	-0-		-343	-0-	37	1	2617	2	Y	112	124	0			34
								123	9									
05	4999	X	4999	-0-		-0-	-0-	116	1	4650	2	Y	212	176	0			70
								233	9									
06	4630	X	4630	-0-		-0-	-0-	130	1	4383	2	Y	106	119	0			57
								117	9									
07	4291	X	4291	-0-		-0-	-0-	93	1	3644	2	Y	504	518	0			43
								554	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	859	-0-		-709	-0-	8	1	777	2	Y	54	56	0			21
								15	4	59	9							
03	1736	X	819	-0-		-917	-0-	7	1	758	2	Y	48	52	0			17
								1	4	53	9							
04	1680	X	716	-0-		-964	-0-	12	1	655	2	Y	43	43	0			17
								2	4	47	9							
05	1939	X	1939	-0-		-0-	-0-	11	1	1809	2	Y	107	92	0			32
								1	4	118	9							
06	1492	X	1492	-0-		-0-	-0-	6	1	1427	2	Y	50	61	0			21
								4	4	55	9							
07	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-	6	1	1402	2	Y	196	191	0			26
								1	4	216	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	165	-0-		-87	-0-	3	1	106	2	Y	51	51	0			1
								56	9									
03	276	N	276	-0-		-0-	-0-	4	1	167	2	Y	95	95	0			1
								105	9									
04	325	N	325	-0-		-0-	-0-	7	1	248	2	Y	62	62	0			1
								2	4	68	9							
05	334	N	334	-0-		-0-	-0-	6	1	253	2	Y	68	68	0			1
								75	9									
06	677	N	677	-0-		-0-	-0-	19	1	576	2	Y	67	65	0	2	1	1
								8	4	74	9							
07	923	N	923	-0-		-0-	-0-	28	1	836	2	Y	53	53	0			1
								1	4	58	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	449	-0-		-55	-0-	9	1	370	2	Y	64	64	0			1
								70	9									
03	698	N	698	-0-		-0-	-0-	13	1	516	2	Y	153	152	0			2
								1	4	168	9							
04	1131	N	1131	-0-		-0-	-0-	29	1	999	2	Y	86	87	0			1
								8	4	95	9							
05	1889	N	1889	-0-		-0-	-0-	41	1	1764	2	Y	75	75	0			1
								1	4	83	9							
06	2299	N	2299	-0-		-0-	-0-	69	1	2139	2	Y	55	53	0	2	1	1
								30	4	61	9							
07	1793	N	1793	-0-		-0-	-0-	56	1	1664	2	Y	65	65	0			1
								1	4	72	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9492	X	7023	-0-		-2469	-0-	121	1	6534	2	Y	330	339	0			53
								5	4	363	9							
03	10416	X	3628	-0-		-6788	-0-	157	1	3265	2	Y	176	207	0			22
								12	4	194	9							
04	10080	X	74	-0-		-10006	-0-	1	1	71	2	Y	2	24	0			-0-
								2	9									
05	10416	X	80	-0-		-10336	-0-	1	1	75	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
06	8280	X	1	-0-		-8279	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	7068	X	95	-0-		-6973	-0-	1	1	91	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		4	-0-		4	186	4	2			Y	-0-	2	0			-0-
03	14B2 EXT		280	-0-		280	466	12	1	246	2	Y	19	17	0			2
								1	4	21	9							
04	4066	X	3600	-0-		-466	-0-	51	1	3353	2	Y	176	152	0			26
								2	4	194	9							
05	2740	X	2740	-0-		-0-	-0-	19	1	2620	2	Y	92	107	0			11
								101	9									
06	4214	X	4214	-0-		-0-	-0-	24	1	4040	2	Y	131	127	0			15
								6	4	144	9							
07	4638	X	4638	-0-		-0-	-0-	41	1	4456	2	Y	128	129	0			14
								141	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1849	N	1849	-0-		-0-	-0-	31	1	1689	2	Y	116	113	0			19
								1	4	128	9							
03	2213	N	2213	-0-		-0-	-0-	94	1	1959	2	Y	139	141	0			17
								7	4	153	9							
04	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-	18	1	1192	2	Y	68	75	0			10
								1	4	75	9							
05	1576	N	1576	-0-		-0-	-0-	10	1	1449	2	Y	106	103	0			13
								117	9									
06	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-	10	1	1725	2	Y	90	93	0			10
								3	4	99	9							
07	2201	X	1529	-0-		-672	-0-	13	1	1435	2	Y	74	76	0			8
								81	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	4	1	3651	2	Y	64	62	1			9
							8	4	70	9							
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	1	1	4041	2	Y	102	105	1			6
							17	4	112	9							
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3331	2	13	4	Y	113	99	1			20
							124	9									
05	4092	X	3126	-0-	-966	-0-	3035	2	91	9	Y	83	89	1			14
06	3960	X	3632	-0-	-328	-0-	3545	2	3	4	Y	76	82	1			8
							84	9									
07	4185	X	3581	-0-	-604	-0-	3498	2	83	9	Y	75	60	1			23

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					72
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					72
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	35	0			37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	11	0			27
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	0			18

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	196	1	378	2	Y	100	89	1			45
							110	9									
03	837	N	635	-0-	-202	-0-	213	1	335	2	Y	79	97	1			27
							87	9									
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	177	1	449	2	Y	103	107	1			23
							1	4	113	9							
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	195	1	437	2	Y	106	87	1			42
							117	9									
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	207	1	387	2	Y	105	120	1			27
							3	4	116	9							
07	775	N	708	-0-	-67	-0-	213	1	421	2	Y	66	67	1			26
							1	4	73	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	225	1	4	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	202	1	1	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	233	1	14	2	Y	17	10	1			7
							19	9									
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	243	1	9	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	255	1	22	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	18	1	1843	2	Y	74	69	0			29
							36	4	81	9							
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	22	1	2528	2	Y	94	90	0			33
							3	4	103	9							
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	47	1	2590	2	Y	100	94	0			39
							6	4	110	9							
05	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	13	1	2150	2	Y	104	112	0			31
							1	4	114	9							
06	2580	X	1798	-0-	-782	-0-	8	1	1730	2	Y	50	60	0			21
							5	4	55	9							
07	2852	X	1876	-0-	-976	-0-	7	1	1703	2	Y	150	151	0			20
							1	4	165	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	2425	-0-	-1327	-0-	237	1	2086	2	Y	93	91	0			19
							102	9									
03	4154	X	2980	-0-	-1174	-0-	301	1	2537	2	Y	125	124	0			20
							4	4	138	9							
04	3600	X	2633	-0-	-967	-0-	248	1	2255	2	Y	111	107	0			24
							8	4	122	9							
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	339	1	2781	2	Y	131	139	0			16
							2	4	144	9							
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	301	1	2567	2	Y	103	110	0			9
							14	4	113	9							
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	299	1	2580	2	Y	106	96	0			19
							1	4	117	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1338	-0-	-790	-0-	158	1	1141	2	Y	35	32	0			7
							39	9									
03	744	X	250	-0-	-494	-0-	176	1	72	2	Y	2	9	0			-0-
							2	9									
04	1050	X	323	-0-	-727	-0-	128	1	187	2	Y	6	5	0			1
							1	4	7	9							
05	1488	X	1402	-0-	-86	-0-	277	1	1085	2	Y	35	32	0			4
							1	4	39	9							
06	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	281	1	2253	2	Y	62	61	0			5
							12	4	68	9							
07	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	254	1	2124	2	Y	60	54	0			11
							1	4	66	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	3662	-0-	-2302	-0-	215	1	3300	2	Y	134	133	0			27
							147	9									
03	6603	X	4918	-0-	-1685	-0-	254	1	4438	2	Y	199	194	0			32
							7	4	219	9							
04	6390	X	3840	-0-	-2550	-0-	171	1	3484	2	Y	156	154	0			34
							13	4	172	9							
05	5828	X	4341	-0-	-1487	-0-	297	1	3861	2	Y	164	178	0			20
							3	4	180	9							
06	4770	X	3041	-0-	-1729	-0-	279	1	2614	2	Y	122	132	0			10
							14	4	134	9							
07	4929	X	3317	-0-	-1612	-0-	277	1	2863	2	Y	159	141	0			28
							2	4	175	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	23	1	1229	2	Y	69	61	0			11
							1	4	76	9							
03	3100	N	3805	-0-	705	705	168	1	3493	2	Y	119	115	0			15
							13	4	131	9							
04	705	N	-0-	-0-	-705	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	X	102	-0-	-228	-0-	1	1	100	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	3813	X	34	-0-	-3779	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	95	-0-	95	95	4	1	88	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	14B2	EXT	12981	-0-	12981	13076	185	1	12253	2	Y	486	415	0			71
							8	4	535	9							
05	14B2	EXT	11484	-0-	11484	24560	78	1	10966	2	Y	400	422	0			49
							440	9									
06	14B2	EXT	7550	-0-	7550	32110	44	1	7220	2	Y	249	269	0			29
							12	4	274	9							
07	38505	X	6395	-0-	-32110	-0-	57	1	6110	2	Y	207	213	0			23
							228	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	228	1	415	2	Y	40	38	0			8
							44	9									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	287	1	405	2	Y	44	45	0			7
							1	4	48	9							
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	239	1	517	2	Y	50	46	0			11
							2	4	55	9							
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	327	1	766	2	Y	69	71	0			9
							1	4	76	9							
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	289	1	833	2	Y	63	67	0			5
							5	4	69	9							
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	289	1	873	2	Y	68	61	0			12
							75	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	229	1	512	2	Y	33	31	0			7
							36	9									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	289	1	516	2	Y	36	37	0			6
							1	4	40	9							
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	240	1	440	2	Y	40	37	0			9
							2	4	44	9							
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	327	1	545	2	Y	51	54	0			6
							56	9									
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	292	1	612	2	Y	50	52	0			4
							3	4	55	9							
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	289	1	632	2	Y	52	47	0			9
							57	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
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	230	1	727	2	Y	26	23	0			5
							29	9									
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	291	1	727	2	Y	30	30	0			5
							1	4	33	9							
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	241	1	624	2	Y	27	26	0			6
							2	4	30	9							
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	237	1	1514	2	Y	67	65	0			8
							1	4	74	9							
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	255	1	880	2	Y	34	39	0			3
							5	4	37	9							
07	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	272	1	956	2	Y	37	33	0			7
							1	4	41	9							

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		3045	-0-	3045	3045	1	1	2971	2	Y	55	52	1			3
							12	4	61	9							
04	T. A.		3952	-0-	3952	6997	3831	2	15	4	Y	96	82	1			17
							106	9									
05	T. A.		4079	-0-	4079	11076	3945	2	134	9	Y	122	118	1			21
06	T. A.		3954	-0-	3954	15030	3834	2	3	4	Y	106	116	1			11
							117	9									
07	19054	X	4024	-0-	-15030	-0-	1	1	3924	2	Y	90	73	1			28
							99	9									

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	4	1	7104	2	Y	135	128	1			22
							149	9									
03	7440	X	7376	-0-	-64	-0-	3	1	7231	2	Y	129	136	1			15
							142	9									
04	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	4	1	7042	2	Y	126	121	1			20
							139	9									
05	8029	X	7266	-0-	-763	-0-	3	1	7131	2	Y	120	127	1			13
							132	9									
06	7770	X	6821	-0-	-949	-0-	3	1	6697	2	Y	110	101	1			22
							121	9									
07	8029	X	7200	-0-	-829	-0-	8	1	7073	2	Y	108	96	1			34
							119	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
02	8148	X	6300	-0-	-1848	-0-	24	1	5957	2	Y	290	291	0			24
							319	9									
03	9021	X	6864	-0-	-2157	-0-	26	1	6509	2	Y	297	305	0			16
							2	4	327	9							
04	8010	X	6412	-0-	-1598	-0-	23	1	6061	2	Y	267	260	0			23
							34	4	294	9							
05	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	36	1	8588	2	Y	374	368	0			29
							5	4	411	9							
06	6750	X	6647	-0-	-103	-0-	28	1	6235	2	Y	299	299	0			29
							55	4	329	9							
07	6975	X	6852	-0-	-123	-0-	32	1	6490	2	Y	298	296	0			31
							2	4	328	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
02	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	5	1	1112	2	Y	56	56	0			5
							62	9									
03	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	5	1	1248	2	Y	58	60	0			3
							64	9									
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	5	1	1208	2	Y	49	48	0			4
							7	4	54	9							
05	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	5	1	1192	2	Y	43	44	0			3
							1	4	47	9							
06	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	5	1	1052	2	Y	43	42	0			4
							9	4	47	9							
07	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	5	1	1106	2	Y	42	42	0			4
							46	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	9	1	2221	2	Y	181	182	0			15
							199	9									
03	2759	X	2681	-0-	-78	-0-	10	1	2464	2	Y	187	192	0			10
							1	4	206	9							
04	2670	X	2536	-0-	-134	-0-	9	1	2326	2	Y	171	166	0			15
							13	4	188	9							
05	2759	X	2511	-0-	-248	-0-	10	1	2315	2	Y	168	170	0			13
							1	4	185	9							
06	2610	X	2423	-0-	-187	-0-	10	1	2225	2	Y	153	151	0			15
							20	4	168	9							
07	2697	X	2470	-0-	-227	-0-	11	1	2297	2	Y	146	146	0			15
							1	4	161	9							

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3749	-0-	-255	-0-	74	1	3584	2	Y	83					301
							91	9									
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	132	1	4208	2	Y	85	178	1			208
							94	9									
04	4320	X	4276	-0-	-44	-0-	1030	1	3152	2	Y	85					293
							94	9									
05	4464	X	4190	-0-	-274	-0-	394	1	3712	2	Y	76	178	1			191
							84	9									
06	4320	X	3472	-0-	-848	-0-	59	1	3328	2	Y	77					268
							85	9									
07	4433	X	3724	-0-	-709	-0-	38	1	3610	2	Y	69	178	1			159
							76	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
02	2772	X	2282	-0-	-490	-0-	218	1	1700	2	Y	331	342	0			31
							364	9									
03	3069	X	2854	-0-	-215	-0-	215	1	2164	2	Y	430	417	0			44
							2	4	473	9							
04	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	241	1	1814	2	Y	321	330	0			35
							11	4	353	9							
05	2573	X	2533	-0-	-40	-0-	286	1	1897	2	Y	318	318	0			35
							350	9									
06	2760	X	1720	-0-	-1040	-0-	226	1	1201	2	Y	256	258	0			33
							11	4	282	9							
07	2852	X	1928	-0-	-924	-0-	291	1	1309	2	Y	293	294	0			32
							6	4	322	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
02	672	X	556	-0-	-116	-0-	2	1	495	2	Y	54	55	0			4
							59	9									
03	651	X	625	-0-	-26	-0-	2	1	547	2	Y	69	69	0			4
							76	9									
04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	2	1	534	2	Y	66	64	0			6
							3	4	73	9							
05	620	X	594	-0-	-26	-0-	2	1	522	2	Y	64	65	0			5
							70	9									
06	650	X	650	-0-	-0-	-0-	3	1	559	2	Y	75	73	0			7
							5	4	83	9							
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	3	1	536	2	Y	69	69	0			7
							76	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	145	1	1554	2	Y	311	315	0			29
							342	9									
03	1860	X	1857	-0-	-3	-0-	152	1	1470	2	Y	212	219	0			22
							2	4	233	9							
04	1800	X	1549	-0-	-251	-0-	172	1	1185	2	Y	168	172	0			18
							7	4	185	9							
05	2263	X	1718	-0-	-545	-0-	189	1	1310	2	Y	199	195	0			22
							219	9									
06	2190	X	1821	-0-	-369	-0-	192	1	1405	2	Y	193	190	0			25
							12	4	212	9							
07	2263	X	2054	-0-	-209	-0-	164	1	1639	2	Y	222	223	0			24
							7	4	244	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1928	-0-	-60	-0-	119	1	1536	2	Y	248	258	0			23
							273	9									
03	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	147	1	1556	2	Y	283	277	0			29
							2	4	311	9							
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	140	1	1218	2	Y	211	217	0			23
							7	4	232	9							
05	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	233	1	1553	2	Y	295	286	0			32
							325	9									
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	226	1	1453	2	Y	261	259	0			34
							13	4	287	9							
07	2139	X	1928	-0-	-211	-0-	182	1	1456	2	Y	257	263	0			28
							7	4	283	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
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	3	1	765	2	Y	81	81	0			7
							89	9									
03	899	X	840	-0-	-59	-0-	3	1	756	2	Y	74	77	0			4
							81	9									
04	900	X	783	-0-	-117	-0-	3	1	702	2	Y	67	65	0			6
							4	4	74	9							
05	961	X	754	-0-	-207	-0-	3	1	681	2	Y	64	65	0			5
							70	9									
06	930	X	750	-0-	-180	-0-	3	1	665	2	Y	69	67	0			7
							6	4	76	9							
07	961	X	762	-0-	-199	-0-	3	1	684	2	Y	68	68	0			7
							75	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
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	5	1	1258	2	Y	76	74	0			6
							84	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	6	1	1446	2	Y	87	88	0			5
							96	9									
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	5	1	1359	2	Y	78	76	0			7
							8	4	86	9							
05	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	6	1	1354	2	Y	77	78	0			6
							1	4	85	9							
06	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	6	1	1322	2	Y	83	81	0			8
							12	4	91	9							
07	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	6	1	1281	2	Y	70	71	0			7
							77	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
02	4340	X	3956	-0-	-384	-0-	27	1	3538	2	Y	355	356	0			36
							391	9									
03	4805	X	4370	-0-	-435	-0-	29	1	3923	2	Y	380	383	0			33
							418	9									
04	4650	X	3977	-0-	-673	-0-	28	1	3545	2	Y	346	348	0			31
							23	4	381	9							
05	4805	X	4088	-0-	-717	-0-	28	1	3683	2	Y	343	355	0			19
							377	9									
06	4290	X	4013	-0-	-277	-0-	30	1	3599	2	Y	313	312	0			20
							40	4	344	9							
07	4216	X	3547	-0-	-669	-0-	27	1	3214	2	Y	278	273	0			25
							306	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
02	3528	X	3347	-0-	-181	-0-	24	1	3115	2	Y	189	187	0			19
							208	9									
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	29	1	3915	2	Y	221	221	0			19
							243	9									
04	3570	X	2516	-0-	-1054	-0-	18	1	2329	2	Y	140	146	0			13
							15	4	154	9							
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	29	1	3926	2	Y	237	237	0			13
							261	9									
06	4050	X	3362	-0-	-688	-0-	26	1	3136	2	Y	150	153	0			10
							35	4	165	9							
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	37	1	4304	2	Y	219	209	0			20
							241	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
02	3668	X	3205	-0-	-463	-0-	23	1	2991	2	Y	174	175	0			18
							191	9									
03	4061	X	3462	-0-	-599	-0-	24	1	3249	2	Y	172	175	0			15
							189	9									
04	3930	X	3542	-0-	-388	-0-	26	1	3309	2	Y	168	168	0			15
							22	4	185	9							
05	3906	X	3202	-0-	-704	-0-	23	1	3002	2	Y	161	167	0			9
							177	9									
06	3780	X	3164	-0-	-616	-0-	25	1	2945	2	Y	146	146	0			9
							33	4	161	9							
07	3658	X	3137	-0-	-521	-0-	25	1	2956	2	Y	142	138	0			13
							156	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
02	2240	N	2222	-0-	-18	-0-	6	1	2096	2	Y	109	109	0			3
							120	9									
03	2449	N	1858	-0-	-591	-0-	5	1	1744	2	Y	99	100	0			2
							109	9									
04	2460	N	1346	-0-	-1114	-0-	3	1	1220	2	Y	107	105	0			4
							5	4	118	9							
05	2449	N	1135	-0-	-1314	-0-	3	1	1045	2	Y	79	80	0			3
							87	9									
06	1800	N	1155	-0-	-645	-0-	3	1	1067	2	Y	72	73	0			2
							6	4	79	9							
07	2449	X	1157	-0-	-1292	-0-	4	1	1073	2	Y	72	71	0			3
							1	4	79	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2320	-0-	-284	-0-	6	1	2151	2	Y	148	147	0			4
							163	9									
03	2759	X	2109	-0-	-650	-0-	5	1	1949	2	Y	141	142	0			3
							155	9									
04	2670	X	1986	-0-	-684	-0-	5	1	1812	2	Y	146	144	0			5
							8	4	161	9							
05	2635	X	1910	-0-	-725	-0-	12	1	1752	2	Y	133	134	0			4
							146	9									
06	2490	X	1758	-0-	-732	-0-	10	1	1608	2	Y	118	118	0			4
							10	4	130	9							
07	2573	X	1804	-0-	-769	-0-	7	1	1666	2	Y	118	118	0			4
							1	4	130	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5412	-0-	5412	5412	161	1	4852	2	Y	363	354	0			9
							399	9									
04	14B2 EXT		2980	-0-	2980	8392	301	1	2451	2	Y	197	199	0			7
							11	4	217	9							
05	14B2 EXT		2918	-0-	2918	11310	293	1	2534	2	Y	83	87	0			3
							91	9									
06	14B2 EXT		2333	-0-	2333	13643	203	1	2053	2	Y	59	60	0			2
							12	4	65	9							
07	18465	X	4822	-0-	-13643	-0-	87	1	4594	2	Y	125	123	0			4
							3	4	138	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2906	-0-	106	106	293	1	2064	2	Y	499	490	0			16
							549	9									
03	1750	N	1644	-0-	-106	-0-	355	1	951	2	Y	307	314	0			9
							338	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	400	1	427	2	Y	140	143	0			6
							3	4	154	9							
05	2294	X	1070	-0-	-1224	-0-	393	1	547	2	Y	118	120	0			4
							130	9									
06	2220	X	1429	-0-	-791	-0-	367	1	814	2	Y	217	214	0			7
							9	4	239	9							
07	3224	X	1425	-0-	-1799	-0-	425	1	776	2	Y	203	204	0			6
							1	4	223	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2635	-0-		-53	-0-	131	1	2328	2	Y	160	165	0			5
								176	9									
03	2976	X	1962	-0-		-1014	-0-	157	1	1636	2	Y	153	153	0			5
								1	4	168	9							
04	3398	X	3398	-0-		-0-	-0-	172	1	2821	2	Y	352	342	0			15
								18	4	387	9							
05	2973	X	2973	-0-		-0-	-0-	163	1	2572	2	Y	216	224	0			7
								238	9									
06	2820	X	2733	-0-		-87	-0-	157	1	2284	2	Y	244	243	0			8
								24	4	268	9							
07	3503	X	2994	-0-		-509	-0-	203	1	2508	2	Y	255	256	0			7
								2	4	281	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	457	-0-		-19	-0-	3	1	423	2	Y	28	29	0			2
								31	9									
03	523	N	523	-0-		-0-	-0-	3	1	485	2	Y	32	30	0			4
								35	9									
04	513	N	513	-0-		-0-	-0-	3	1	457	2	Y	36	36	0			4
								13	4	40	9							
05	516	N	516	-0-		-0-	-0-	5	1	445	2	Y	60	59	0			5
								66	9									
06	510	N	484	-0-		-26	-0-	2	1	420	2	Y	43	44	0			4
								15	4	47	9							
07	527	N	500	-0-		-27	-0-	2	1	449	2	Y	43	43	0			4
								2	4	47	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3115	-0-		-217	-0-	22	1	2856	2	Y	214	221	0			18
								2	4	235	9							
03	3689	X	3073	-0-		-616	-0-	19	1	2844	2	Y	191	187	0			22
								210	9									
04	3570	X	3061	-0-		-509	-0-	18	1	2770	2	Y	175	180	0			17
								80	4	193	9							
05	3534	X	3287	-0-		-247	-0-	33	1	3026	2	Y	206	205	0			18
								1	4	227	9							
06	3420	X	2981	-0-		-439	-0-	13	1	2677	2	Y	176	177	0			17
								97	4	194	9							
07	3441	X	3029	-0-		-412	-0-	12	1	2795	2	Y	193	190	0			20
								10	4	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2265	-0-		-423	-0-	106	1	2012	2	Y	133	135	0			11
								1	4	146	9							
03	2511	X	2269	-0-		-242	-0-	112	1	2012	2	Y	132	128	0			15
								145	9									
04	2162	X	2162	-0-		-0-	-0-	112	1	1866	2	Y	118	121	0			12
								54	4	130	9							
05	2511	X	2068	-0-		-443	-0-	135	1	1799	2	Y	121	122	0			11
								1	4	133	9							
06	2430	X	2068	-0-		-362	-0-	112	1	1780	2	Y	102	103	0			10
								64	4	112	9							
07	2511	X	2189	-0-		-322	-0-	112	1	1942	2	Y	116	114	0			12
								7	4	128	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
02	3276	X	2189	-0-	-1087	-0-	21	1	1981	2	Y	165	180	0			11
							5	4	182	9							
03	3627	X	2713	-0-	-914	-0-	22	1	2456	2	Y	209	207	0			13
							5	4	230	9							
04	3510	X	2841	-0-	-669	-0-	24	1	2541	2	Y	228	225	0			16
							25	4	251	9							
05	3627	X	2951	-0-	-676	-0-	24	1	2661	2	Y	241	240	0			17
							1	4	265	9							
06	3000	X	2828	-0-	-172	-0-	26	1	2516	2	Y	234	233	0			18
							29	4	257	9							
07	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	24	1	2513	2	Y	247	247	0			18
							272	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
02	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	23	1	2133	2	Y	135	143	0			9
							6	4	149	9							
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	26	1	2915	2	Y	142	142	0			9
							5	4	156	9							
04	3000	N	3037	-0-	37	37	27	1	2826	2	Y	142	141	0			10
							28	4	156	9							
05	3028	N	2991	-0-	-37	-0-	25	1	2831	2	Y	122	124	0			8
							1	4	134	9							
06	3000	N	3186	-0-	186	186	30	1	2992	2	Y	117	116	0			9
							35	4	129	9							
07	4000	X	3814	-0-	-186	-0-	34	1	3602	2	Y	162	159	0			12
							178	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
02	3640	X	2482	-0-	-1158	-0-	25	1	2326	2	Y	114	126	0			8
							6	4	125	9							
03	4030	X	1619	-0-	-2411	-0-	13	1	1527	2	Y	69	73	0			4
							3	4	76	9							
04	3900	X	2319	-0-	-1581	-0-	21	1	2160	2	Y	105	102	0			7
							22	4	116	9							
05	4030	X	1318	-0-	-2712	-0-	11	1	1239	2	Y	61	64	0			4
							1	4	67	9							
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	2759	X	492	-0-	-2267	-0-	4	1	462	2	Y	24	22	0			2
							26	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
02	9044	X	8325	-0-	-719	-0-	126	1	7932	2	Y	208	242	1			21
							38	4	229	9							
03	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	11	1	8172	2	Y	142	160	1			3
							31	4	156	9							
04	7770	X	6316	-0-	-1454	-0-	7	1	6153	2	Y	104	105	1			2
							42	4	114	9							
05	9207	X	6185	-0-	-3022	-0-	7	1	6126	2	Y	46	47	1			1
							1	4	51	9							
06	8910	X	6011	-0-	-2899	-0-	8	1	5944	2	Y	50	50	1			1
							4	4	55	9							
07	7657	X	6152	-0-	-1505	-0-	8	1	6049	2	Y	81	80	1			2
							6	4	89	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
02	6524	X	1726	-0-	-4798	-0-	26	1	1624	2	Y	62	61	1			6
							8	4	68	9							
03	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	9	1	7046	2	Y	180	182	1			4
							26	4	198	9							
04	5550	X	3085	-0-	-2465	-0-	3	1	2979	2	Y	75	78	1			1
							20	4	83	9							
05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	8	1	7516	2	Y	186	184	1			3
							2	4	205	9							
06	7050	X	6693	-0-	-357	-0-	9	1	6501	2	Y	163	163	1			3
							4	4	179	9							
07	7285	X	6435	-0-	-850	-0-	9	1	6252	2	Y	153	153	1			3
							6	4	168	9							

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	5640	-0-	-940	-0-	85	1	5335	2	Y	176	214	1			18
							26	4	194	9							
03	7285	X	7104	-0-	-181	-0-	9	1	6903	2	Y	151	166	1			3
							26	4	166	9							
04	6720	X	6447	-0-	-273	-0-	7	1	6259	2	Y	125	126	1			2
							43	4	138	9							
05	6944	X	6752	-0-	-192	-0-	7	1	6648	2	Y	87	88	1			1
							1	4	96	9							
06	6870	X	6662	-0-	-208	-0-	9	1	6551	2	Y	89	88	1			2
							4	4	98	9							
07	7099	X	6453	-0-	-646	-0-	9	1	6328	2	Y	100	100	1			2
							6	4	110	9							

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	99	1	6240	2	Y	201	234	1			21
							30	4	221	9							
03	6882	X	6286	-0-	-596	-0-	8	1	6113	2	Y	129	147	1			3
							23	4	142	9							
04	6570	X	5466	-0-	-1104	-0-	6	1	5301	2	Y	112	113	1			2
							36	4	123	9							
05	7285	X	4819	-0-	-2466	-0-	5	1	4730	2	Y	75	76	1			1
							1	4	83	9							
06	7050	X	4260	-0-	-2790	-0-	6	1	4170	2	Y	74	74	1			1
							3	4	81	9							
07	7285	X	4417	-0-	-2868	-0-	6	1	4316	2	Y	83	82	1			2
							4	4	91	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE 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
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	158	1	1178	2	Y	27					36
							2	4	30	9							
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	135	1	1210	2	Y	59					95
							2	4	65	9							
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	111	1	1288	2	Y	57	46	0			106
							43	4	63	9							
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	172	1	1325	2	Y	72	30	0			148
							3	4	79	9							
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	138	1	1292	2	Y	23	35	0			136
							51	4	25	9							
07	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	144	1	1249	2	Y	59	19	0			176
							6	4	65	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
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	-0-					55
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					55
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	27	0			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			13

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
02	2324	X	1191	-0-	-1133	-0-	174	1	598	2	Y	376	376	0			5
							5	4	414	9							
03	2573	X	1418	-0-	-1155	-0-	193	1	827	2	Y	359	356	0			8
							3	4	395	9							
04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	217	1	1139	2	Y	303	295	0			16
							3	4	333	9							
05	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	182	1	1049	2	Y	469	470	0			15
							1	4	516	9							
06	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	189	1	978	2	Y	342	347	0			10
							376	9									
07	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	181	1	677	2	Y	442	437	0	5	1	10
							1	4	486	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	595	1	383	2	Y	147	146	0			5
							162	9									
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	821	1	344	2	Y	138	138	0			5
							152	9									
04	870	N	537	-0-	-333	-0-	227	1	168	2	Y	129	129	0			5
							142	9									
05	1271	N	892	-0-	-379	-0-	470	1	185	2	Y	215	212	0			8
							237	9									
06	1260	N	852	-0-	-408	-0-	412	1	223	2	Y	197	199	0			6
							217	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	573	1	341	2	Y	156	158	0			4
							172	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	-0-	1	0			188
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					188
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-	91	0			97
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	27	0			70
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	17	0			53
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

02	2072	N	1913	-0-	-159	-0-	19	1	1797	2	Y	84	91	0			6
							5	4	92	9							
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	21	1	2355	2	Y	103	102	0			7
							4	4	113	9							
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	22	1	2335	2	Y	109	108	0			8
							23	4	120	9							
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	21	1	2321	2	Y	112	112	0			8
							1	4	123	9							
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	24	1	2371	2	Y	120	119	0			9
							28	4	132	9							
07	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	26	1	2768	2	Y	135	134	0			10
							149	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	196	1	635	2	Y	206	160	1			93
							227	9									
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	218	1	737	2	Y	237	249	1			81
							261	9									
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	145	1	523	2	Y	153	200	1			34
							1	4	168	9							
05	1178	N	944	-0-	-234	-0-	232	1	538	2	Y	158	129	1			63
							174	9									
06	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	261	1	615	2	Y	167	187	1			43
							4	4	184	9							
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	268	1	737	2	Y	210	170	1			83
							2	4	231	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	108	1	550	2	Y	33	35	0			2
							1	4	36	9							
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	127	1	744	2	Y	41	40	0			3
							1	4	45	9							
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	110	1	865	2	Y	49	49	0			3
							9	4	54	9							
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	112	1	736	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
06	900	N	685	-0-	-215	-0-	105	1	534	2	Y	36	36	0			3
							6	4	40	9							
07	1085	N	862	-0-	-223	-0-	111	1	719	2	Y	29	30	0			2
							32	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2076	-0-	-192	-0-	21	1	1905	2	Y	132	142	0			9
							5	4	145	9							
03	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	20	1	2304	2	Y	146	146	0			9
							4	4	161	9							
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	23	1	2376	2	Y	161	159	0			11
							24	4	177	9							
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	22	1	2479	2	Y	170	169	0			12
							1	4	187	9							
06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	25	1	2466	2	Y	173	172	0			13
							29	4	190	9							
07	2697	N	2599	-0-	-98	-0-	23	1	2389	2	Y	170	171	0			12
							187	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2392	-0-	-520	-0-	23	1	2153	2	Y	191	202	0			13
							6	4	210	9							
03	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	22	1	2553	2	Y	218	217	0			14
							5	4	240	9							
04	3120	X	3092	-0-	-28	-0-	26	1	2762	2	Y	251	247	0			18
							28	4	276	9							
05	3069	X	2958	-0-	-111	-0-	24	1	2665	2	Y	244	245	0			17
							1	4	268	9							
06	2820	X	1797	-0-	-1023	-0-	16	1	1596	2	Y	151	156	0			12
							19	4	166	9							
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	28	1	2960	2	Y	282	274	0			20
							310	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
02	3108	X	2300	-0-	-808	-0-	24	1	2180	2	Y	82	85	0			6
							6	4	90	9							
03	3410	X	2548	-0-	-862	-0-	27	1	2416	2	Y	92	92	0			6
							4	4	101	9							
04	3270	X	2739	-0-	-531	-0-	25	1	2574	2	Y	104	103	0			7
							26	4	114	9							
05	3255	X	2901	-0-	-354	-0-	25	1	2751	2	Y	113	112	0			8
							1	4	124	9							
06	2880	X	2843	-0-	-37	-0-	27	1	2661	2	Y	113	112	0			9
							31	4	124	9							
07	2821	X	2778	-0-	-43	-0-	25	1	2630	2	Y	112	113	0			8
							123	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	16	1	1478	2	Y	57	63	0			4
							4	4	63	9							
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	13	1	1503	2	Y	54	55	0			3
							3	4	59	9							
04	2040	N	1397	-0-	-643	-0-	13	1	1312	2	Y	54	53	0			4
							13	4	59	9							
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	15	1	1712	2	Y	72	71	0			5
							1	4	79	9							
06	1530	N	777	-0-	-753	-0-	7	1	728	2	Y	31	34	0			2
							8	4	34	9							
07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	19	1	1953	2	Y	86	82	0			6
							95	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	19	1	1873	2	Y	48	41	0			19
							36	4	53	9							
03	2139	X	1661	-0-	-478	-0-	14	1	1604	2	Y	37	43	0			13
							2	4	41	9							
04	2010	X	1548	-0-	-462	-0-	27	1	1474	2	Y	39	37	0			15
							4	4	43	9							
05	2201	X	1644	-0-	-557	-0-	9	1	1565	2	Y	63	59	0			19
							1	4	69	9							
06	2130	X	1872	-0-	-258	-0-	8	1	1789	2	Y	64	56	0			27
							5	4	70	9							
07	2201	X	2162	-0-	-39	-0-	8	1	1921	2	Y	211	210	0			28
							1	4	232	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1275	-0-	-769	-0-	12	1	1205	2	Y	32	26	0			13
							23	4	35	9							
03	2263	X	705	-0-	-1558	-0-	6	1	680	2	Y	16	23	0			6
							1	4	18	9							
04	1500	X	74	-0-	-1426	-0-	1	1	71	2	Y	2	7	0			1
							2	9									
05	1426	X	47	-0-	-1379	-0-	46	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	1791	-0-	-897	-0-	17	1	1706	2	Y	32	35	0			13
							33	4	35	9							
03	2604	X	2048	-0-	-556	-0-	17	1	1991	2	Y	34	35	0			12
							3	4	37	9							
04	2460	X	2330	-0-	-130	-0-	41	1	2239	2	Y	41	37	0			16
							5	4	45	9							
05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	16	1	2687	2	Y	87	77	0			26
							1	4	96	9							
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	11	1	2466	2	Y	83	74	0			35
							7	4	91	9							
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	10	1	2438	2	Y	238	242	0			31
							1	4	262	9							

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
02	1512	N	1415	-0-	-97	-0-	108	1	1197	2	Y	100	97	1			21
							110	9									
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	133	1	1523	2	Y	121	132	1			10
							133	9									
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	113	1	1456	2	Y	117	94	1			33
							5	4	129	9							
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	109	1	1469	2	Y	111	116	1			28
							122	9									
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	98	1	1547	2	Y	108	105	1			31
							1	4	119	9							
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	106	1	1647	2	Y	120	131	1			20
							1	4	132	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	1932	X	1365	-0-	-567	-0-	95	1	1163	2	Y	97	103	1			20
							107	9									
03	2139	X	1420	-0-	-719	-0-	121	1	1196	2	Y	94	106	1			8
							103	9									
04	2310	X	1083	-0-	-1227	-0-	98	1	904	2	Y	71	59	1			20
							3	4	78	9							
05	2387	X	1223	-0-	-1164	-0-	65	1	1071	2	Y	79	79	1			20
							87	9									
06	2310	X	1160	-0-	-1150	-0-	73	1	1010	2	Y	69	69	1			20
							1	4	76	9							
07	1116	N	815	-0-	-301	-0-	53	1	706	2	Y	51	62	1			9
							56	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
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	118	1	2036	2	Y	469	463	1			137
							516	9									
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	132	1	2713	2	Y	624	689	1			72
							686	9									
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	109	1	2516	2	Y	558	548	1			82
							6	4	614	9							
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	109	1	2598	2	Y	456	448	1			90
							502	9									
06	3420	X	3031	-0-	-389	-0-	115	1	2482	2	Y	394	419	1			65
							1	4	433	9							
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	131	1	2738	2	Y	397	389	1			73
							437	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
02	1484	X	775	-0-	-709	-0-	134	1	498	2	Y	130	139	1			38
							143	9									
03	1643	X	338	-0-	-1305	-0-	201	1	105	2	Y	29	64	1			3
							32	9									
04	1350	X	352	-0-	-998	-0-	146	1	160	2	Y	42	39	1			6
							46	9									
05	1271	X	1241	-0-	-30	-0-	119	1	837	2	Y	259	214	1			51
							285	9									
06	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	132	1	877	2	Y	248	258	1			41
							273	9									
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	155	1	726	2	Y	205	208	1			38
							226	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	97	1	1627	2	Y	292	278	1			85
							321	9									
03	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	123	1	1300	2	Y	237	295	1			27
							261	9									
04	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	109	1	1300	2	Y	228	222	1			33
							3	4	251	9							
05	2263	N	1352	-0-	-911	-0-	85	1	981	2	Y	260	242	1			51
							286	9									
06	1620	N	1263	-0-	-357	-0-	98	1	922	2	Y	221	235	1			37
							243	9									
07	2263	X	1364	-0-	-899	-0-	100	1	965	2	Y	272	259	1			50
							299	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
02	2044	N	2011	-0-	-33	-0-	5	1	1905	2	Y	92	91	0			3
							101	9									
03	2325	N	1978	-0-	-347	-0-	5	1	1866	2	Y	97	98	0			2
							107	9									
04	2220	N	1901	-0-	-319	-0-	5	1	1777	2	Y	101	99	0			4
							8	4	111	9							
05	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	6	1	1944	2	Y	113	113	0			4
							124	9									
06	1920	N	1678	-0-	-242	-0-	5	1	1584	2	Y	72	74	0			2
							10	4	79	9							
07	2232	X	1993	-0-	-239	-0-	8	1	1897	2	Y	79	78	0			3
							1	4	87	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	8376	-0-	8376	8376	21	1	7762	2	Y	539	526	0			13
							593	9									
04	14B2	EXT	6770	-0-	6770	15146	17	1	6145	2	Y	528	522	0			19
							27	4	581	9							
05	14B2	EXT	5502	-0-	5502	20648	14	1	5003	2	Y	441	446	0			14
							485	9									
06	14B2	EXT	7970	-0-	7970	28618	21	1	7225	2	Y	618	612	0			20
							44	4	680	9							
07	35004	X	6386	-0-	-28618	-0-	23	1	5828	2	Y	484	487	0			17
							3	4	532	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	9688	X	7901	-0-	-1787	-0-	120	1	7563	2	Y	165	202	1			17
							36	4	182	9							
03	11036	X	8063	-0-	-2973	-0-	10	1	7889	2	Y	123	137	1			3
							29	4	135	9							
04	10680	X	6264	-0-	-4416	-0-	7	1	6068	2	Y	134	135	1			2
							42	4	147	9							
05	11036	X	6241	-0-	-4795	-0-	7	1	6090	2	Y	130	130	1			2
							1	4	143	9							
06	8460	X	5823	-0-	-2637	-0-	8	1	5686	2	Y	114	114	1			2
							4	4	125	9							
07	8742	X	5823	-0-	-2919	-0-	8	1	5686	2	Y	112	112	1			2
							6	4	123	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
02	2016	X	1484	-0-	-532	-0-	29	1	1217	2	Y	216	217	0			2
							238	9									
03	2263	X	2138	-0-	-125	-0-	44	1	1742	2	Y	318	316	0			4
							2	4	350	9							
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	67	1	2289	2	Y	184	185	0			3
							17	4	202	9							
05	2511	X	2331	-0-	-180	-0-	48	1	2066	2	Y	196	196	0			3
							1	4	216	9							
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	73	1	2282	2	Y	238	230	0	8	1	3
							32	4	262	9							
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	82	1	2447	2	Y	217	217	0			3
							2	4	239	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
02	6188	X	6093	-0-	-95	-0-	23	1	5607	2	Y	421	425	0			34
							463	9									
03	6851	X	6696	-0-	-155	-0-	24	1	6189	2	Y	437	447	0			24
							2	4	481	9							
04	6630	X	6620	-0-	-10	-0-	24	1	6105	2	Y	415	403	0			36
							34	4	457	9							
05	6820	X	6249	-0-	-571	-0-	25	1	5793	2	Y	389	395	0			30
							3	4	428	9							
06	6570	X	6313	-0-	-257	-0-	26	1	5766	2	Y	427	416	0			41
							51	4	470	9							
07	6851	X	6360	-0-	-491	-0-	29	1	5871	2	Y	417	414	0			44
							1	4	459	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	1647	-0-	-1769	-0-	33	1	1372	2	Y	220	220	0			2
							242	9									
03	3038	X	2138	-0-	-900	-0-	44	1	1754	2	Y	307	306	0			3
							2	4	338	9							
04	2940	X	2789	-0-	-151	-0-	72	1	2477	2	Y	201	201	0			3
							19	4	221	9							
05	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	52	1	2222	2	Y	165	165	0			3
							1	4	182	9							
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	114	1	3549	2	Y	238	230	0	8	1	3
							50	4	262	9							
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	135	1	4037	2	Y	231	231	0			3
							3	4	254	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1732	-0-	-452	-0-	33	1	1383	2	Y	287	287	0			3
							316	9									
03	2635	X	2489	-0-	-146	-0-	48	1	1914	2	Y	477	475	0			5
							2	4	525	9							
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	72	1	2461	2	Y	270	271	0			4
							18	4	297	9							
05	2790	X	2458	-0-	-332	-0-	50	1	2151	2	Y	233	233	0			4
							1	4	256	9							
06	2700	X	2650	-0-	-50	-0-	72	1	2230	2	Y	288	279	0	9	1	4
							31	4	317	9							
07	2945	X	2721	-0-	-224	-0-	78	1	2346	2	Y	268	269	0			3
							2	4	295	9							

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		6501	-0-	6501	6501	8	1	6373	2	Y	87	85	1			2
							24	4	96	9							
04	T. A.		7035	-0-	7035	13536	8	1	6884	2	Y	87	88	1			1
							47	4	96	9							
05	T. A.		6874	-0-	6874	20410	7	1	6759	2	Y	96	96	1			1
							2	4	106	9							
06	T. A.		6820	-0-	6820	27230	10	1	6725	2	Y	74	74	1			1
							4	4	81	9							
07	34113	X	6883	-0-	-27230	-0-	9	1	6793	2	Y	67	67	1			1
							7	4	74	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
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	61	1	4112	2	Y	61	61	1			3
							2	4	67	9							
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	64	1	3848	2	Y	57	57	1			3
							63	9									
04	3750	X	3659	-0-	-91	-0-	12	1	3585	2	Y	47	47	1			3
							10	4	52	9							
05	4247	X	3842	-0-	-405	-0-	13	1	3783	2	Y	41	40	1			4
							1	4	45	9							
06	4110	X	3693	-0-	-417	-0-	11	1	3632	2	Y	42	43	1			3
							4	4	46	9							
07	4185	X	3852	-0-	-333	-0-	9	1	3792	2	Y	46	44	1			5
							51	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	185	1	12434	2	Y	344	329	1			19
							7	4	378	9							
03	3100	N	9202	-0-	6102	6102	147	1	8805	2	Y	227	233	1			13
							250	9									
04	3000	N	1608	-0-	-1392	4710	5	1	1564	2	Y	32	43	1			2
							4	4	35	9							
05	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	24	1	7829	2	Y	140	130	1			10
							9	4	154	9							
07	10292	X	8643	-0-	-1649	-0-	21	1	8516	2	Y	96	95	1			11
							106	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. GAS	(I) 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	868	N	594	-0-		-274	-0-		169	1	168	2	Y	233	237	0			3
									1	4	256	9							
03	1364	N	940	-0-		-424	-0-		156	1	342	2	Y	401	395	0			9
									1	4	441	9							
04	1260	N	614	-0-		-646	-0-		165	1	198	2	Y	227	224	0			12
									1	4	250	9							
05	651	N	492	-0-		-159	-0-		219	1	105	2	Y	153	160	0			5
									168	9									
06	900	N	303	-0-		-597	-0-		172	1	89	2	Y	38	42	0			1
									42	9									
07	620	N	243	-0-		-377	-0-		206	1	20	2	Y	15	16	0			-0-
									17	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. GAS	(I) 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	906	N	906	-0-		-0-	-0-		171	1	466	2	Y	241	239	0			3
									4	4	265	9							
03	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-		165	1	748	2	Y	303	300	0			6
									2	4	333	9							
04	965	N	965	-0-		-0-	-0-		189	1	547	2	Y	206	201	0			11
									2	4	227	9							
05	1386	N	1386	-0-		-0-	-0-		176	1	715	2	Y	449	446	0			14
									1	4	494	9							
06	1202	N	1202	-0-		-0-	-0-		161	1	675	2	Y	333	337	0			10
									366	9									
07	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-		175	1	672	2	Y	492	485	0	6	1	11
									1	4	541	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. GAS	(I) 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	1596	X	960	-0-		-636	-0-		183	1	630	2	Y	134	133	0			6
									147	9									
03	1364	X	904	-0-		-460	-0-		159	1	621	2	Y	113	112	0			7
									124	9									
04	1230	X	1017	-0-		-213	-0-		168	1	695	2	Y	139	143	0			3
									1	4	153	9							
05	1240	X	1121	-0-		-119	-0-		130	1	590	2	Y	364	361	0			6
									1	4	400	9							
06	1080	X	1045	-0-		-35	-0-		128	1	641	2	Y	251	252	0			5
									276	9									
07	1119	N	1119	-0-		-0-	-0-		132	1	623	2	Y	331	330	0			6
									364	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1596	N	1144	-0-		-452	-0-		20	1	840	2	Y	258	257	0			3
									284	9									
03	2077	N	1702	-0-		-375	-0-		30	1	1189	2	Y	438	436	0			5
									1	4	482	9							
04	2190	N	1902	-0-		-288	-0-		46	1	1565	2	Y	254	255	0			4
									12	4	279	9							
05	1755	N	1755	-0-		-0-	-0-		35	1	1491	2	Y	207	208	0			3
									1	4	228	9							
06	2098	N	2098	-0-		-0-	-0-		57	1	1775	2	Y	219	212	0	7	1	3
									25	4	241	9							
07	2156	X	2156	-0-		-0-	-0-		63	1	1877	2	Y	195	196	0			2
									1	4	215	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1025	-0-		-375	-0-	19	1	796	2	Y	191	191	0			2
								210	9									
03	1581	N	1550	-0-		-31	-0-	29	1	1158	2	Y	329	327	0			4
								1	4	362	9							
04	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-	43	1	1488	2	Y	165	166	0			3
								11	4	182	9							
05	1488	N	1488	-0-		-0-	-0-	30	1	1279	2	Y	162	162	0			3
								1	4	178	9							
06	2105	N	2105	-0-		-0-	-0-	57	1	1774	2	Y	226	219	0	7	1	3
								25	4	249	9							
07	2233	X	2233	-0-		-0-	-0-	65	1	1956	2	Y	192	193	0			2
								1	4	211	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1532	-0-		-456	-0-	29	1	1214	2	Y	263	263	0			3
								289	9									
03	2201	X	2155	-0-		-46	-0-	41	1	1643	2	Y	426	424	0			5
								2	4	469	9							
04	2430	X	2271	-0-		-159	-0-	57	1	1957	2	Y	220	222	0			3
								15	4	242	9							
05	2511	X	1942	-0-		-569	-0-	39	1	1660	2	Y	220	219	0			4
								1	4	242	9							
06	2657	X	2657	-0-		-0-	-0-	69	1	2143	2	Y	377	364	0	12	1	5
								30	4	415	9							
07	2592	X	2592	-0-		-0-	-0-	74	1	2209	2	Y	279	281	0			3
								2	4	307	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2552	-0-		-220	-0-	10	1	2424	2	Y	107	108	0			9
								118	9									
03	3069	X	2343	-0-		-726	-0-	9	1	2232	2	Y	92	96	0			5
								1	4	101	9							
04	2940	X	2478	-0-		-462	-0-	9	1	2354	2	Y	93	90	0			8
								13	4	102	9							
05	3038	X	2575	-0-		-463	-0-	10	1	2458	2	Y	96	97	0			7
								1	4	106	9							
06	2940	X	2153	-0-		-787	-0-	9	1	2028	2	Y	89	87	0			9
								18	4	98	9							
07	2821	X	2734	-0-		-87	-0-	13	1	2602	2	Y	107	105	0			11
								1	4	118	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	6053	-0-		-891	-0-	24	1	5774	2	Y	232	233	0			19
								255	9									
03	7688	X	7203	-0-		-485	-0-	27	1	6889	2	Y	259	264	0			14
								2	4	285	9							
04	7440	X	5853	-0-		-1587	-0-	21	1	5578	2	Y	203	199	0			18
								31	4	223	9							
05	7099	X	6822	-0-		-277	-0-	28	1	6533	2	Y	234	234	0			18
								4	4	257	9							
06	6960	X	6769	-0-		-191	-0-	29	1	6405	2	Y	254	247	0			25
								56	4	279	9							
07	7192	X	6278	-0-		-914	-0-	30	1	5996	2	Y	227	228	0			24
								2	4	250	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2535	-0-	-349	-0-	10	1	2405	2	Y	109	109	0			9
							120	9									
03	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	11	1	2733	2	Y	121	123	0			7
							1	4	133	9							
04	2850	X	2791	-0-	-59	-0-	10	1	2642	2	Y	113	110	0			10
							15	4	124	9							
05	2883	X	1617	-0-	-1266	-0-	7	1	1537	2	Y	65	70	0			5
							1	4	72	9							
06	2790	X	1918	-0-	-872	-0-	8	1	1802	2	Y	84	81	0			8
							16	4	92	9							
07	2883	X	2532	-0-	-351	-0-	12	1	2401	2	Y	107	104	0			11
							1	4	118	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4313	-0-	-195	-0-	16	1	3978	2	Y	290	292	0			24
							319	9									
03	4991	X	4666	-0-	-325	-0-	17	1	4323	2	Y	295	303	0			16
							1	4	325	9							
04	4830	X	4487	-0-	-343	-0-	16	1	4154	2	Y	267	260	0			23
							23	4	294	9							
05	4867	X	4543	-0-	-324	-0-	18	1	4231	2	Y	265	268	0			20
							2	4	292	9							
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	19	1	4290	2	Y	277	270	0			27
							38	4	305	9							
07	4774	X	4712	-0-	-62	-0-	22	1	4396	2	Y	266	265	0			28
							1	4	293	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
02	2576	X	981	-0-	-1595	-0-	3	1	844	2	Y	122	123	0			10
							134	9									
03	2511	X	1070	-0-	-1441	-0-	4	1	927	2	Y	126	129	0			7
							139	9									
04	1050	X	1008	-0-	-42	-0-	3	1	875	2	Y	114	111	0			10
							5	4	125	9							
05	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	5	1	1068	2	Y	138	137	0			11
							1	4	152	9							
06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	11	1	2482	2	Y	131	129	0			13
							22	4	144	9							
07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	14	1	2799	2	Y	107	109	0			11
							1	4	118	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7840	X	7411	-0-	-429	-0-	107	1	7172	2	Y	116	114	1			7
							4	4	128	9							
03	7440	X	6195	-0-	-1245	-0-	100	1	5990	2	Y	95	96	1			6
							105	9									
04	7050	X	5572	-0-	-1478	-0-	19	1	5453	2	Y	77	77	1			6
							15	4	85	9							
05	8215	X	730	-0-	-7485	-0-	2	1	719	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
06	7950	X	3397	-0-	-4553	-0-	10	1	3338	2	Y	41	39	1			3
							4	4	45	9							
07	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	28	1	11334	2	Y	152	137	1			18
							167	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	170	1	3403	2	Y	407	423	0			35
							2	4	448	9							
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	171	1	3843	2	Y	449	433	0			51
							494	9									
04	4620	X	4338	-0-	-282	-0-	167	1	3628	2	Y	398	410	0			39
							105	4	438	9							
05	4774	X	4664	-0-	-110	-0-	199	1	3975	2	Y	444	444	0			39
							2	4	488	9							
06	4620	X	4355	-0-	-265	-0-	160	1	3629	2	Y	395	395	0			39
							131	4	435	9							
07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	170	1	3977	2	Y	452	444	0			47
							15	4	497	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

02	3808	X	3319	-0-	-489	-0-	207	1	2779	2	Y	301	314	0			26
							2	4	331	9							
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	235	1	3881	2	Y	387	369	0			44
							426	9									
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	257	1	4190	2	Y	391	396	0			39
							122	4	430	9							
05	4154	X	3873	-0-	-281	-0-	328	1	3257	2	Y	261	277	0			23
							1	4	287	9							
06	4170	X	3584	-0-	-586	-0-	282	1	2919	2	Y	252	250	0			25
							106	4	277	9							
07	5177	X	3734	-0-	-1443	-0-	276	1	3107	2	Y	309	302	0			32
							11	4	340	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

02	4480	X	3972	-0-	-508	-0-	217	1	3337	2	Y	378	390	0			32
							2	4	416	9							
03	4836	X	4543	-0-	-293	-0-	235	1	3834	2	Y	431	414	0			49
							474	9									
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	255	1	3643	2	Y	386	397	0			38
							106	4	425	9							
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	348	1	4412	2	Y	418	419	0			37
							2	4	460	9							
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	286	1	4142	2	Y	381	381	0			37
							150	4	419	9							
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	273	1	4316	2	Y	380	378	0			39
							16	4	418	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	63	2	Y	9	8	0			1
							10	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	327	1	1196	2	Y	295	289	0			56
							1	4	325	9							
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	384	1	1955	2	Y	348	358	0			46
							383	9									
04	3000	N	3790	-0-	790	790	416	1	2830	2	Y	490	457	0			79
							5	4	539	9							
05	3100	N	3063	-0-	-37	753	655	1	2301	2	Y	96	168	0			7
							1	4	106	9							
06	3000	N	3417	-0-	417	1170	387	1	2950	2	Y	73	74	0			6
							80	9									
07	3906	X	2526	-0-	-1380	-0-	342	1	2117	2	Y	61	62	0			5
							67	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

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

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	48	1	2782	2	Y	225	225	0			4
							3	4	248	9							
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	57	1	3090	2	Y	155	156	0			3
							1	4	171	9							
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	62	1	3110	2	Y	205	204	0			4
							21	4	226	9							
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	81	1	3330	2	Y	182	183	0			3
							1	4	200	9							
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	84	1	3051	2	Y	177	175	0			5
							35	4	195	9							
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	83	1	3326	2	Y	185	185	0			5
							204	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

02	2632	X	2008	-0-	-624	-0-	32	1	1861	2	Y	103	103	0			2
							2	4	113	9							
03	2728	X	2489	-0-	-239	-0-	43	1	2307	2	Y	125	124	0			3
							1	4	138	9							
04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	44	1	2215	2	Y	144	144	0			3
							15	4	158	9							
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	57	1	2340	2	Y	174	174	0			3
							1	4	191	9							
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	60	1	2192	2	Y	187	185	0			5
							25	4	206	9							
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	65	1	2626	2	Y	216	215	0			6
							238	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	3711	-0-	-713	-0-	59	1	3427	2	Y	201	201	0			3
							4	4	221	9							
03	4898	X	4427	-0-	-471	-0-	76	1	4090	2	Y	236	234	0			5
							1	4	260	9							
04	4740	X	4163	-0-	-577	-0-	75	1	3787	2	Y	250	250	0			5
							26	4	275	9							
05	4898	X	4461	-0-	-437	-0-	101	1	4149	2	Y	191	193	0			3
							1	4	210	9							
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	109	1	3962	2	Y	169	167	0			5
							46	4	186	9							
07	4433	X	2752	-0-	-1681	-0-	64	1	2572	2	Y	105	107	0			3
							116	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

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

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

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

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	131	1	8825	2	Y	89	87	1			5
							5	4	98	9							
03	9920	X	8921	-0-	-999	-0-	145	1	8681	2	Y	86	86	1			5
							95	9									
04	9600	X	7719	-0-	-1881	-0-	26	1	7599	2	Y	67	67	1			5
							20	4	74	9							
05	10044	X	8880	-0-	-1164	-0-	29	1	8751	2	Y	89	86	1			8
							2	4	98	9							
06	9720	X	8412	-0-	-1308	-0-	26	1	8267	2	Y	100	101	1			7
							9	4	110	9							
07	10044	X	7105	-0-	-2939	-0-	17	1	6989	2	Y	90	87	1			10
							99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	586	-0-	-730	-0-	265	1	262	2	Y	54	67	0			5
							59	9									
03	1488	N	429	-0-	-1059	-0-	244	1	153	2	Y	29	32	0			2
							32	9									
04	1290	N	344	-0-	-946	-0-	262	1	66	2	Y	14	15	0			1
							1	4	15	9							
05	651	N	579	-0-	-72	-0-	279	1	254	2	Y	42	41	0			2
							46	9									
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	267	1	712	2	Y	118	113	0			7
							6	4	130	9							
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	226	1	534	2	Y	127	126	0			8
							140	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	91	1	1704	2	Y	310	282	0			28
							341	9									
03	3100	N	4816	-0-	1716	1716	124	1	4017	2	Y	614	594	0			48
							675	9									
04	3000	N	4375	-0-	1375	3091	101	1	3572	2	Y	597	589	0			56
							45	4	657	9							
05	3100	N	4722	-0-	1622	4713	104	1	3926	2	Y	629	653	0			32
							692	9									
06	8788	X	4075	-0-	-4713	-0-	96	1	3359	2	Y	537	535	0			34
							29	4	591	9							
07	4743	X	3920	-0-	-823	-0-	83	1	3269	2	Y	515	516	0			33
							1	4	567	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	160	1	536	2	Y	32	33	0			3
							35	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	179	1	642	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	165	1	574	2	Y	35	35	0			3
							7	4	39	9							
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	176	1	611	2	Y	33	34	0			2
							36	9									
06	840	N	697	-0-	-143	-0-	168	1	501	2	Y	22	23	0			1
							4	4	24	9							
07	806	N	658	-0-	-148	-0-	129	1	506	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7392	X	7053	-0-	-339	-0-	235	1	6548	2	Y	245	253	0			22
							270	9									
03	8277	X	7595	-0-	-682	-0-	253	1	7109	2	Y	212	217	0			17
							233	9									
04	8010	X	7480	-0-	-530	-0-	235	1	6908	2	Y	226	222	0			21
							88	4	249	9							
05	8277	X	7581	-0-	-696	-0-	239	1	7092	2	Y	227	236	0			12
							250	9									
06	7590	X	6721	-0-	-869	-0-	225	1	6215	2	Y	207	206	0			13
							53	4	228	9							
07	7812	X	6564	-0-	-1248	-0-	194	1	6159	2	Y	191	192	0			12
							1	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 #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	1			Y	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	1			Y	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	1			Y	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	196	1	7	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	167	1	21	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1368	-0-	-760	-0-	219	1	908	2	Y	219	264	0			20
							241	9									
03	3100	X	1182	-0-	-1918	-0-	225	1	774	2	Y	166	173	0			13
							183	9									
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	242	1	2452	2	Y	579	538	0			54
							31	4	637	9							
05	3162	X	2567	-0-	-595	-0-	252	1	1847	2	Y	425	457	0			22
							468	9									
06	3060	X	2191	-0-	-869	-0-	238	1	1534	2	Y	369	368	0			23
							13	4	406	9							
07	3472	X	2165	-0-	-1307	-0-	201	1	1575	2	Y	354	354	0			23
							389	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

02	3668	X	1903	-0-	-1765	-0-	124	1	1370	2	Y	371	373	0			13
							1	4	408	9							
03	4061	X	1574	-0-	-2487	-0-	148	1	1179	2	Y	224	223	0			14
							1	4	246	9							
04	3930	X	1536	-0-	-2394	-0-	102	1	1172	2	Y	237	237	0			14
							1	4	261	9							
05	3782	X	1369	-0-	-2413	-0-	139	1	1045	2	Y	168	176	0			6
							185	9									
06	2640	X	1544	-0-	-1096	-0-	80	1	1321	2	Y	130	131	0			5
							143	9									
07	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	88	1	1982	2	Y	321	306	0			20
							353	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

02	3864	X	1619	-0-	-2245	-0-	127	1	1362	2	Y	117	157	0			4
							1	4	129	9							
03	5084	X	2133	-0-	-2951	-0-	176	1	1757	2	Y	181	174	0			11
							1	4	199	9							
04	4920	X	1285	-0-	-3635	-0-	139	1	1017	2	Y	117	121	0			7
							129	9									
05	5084	X	1242	-0-	-3842	-0-	179	1	826	2	Y	215	214	0			8
							237	9									
06	4920	X	3587	-0-	-1333	-0-	184	1	2487	2	Y	833	808	0			33
							916	9									
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	146	1	2241	2	Y	444	449	0			28
							488	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

02	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	159	1	865	2	Y	554	546	0			20
							609	9									
03	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	202	1	1098	2	Y	653	632	0			41
							1	4	718	9							
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	140	1	1063	2	Y	684	683	0			42
							752	9									
05	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	185	1	1253	2	Y	822	833	0			31
							904	9									
06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	164	1	1076	2	Y	698	701	0			28
							768	9									
07	2015	X	1304	-0-	-711	-0-	167	1	1032	2	Y	95	117	0			6
							105	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	2767	-0-	-761	-0-	56	1	2698	2	N	12					173
							13	9									
03	3906	X	2827	-0-	-1079	-0-	85	1	2723	2	N	17					190
							19	9									
04	3780	X	2040	-0-	-1740	-0-	502	1	1537	2	N	1					191
							1	9									
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	328	1	3088	2	N	25					216
							28	9									
06	2970	X	1479	-0-	-1491	-0-	26	1	1444	2	N	8					224
							9	9									
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	41	1	3927	2	N	19					243
							21	9									

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8680	X	2553	-0-	-6127	-0-	1329	1	1074	2	Y	136	159	1			291
							150	9									
03	9610	X	2506	-0-	-7104	-0-	1167	1	1195	2	Y	131	159	1			263
							144	9									
04	8910	X	2687	-0-	-6223	-0-	1552	1	984	2	Y	137					400
							151	9									
05	6572	X	3646	-0-	-2926	-0-	1891	1	1546	2	Y	125	173	1			352
							71	4	138	9							
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3176	1	108	9	Y	98	157	1			293
07	2821	X	2098	-0-	-723	-0-	1735	1	293	4	Y	64	158	1			199
							70	9									

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	106	1	5159	2	N	151					232
							166	9									
03	5487	X	5000	-0-	-487	-0-	148	1	4722	2	N	118	173	1			177
							130	9									
04	5550	X	5138	-0-	-412	-0-	1234	1	3777	2	N	115	162	1			130
							127	9									
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	596	1	5619	2	N	138					268
							152	9									
06	5550	X	3703	-0-	-1847	-0-	63	1	3529	2	N	101	177	1			192
							111	9									
07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	59	1	5637	2	N	140	168	1			164
							154	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	23	1	546	2	Y	71	43	1			60
							78	9									
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	603	2	Y	64	94	1			30
							70	9									
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	606	2	Y	72	61	1			41
							29	4	79	9							
05	713	N	429	-0-	-284	-0-	24	1	360	2	Y	41	57	1			25
							45	9									
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7812	X	7347	-0-	-465	-0-	32	1	6722	2	Y	535	533	0			61
							4	4	589	9							
03	8432	X	7458	-0-	-974	-0-	32	1	6789	2	Y	579	584	0			56
							637	9									
04	7800	X	6758	-0-	-1042	-0-	29	1	6117	2	Y	549	532	0			73
							8	4	604	9							
05	8122	X	7178	-0-	-944	-0-	31	1	6503	2	Y	585	603	0			55
							644	9									
06	7860	X	7206	-0-	-654	-0-	35	1	6542	2	Y	549	533	0			71
							25	4	604	9							
07	8122	X	7787	-0-	-335	-0-	37	1	7136	2	Y	558	569	0			60
							614	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9352	X	7892	-0-	-1460	-0-	36	1	7403	2	Y	408	405	0			47
							4	4	449	9							
03	9083	X	8329	-0-	-754	-0-	37	1	7786	2	Y	460	462	0			45
							506	9									
04	8790	X	7056	-0-	-1734	-0-	32	1	6567	2	Y	407	398	0			54
							9	4	448	9							
05	9083	X	8448	-0-	-635	-0-	38	1	7870	2	Y	491	499	0			46
							540	9									
06	8460	X	7340	-0-	-1120	-0-	36	1	6870	2	Y	371	369	0			48
							26	4	408	9							
07	8742	X	7727	-0-	-1015	-0-	38	1	7265	2	Y	385	392	0			41
							424	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5908	X	5834	-0-	-74	-0-	27	1	5602	2	Y	184	186	0			21
							3	4	202	9							
03	6541	X	5846	-0-	-695	-0-	26	1	5547	2	Y	248	245	0			24
							273	9									
04	6180	X	5376	-0-	-804	-0-	24	1	5078	2	Y	243	235	0			32
							7	4	267	9							
05	6448	X	6026	-0-	-422	-0-	28	1	5697	2	Y	274	280	0			26
							301	9									
06	6240	X	5985	-0-	-255	-0-	30	1	5685	2	Y	225	222	0			29
							22	4	248	9							
07	6448	X	5058	-0-	-1390	-0-	25	1	4855	2	Y	162	174	0			17
							178	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	5489	-0-	-223	-0-	25	1	5158	2	Y	275	275	0			31
							3	4	303	9							
03	6324	X	5634	-0-	-690	-0-	25	1	5277	2	Y	302	304	0			29
							332	9									
04	6120	X	4958	-0-	-1162	-0-	22	1	4610	2	Y	291	281	0			39
							6	4	320	9							
05	6324	X	5569	-0-	-755	-0-	25	1	5142	2	Y	365	370	0			34
							402	9									
06	5880	X	5193	-0-	-687	-0-	25	1	4792	2	Y	325	317	0			42
							18	4	358	9							
07	6076	X	5368	-0-	-708	-0-	26	1	4980	2	Y	329	336	0			35
							362	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1744	-0-	-104	-0-	62	1	1547	2	Y	123	121	1			25
							135	9									
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	113	1	1976	2	Y	151	163	1			13
							166	9									
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	104	1	2175	2	Y	165	132	1			46
							7	4	182	9							
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	87	1	2223	2	Y	162	167	1			41
							178	9									
06	2190	N	1991	-0-	-199	-0-	82	1	1778	2	Y	118	125	1			34
							1	4	130	9							
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	135	1	2808	2	Y	196	197	1			33
							1	4	216	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	2	1	411	2	Y	22	24	0			2
							24	9									
03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	7	1	1449	2	Y	82	76	0			8
							90	9									
04	3000	N	3097	-0-	97	97	14	1	2891	2	Y	171	156	0			23
							4	4	188	9							
05	3100	N	3471	-0-	371	468	16	1	3243	2	Y	193	198	0			18
							212	9									
06	3000	N	3171	-0-	171	639	16	1	2950	2	Y	176	171	0			23
							11	4	194	9							
07	3909	X	3270	-0-	-639	-0-	16	1	3055	2	Y	181	185	0			19
							199	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	478	-0-	-1034	-0-	15	1	366	2	Y	88	63	1			75
							97	9									
03	1488	X	515	-0-	-973	-0-	15	1	398	2	Y	93	124	1			44
							102	9									
04	619	X	619	-0-	-0-	-0-	24	1	462	2	Y	101	88	1			57
							22	4	111	9							
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	Y	98	96	1			59
							108	9									
06	862	X	862	-0-	-0-	-0-	74	1	621	2	Y	150	136	1			73
							2	4	165	9							
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	23	1	539	2	Y	187	160	1			100
							206	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. 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	2488	N	2488	-0-		-0-		-0-		92	1	2247	2	Y	135	126	1			28
										149	9									
03	2894	N	2894	-0-		-0-		-0-		117	1	2625	2	Y	138	154	1			12
										152	9									
04	2634	N	2634	-0-		-0-		-0-		95	1	2397	2	Y	122	100	1			34
										8	4	134	9							
05	2863	N	2863	-0-		-0-		-0-		93	1	2630	2	Y	127	129	1			32
										140	9									
06	3000	N	3036	-0-		36		36		88	1	2810	2	Y	124	121	1			35
										2	4	136	9							
07	2960	X	2924	-0-		-36		-0-		92	1	2692	2	Y	126	140	1			21
										1	4	139	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. 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	1512	N	1487	-0-		-25		-0-		61	1	1318	2	Y	98	96	1			20
										108	9									
03	1798	N	1582	-0-		-216		-0-		91	1	1413	2	Y	71	85	1			6
										78	9									
04	1770	N	1423	-0-		-347		-0-		84	1	1266	2	Y	63	51	1			18
										4	4	69	9							
05	1643	N	1455	-0-		-188		-0-		83	1	1304	2	Y	62	64	1			16
										68	9									
06	1530	N	1419	-0-		-111		-0-		76	1	1281	2	Y	55	55	1			16
										1	4	61	9							
07	1643	X	1369	-0-		-274		-0-		80	1	1227	2	Y	55	62	1			9
										1	4	61	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 9032 - 14196

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	1960	X	1435	-0-		-525		-0-		96	1	1250	2	Y	81	75	1			75
										89	9									
03	2170	X	2054	-0-		-116		-0-		159	1	1776	2	Y	103	70	1			108
										6	4	113	9							
04	1920	X	1694	-0-		-226		-0-		120	1	1444	2	Y	108	131	1			85
										11	4	119	9							
05	2885	X	2885	-0-		-0-		-0-		139	1	2672	2	Y	67	122	1			30
										74	9									
06	1980	X	1854	-0-		-126		-0-		134	1	1635	2	Y	77	97	1			10
										85	9									
07	2168	X	2168	-0-		-0-		-0-		134	1	1944	2	Y	82	71	1			21
										90	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. 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	3490	X	3490	-0-		-0-		-0-		170	1	2891	2	Y	388	389	0			14
										2	4	427	9							
03	3627	X	3580	-0-		-47		-0-		199	1	2990	2	Y	354	346	0			22
										2	4	389	9							
04	3480	X	1961	-0-		-1519		-0-		108	1	1621	2	Y	210	219	0			13
										1	4	231	9							
05	3875	X	2554	-0-		-1321		-0-		194	1	2044	2	Y	287	289	0			11
										316	9									
06	4066	X	4066	-0-		-0-		-0-		172	1	3237	2	Y	597	584	0			24
										657	9									
07	4283	X	4283	-0-		-0-		-0-		163	1	3424	2	Y	633	617	0			40
										696	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 8483 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2281	-0-	-463	-0-	139	1	1997	2	Y	132	117	1			123
							145	9									
03	3038	X	2633	-0-	-405	-0-	225	1	2253	2	Y	134	115	1			142
							8	4	147	9							
04	2940	X	2321	-0-	-619	-0-	203	1	1956	2	Y	134	171	1			105
							15	4	147	9							
05	2728	X	2038	-0-	-690	-0-	218	1	1689	2	Y	119	170	1			54
							131	9									
06	2550	X	1850	-0-	-700	-0-	204	1	1539	2	Y	97	139	1			12
							107	9									
07	2635	X	2095	-0-	-540	-0-	195	1	1784	2	Y	105	90	1			27
							116	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	5092	-0-	-312	-0-	35	1	4506	2	Y	501	504	0			51
							551	9									
03	5983	X	5887	-0-	-96	-0-	39	1	5258	2	Y	536	541	0			46
							590	9									
04	5790	X	5755	-0-	-35	-0-	40	1	5090	2	Y	537	534	0			49
							34	4	591	9							
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	40	1	5370	2	Y	540	559	0			30
							594	9									
06	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	44	1	5257	2	Y	479	478	0			31
							59	4	527	9							
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	45	1	5290	2	Y	492	478	0			45
							541	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	4829	-0-	-435	-0-	34	1	4457	2	Y	307	309	0			31
							338	9									
03	5828	X	5686	-0-	-142	-0-	39	1	5276	2	Y	337	339	0			29
							371	9									
04	5640	X	5375	-0-	-265	-0-	39	1	4963	2	Y	309	310	0			28
							33	4	340	9							
05	5828	X	5474	-0-	-354	-0-	38	1	5114	2	Y	293	305	0			16
							322	9									
06	5490	X	5258	-0-	-232	-0-	41	1	4872	2	Y	264	263	0			17
							55	4	290	9							
07	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	44	1	5211	2	Y	284	275	0			26
							312	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	1668	-0-	-712	-0-	109	1	1459	2	Y	91	91	0			9
							100	9									
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	291	1	2023	2	Y	118	117	0			10
							130	9									
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	76	1	1696	2	Y	102	103	0			9
							11	4	112	9							
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	13	1	1748	2	Y	101	104	0			6
							111	9									
06	2370	N	2250	-0-	-120	-0-	471	1	1661	2	Y	90	90	0			6
							19	4	99	9							
07	2449	X	2348	-0-	-101	-0-	537	1	1710	2	Y	92	90	0			8
							101	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10687	X	5068	-0-	-5619	-0-	434	1	4515	2	Y	108	108	0			11
							119	9									
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	251	1	2827	2	Y	62	68	0			5
							68	9									
04	5430	X	3772	-0-	-1658	-0-	309	1	3356	2	Y	77	75	0			7
							22	4	85	9							
05	5611	X	2544	-0-	-3067	-0-	206	1	2206	2	Y	120	120	0			7
							132	9									
06	5430	X	2148	-0-	-3282	-0-	16	1	1963	2	Y	134	132	0			9
							22	4	147	9							
07	5611	X	1995	-0-	-3616	-0-	25	1	1841	2	Y	117	115	0			11
							129	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	132	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	747	1	326	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1130	1	218	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	142	1	13	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1710	-0-	-614	-0-	101	1	1466	2	Y	130	111	1			121
							143	9									
03	2573	X	2062	-0-	-511	-0-	183	1	1723	2	Y	136	113	1			144
							6	4	150	9							
04	2490	X	2095	-0-	-395	-0-	164	1	1747	2	Y	155	178	1			121
							13	4	171	9							
05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	180	1	2122	2	Y	176	218	1			79
							194	9									
06	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	183	1	1734	2	Y	152	212	1			19
							167	9									
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	194	1	1942	2	Y	154	133	1			40
							169	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
02	2399	N	2399	-0-		-0-	-0-	145	1	1880	2	Y	339	339	0			12
								1	4	373	9							
03	2867	N	2867	-0-		-0-	-0-	184	1	2285	2	Y	360	349	0			23
								2	4	396	9							
04	2100	N	1551	-0-		-549	-0-	116	1	1280	2	Y	140	154	0			9
								1	4	154	9							
05	2542	N	2109	-0-		-433	-0-	168	1	1791	2	Y	136	140	0			5
								150	9									
06	2460	N	1984	-0-		-476	-0-	141	1	1735	2	Y	98	99	0			4
								108	9									
07	2852	X	2349	-0-		-503	-0-	146	1	1784	2	Y	381	361	0			24
								419	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
02	2408	X	1522	-0-		-886	-0-	168	1	1145	2	Y	189	185	0			7
								1	4	208	9							
03	2666	X	2288	-0-		-378	-0-	201	1	1807	2	Y	254	245	0			16
								1	4	279	9							
04	1320	X	994	-0-		-326	-0-	105	1	779	2	Y	100	110	0			6
								110	9									
05	1674	X	949	-0-		-725	-0-	140	1	707	2	Y	93	95	0			4
								102	9									
06	2220	X	1968	-0-		-252	-0-	170	1	1575	2	Y	203	199	0			8
								223	9									
07	2294	X	1659	-0-		-635	-0-	150	1	1302	2	Y	188	184	0			12
								207	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
02	3752	X	3314	-0-		-438	-0-	240	1	2810	2	Y	238	249	0			20
								2	4	262	9							
03	4766	X	4766	-0-		-0-	-0-	247	1	4135	2	Y	349	329	0			40
								384	9									
04	4020	X	3563	-0-		-457	-0-	254	1	2966	2	Y	234	251	0			23
								86	4	257	9							
05	4061	X	3132	-0-		-929	-0-	198	1	2696	2	Y	215	219	0			19
								1	4	237	9							
06	4020	X	3854	-0-		-166	-0-	248	1	3216	2	Y	249	244	0			24
								116	4	274	9							
07	4774	X	3855	-0-		-919	-0-	245	1	3303	2	Y	268	264	0			28
								12	4	295	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
02	3027	X	3027	-0-		-0-	-0-	201	1	2627	2	Y	179	189	0			15
								2	4	197	9							
03	3472	X	3433	-0-		-39	-0-	240	1	2971	2	Y	202	194	0			23
								222	9									
04	3840	X	2458	-0-		-1382	-0-	246	1	2012	2	Y	129	139	0			13
								58	4	142	9							
05	3968	X	3283	-0-		-685	-0-	317	1	2759	2	Y	187	183	0			17
								1	4	206	9							
06	3840	X	3353	-0-		-487	-0-	228	1	2819	2	Y	185	184	0			18
								102	4	204	9							
07	3441	X	3412	-0-		-29	-0-	243	1	2961	2	Y	179	179	0			18
								11	4	197	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1199	-0-	-873	-0-	46	1	1102	2	Y	46	66	1			43
							51	9									
03	2387	N	1332	-0-	-1055	-0-	70	1	1208	2	Y	45	40	1			48
							4	4	50	9							
04	2130	N	1354	-0-	-776	-0-	78	1	1212	2	Y	50	59	1			39
							9	4	55	9							
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	93	1	1478	2	Y	58	71	1			26
							64	9									
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	103	1	2295	2	Y	80	96	1			10
							88	9									
07	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	101	1	1877	2	Y	62	56	1			16
							68	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	253	1	1680	2	Y	134	140	0			11
							1	4	147	9							
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	242	1	1806	2	Y	121	118	0			14
							133	9									
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	247	1	2208	2	Y	138	138	0			14
							64	4	152	9							
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	290	1	2491	2	Y	165	164	0			15
							1	4	182	9							
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	239	1	2114	2	Y	136	138	0			13
							76	4	150	9							
07	2759	X	2693	-0-	-66	-0-	241	1	2323	2	Y	109	111	0			11
							9	4	120	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3192	-0-	-336	-0-	256	1	2705	2	Y	208	217	0			18
							2	4	229	9							
03	4247	X	3637	-0-	-610	-0-	253	1	3123	2	Y	237	228	0			27
							261	9									
04	4110	X	3469	-0-	-641	-0-	238	1	2916	2	Y	209	215	0			21
							85	4	230	9							
05	4247	X	3571	-0-	-676	-0-	292	1	3026	2	Y	229	230	0			20
							1	4	252	9							
06	3780	X	3515	-0-	-265	-0-	243	1	2928	2	Y	216	215	0			21
							106	4	238	9							
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	242	1	3133	2	Y	242	238	0			25
							12	4	266	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9230 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	198	2	Y	15	7	1			8
							17	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	Y	17	16	1			9
							19	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 8663 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
02	3248	X	2139	-0-	-1109	-0-	29	1	2028	2	Y	74	128	1			45
							1	4	81	9							
03	3596	X	2418	-0-	-1178	-0-	46	1	2264	2	Y	98	87	1			56
							108	9									
04	4320	X	1537	-0-	-2783	-0-	25	1	1437	2	Y	68	93	1			31
							75	9									
05	4464	X	1422	-0-	-3042	-0-	37	1	1324	2	Y	55	49	1			37
							61	9									
06	4320	X	1102	-0-	-3218	-0-	19	1	1047	2	Y	33	53	1			17
							36	9									
07	2418	X	1727	-0-	-691	-0-	34	1	1642	2	Y	46	39	1			24
							51	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8634 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
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	5	1	339	2	Y	42	54	1			26
							46	9									
03	124	N	34	-0-	-90	-0-	1	1	27	2	Y	5	28	1			3
							6	9									
04	600	N	13	-0-	-587	-0-	11	2	2	9	Y	2	4	1			1
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	25	1	880	2	Y	164	55	1			110
							180	9									
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	22	1	1226	2	Y	176	193	1			93
							194	9									
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	12	1	546	2	Y	82	132	1			43
							90	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
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	311	1	7	2	Y	93	91	0			3
							102	9									
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	388	1	14	2	Y	120	121	0			2
							132	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	256	1	97	2	Y	128	125	0	3	1	2
							141	9									
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	311	1	786	2	Y	215	202	0	9	1	6
							237	9									
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	260	1	727	2	Y	187	186	0			7
							206	9									
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	357	1	456	2	Y	108	113	0			2
							119	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8639 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
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	41	1	2856	2	Y	190	112	1			115
							1	4	209	9							
03	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	36	1	1772	2	Y	128	170	1			73
							141	9									
04	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	31	1	1760	2	Y	138	148	1			63
							152	9									
05	3441	X	1671	-0-	-1770	-0-	42	1	1511	2	Y	107	98	1			72
							118	9									
06	3330	X	1272	-0-	-2058	-0-	22	1	1200	2	Y	45	93	1			24
							50	9									
07	3441	X	1296	-0-	-2145	-0-	25	1	1197	2	Y	67	56	1			35
							74	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3157	-0-	-315	-0-	50	1	2880	2	Y	204	209	0			3
							3	4	224	9							
03	3999	X	2414	-0-	-1585	-0-	41	1	2181	2	Y	174	173	0			4
							1	4	191	9							
04	4620	X	2990	-0-	-1630	-0-	53	1	2666	2	Y	230	229	0			5
							18	4	253	9							
05	4774	X	2755	-0-	-2019	-0-	61	1	2502	2	Y	174	176	0			3
							1	4	191	9							
06	4620	X	1536	-0-	-3084	-0-	38	1	1371	2	Y	101	101	0			3
							16	4	111	9							
07	3503	X	1447	-0-	-2056	-0-	33	1	1312	2	Y	93	93	0			3
							102	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2570	-0-	-398	-0-	41	1	2373	2	Y	140	141	0			2
							2	4	154	9							
03	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	52	1	2783	2	Y	151	150	0			3
							1	4	166	9							
04	3180	X	2682	-0-	-498	-0-	49	1	2449	2	Y	152	152	0			3
							17	4	167	9							
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	81	1	3310	2	Y	170	170	0			3
							1	4	187	9							
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	83	1	3025	2	Y	165	163	0			5
							35	4	182	9							
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	86	1	3469	2	Y	174	174	0			5
							191	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2220	-0-	-188	-0-	35	1	2029	2	Y	140	139	0			2
							2	4	154	9							
03	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	41	1	2210	2	Y	196	194	0			4
							1	4	216	9							
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	44	1	2207	2	Y	207	207	0			4
							15	4	228	9							
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	57	1	2354	2	Y	178	179	0			3
							1	4	196	9							
06	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	61	1	2209	2	Y	177	175	0			5
							25	4	195	9							
07	2573	X	2261	-0-	-312	-0-	51	1	2037	2	Y	157	158	0			4
							173	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-	Y	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-	Y	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-	Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-	Y	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	4912	-0-	-1136	-0-	80	1	4627	2	Y	182	181	0			3
							5	4	200	9							
03	6696	X	4406	-0-	-2290	-0-	77	1	4160	2	Y	153	153	0			3
							1	4	168	9							
04	5460	X	3940	-0-	-1520	-0-	73	1	3671	2	Y	155	155	0			3
							25	4	171	9							
05	5425	X	4066	-0-	-1359	-0-	93	1	3826	2	Y	133	134	0			2
							1	4	146	9							
06	5250	X	3876	-0-	-1374	-0-	99	1	3590	2	Y	133	131	0			4
							41	4	146	9							
07	5053	X	4115	-0-	-938	-0-	96	1	3842	2	Y	161	161	0			4
							177	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	48	1	2760	2	Y	274	274	0			5
							3	4	301	9							
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	58	1	3097	2	Y	280	279	0			6
							1	4	308	9							
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	59	1	2980	2	Y	271	272	0			5
							21	4	298	9							
05	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	72	1	2941	2	Y	215	216	0			4
							1	4	237	9							
06	3360	X	2843	-0-	-517	-0-	69	1	2530	2	Y	195	193	0			6
							29	4	215	9							
07	3472	X	2933	-0-	-539	-0-	66	1	2635	2	Y	211	211	0			6
							232	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2562	-0-	-518	-0-	76	1	2369	2	Y	106	85	1			98
							117	9									
03	3069	X	1293	-0-	-1776	-0-	80	1	1159	2	Y	45	91	1			52
							4	4	50	9							
04	2970	X	2394	-0-	-576	-0-	102	1	2155	2	Y	110	76	1			86
							16	4	121	9							
05	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	148	1	2593	2	Y	203	198	1			91
							223	9									
06	2760	X	2151	-0-	-609	-0-	142	1	1836	2	Y	157	228	1			20
							173	9									
07	2852	X	2648	-0-	-204	-0-	125	1	2354	2	Y	154	134	1			40
							169	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	1996	-0-	-384	-0-	58	1	1806	2	Y	120	81	1			112
							132	9									
03	2635	X	1399	-0-	-1236	-0-	73	1	1242	2	Y	73	104	1			81
							4	4	80	9							
04	2550	X	1829	-0-	-721	-0-	66	1	1634	2	Y	106	104	1			83
							12	4	117	9							
05	2201	X	1566	-0-	-635	-0-	71	1	1421	2	Y	67	120	1			30
							74	9									
06	2130	X	1302	-0-	-828	-0-	87	1	1138	2	Y	70	91	1			9
							77	9									
07	2201	X	1358	-0-	-843	-0-	81	1	1210	2	Y	61	54	1			16
							67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	1511	-0-		-1345	-0-	276	1	1004	2	Y	210	211	0			14
								231	9									
03	3162	X	920	-0-		-2242	-0-	116	1	626	2	Y	161	145	0			30
								1	4	177	9							
04	3233	X	3233	-0-		-0-	-0-	183	1	2466	2	Y	531	532	0			29
								584	9									
05	2657	X	2657	-0-		-0-	-0-	184	1	2037	2	Y	396	406	0			19
								436	9									
06	2107	X	2107	-0-		-0-	-0-	87	1	1782	2	Y	216	223	0			12
								238	9									
07	3348	X	2380	-0-		-968	-0-	39	1	2008	2	Y	302	300	0			14
								1	4	332	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2104	-0-		-1172	-0-	252	1	1273	2	Y	526	536	0			34
								579	9									
03	3627	X	975	-0-		-2652	-0-	102	1	564	2	Y	280	261	0			53
								1	4	308	9							
04	3510	X	3282	-0-		-228	-0-	253	1	2360	2	Y	608	628	0			33
								669	9									
05	3627	X	2903	-0-		-724	-0-	258	1	2221	2	Y	385	400	0			18
								424	9									
06	3300	X	2379	-0-		-921	-0-	123	1	1889	2	Y	334	334	0			18
								367	9									
07	3379	X	2067	-0-		-1312	-0-	35	1	1768	2	Y	239	246	0			11
								1	4	263	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	2591	-0-		-1609	-0-	35	1	2410	2	Y	132	159	1			80
								1	4	145	9							
03	4650	X	2502	-0-		-2148	-0-	48	1	2330	2	Y	113	128	1			65
								124	9									
04	4500	X	2563	-0-		-1937	-0-	42	1	2386	2	Y	123	131	1			57
								135	9									
05	2989	X	2989	-0-		-0-	-0-	78	1	2769	2	Y	129	99	1			87
								142	9									
06	2790	X	2551	-0-		-239	-0-	44	1	2415	2	Y	84	126	1			45
								92	9									
07	2883	X	1957	-0-		-926	-0-	39	1	1862	2	Y	51	69	1			27
								56	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1999	X	1999	-0-		-0-	-0-	67	1	1862	2	Y	62					89
								2	4	68	9							
03	2139	X	1763	-0-		-376	-0-	61	1	1634	2	Y	62	87	1			64
								68	9									
04	1950	X	1899	-0-		-51	-0-	454	1	1372	2	Y	65	79	1			50
								1	4	72	9							
05	2201	X	1458	-0-		-743	-0-	138	1	1247	2	Y	64					114
								3	4	70	9							
06	2130	X	1353	-0-		-777	-0-	25	1	1195	2	Y	54	75	1			93
								74	4	59	9							
07	2201	X	1191	-0-		-1010	-0-	18	1	1113	2	Y	53	76	1			70
								2	4	58	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	656	-0-	-1780	-0-	94	1	559	2	Y	2					4
							1	4	2	9							
03	2542	X	2410	-0-	-132	-0-	107	1	2293	2	Y	8	4	1			8
							1	4	9	9							
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	538	1	1628	2	Y	7	10	1			5
							1	4	8	9							
05	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	182	1	1646	2	Y	8					13
							3	4	9	9							
06	2340	X	1610	-0-	-730	-0-	31	1	1479	2	Y	7	9	1			11
							92	4	8	9							
07	2418	X	1576	-0-	-842	-0-	25	1	1540	2	Y	7	9	1			9
							3	4	8	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
02	1932	X	1922	-0-	-10	-0-	247	1	1460	2	Y	195	198	0			24
							215	9									
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	274	1	1621	2	Y	209	215	0			18
							230	9									
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	271	1	1548	2	Y	214	211	0			21
							1	4	235	9							
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	371	1	1591	2	Y	250	249	0			22
							275	9									
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	347	1	1626	2	Y	230	238	0			14
							7	4	253	9							
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	371	1	1528	2	Y	246	229	0			31
							271	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
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	242	1	1138	2	Y	171	174	0			21
							188	9									
03	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	273	1	1290	2	Y	203	206	0			18
							223	9									
04	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	245	1	1114	2	Y	185	185	0			18
							1	4	204	9							
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	350	1	1218	2	Y	223	222	0			19
							245	9									
06	1740	N	1548	-0-	-192	-0-	323	1	1010	2	Y	192	199	0			12
							4	4	211	9							
07	1798	X	1705	-0-	-93	-0-	358	1	1149	2	Y	180	169	0			23
							198	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
02	1876	X	1058	-0-	-818	-0-	205	1	603	2	Y	227	226	0			15
							250	9									
03	2139	X	1013	-0-	-1126	-0-	108	1	596	2	Y	280	242	0			53
							1	4	308	9							
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	294	1	1793	2	Y	694	710	0			37
							763	9									
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	313	1	1980	2	Y	692	696	0			33
							761	9									
06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	157	1	1625	2	Y	239	259	0			13
							263	9									
07	2945	X	1945	-0-	-1000	-0-	36	1	1780	2	Y	116	124	0			5
							1	4	128	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

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

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

02	10248	X	8803	-0-	-1445	-0-	127	1	8546	2	Y	114	112	1			6
							5	4	125	9							
03	9052	X	8393	-0-	-659	-0-	136	1	8139	2	Y	107	107	1			6
							118	9									
04	8310	X	7824	-0-	-486	-0-	26	1	7679	2	Y	90	89	1			7
							20	4	99	9							
05	9734	X	7949	-0-	-1785	-0-	26	1	7814	2	Y	97	95	1			9
							2	4	107	9							
06	9420	X	7623	-0-	-1797	-0-	23	1	7455	2	Y	124	124	1			9
							9	4	136	9							
07	9734	X	6437	-0-	-3297	-0-	16	1	6298	2	Y	112	108	1			13
							123	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	63	1	4230	2	Y	218	216	1			12
							3	4	240	9							
03	4960	X	4832	-0-	-128	-0-	75	1	4506	2	Y	228	227	1			13
							251	9									
04	4800	X	4539	-0-	-261	-0-	15	1	4300	2	Y	194	193	1			14
							11	4	213	9							
05	5022	X	4033	-0-	-989	-0-	13	1	3884	2	Y	123	126	1			11
							1	4	135	9							
06	4860	X	2721	-0-	-2139	-0-	8	1	2643	2	Y	61	68	1			4
							3	4	67	9							
07	5022	X	3644	-0-	-1378	-0-	9	1	3560	2	Y	68	64	1			8
							75	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

02	4144	X	1888	-0-	-2256	-0-	27	1	1784	2	Y	69	67	1			4
							1	4	76	9							
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	88	1	5280	2	Y	200	192	1			12
							220	9									
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	10	1	2991	2	Y	100	105	1			7
							8	4	110	9							
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	17	1	5130	2	Y	142	136	1			13
							1	4	156	9							
06	5400	X	3558	-0-	-1842	-0-	11	1	3432	2	Y	101	107	1			7
							4	4	111	9							
07	5580	X	5229	-0-	-351	-0-	13	1	5111	2	Y	95	91	1			11
							105	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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	235	1	60	2	Y	171	167	0			6
							188	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	244	1	137	2	Y	161	165	0			2
							177	9									
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	141	1	137	2	Y	145	141	0	3	1	3
							160	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	154	1	372	2	Y	164	155	0	7	1	5
							180	9									
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	146	1	491	2	Y	134	134	0			5
							147	9									
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	273	1	482	2	Y	143	145	0			3
							1	4	157	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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	63	1	4234	2	Y	127	126	1			7
							3	4	140	9							
03	4681	X	4594	-0-	-87	-0-	73	1	4378	2	Y	130	129	1			8
							143	9									
04	4500	X	4267	-0-	-233	-0-	14	1	4123	2	Y	108	108	1			8
							11	4	119	9							
05	4929	X	4391	-0-	-538	-0-	14	1	4276	2	Y	91	91	1			8
							1	4	100	9							
06	4770	X	4301	-0-	-469	-0-	13	1	4160	2	Y	112	112	1			8
							5	4	123	9							
07	4929	X	4460	-0-	-469	-0-	11	1	4288	2	Y	146	137	1			17
							161	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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	30	1	1736	2	Y	348	346	0			6
							2	4	383	9							
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	41	1	2223	2	Y	437	433	0			10
							1	4	481	9							
04	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	39	1	1947	2	Y	401	403	0			8
							13	4	441	9							
05	2387	X	1850	-0-	-537	-0-	38	1	1548	2	Y	240	244	0			4
							264	9									
06	2670	X	1648	-0-	-1022	-0-	37	1	1352	2	Y	221	219	0			6
							16	4	243	9							
07	2759	X	1132	-0-	-1627	-0-	24	1	944	2	Y	149	151	0			4
							164	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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	1567	-0-	-281	-0-	23	1	1303	2	Y	218	216	0			4
							1	4	240	9							
03	1798	X	1771	-0-	-27	-0-	27	1	1462	2	Y	256	254	0			6
							282	9									
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	27	1	1383	2	Y	276	276	0			6
							10	4	304	9							
05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	38	1	1556	2	Y	257	258	0			5
							283	9									
06	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	41	1	1503	2	Y	190	190	0			5
							17	4	209	9							
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	40	1	1609	2	Y	193	193	0			5
							212	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	1862	-0-	-1246	-0-	27	1	1543	2	Y	264	264	0			4
							2	4	290	9							
03	3007	X	2471	-0-	-536	-0-	38	1	2051	2	Y	346	342	0			8
							1	4	381	9							
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	43	1	2144	2	Y	410	410	0			8
							15	4	451	9							
05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	54	1	2206	2	Y	350	352	0			6
							1	4	385	9							
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	58	1	2123	2	Y	302	299	0			9
							24	4	332	9							
07	2728	X	2626	-0-	-102	-0-	56	1	2263	2	Y	279	280	0			8
							307	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	77	1	1141	2	Y	216	222	0			20
							238	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	92	1	1287	2	Y	243	238	0			25
							1	4	267	9							
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	96	1	957	2	Y	168	175	0			18
							6	4	185	9							
05	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	108	1	1128	2	Y	218	212	0			24
							240	9									
06	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	113	1	1106	2	Y	191	190	0			25
							10	4	210	9							
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	92	1	1159	2	Y	197	201	0			21
							5	4	217	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	118	1	1404	2	Y	235	244	0			22
							259	9									
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	140	1	1445	2	Y	266	261	0			27
							1	4	293	9							
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	130	1	1382	2	Y	225	228	0			24
							8	4	248	9							
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	147	1	1597	2	Y	255	251	0			28
							281	9									
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	152	1	1527	2	Y	228	226	0			30
							14	4	251	9							
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	125	1	1730	2	Y	238	242	0			26
							8	4	262	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1564	-0-	-4	-0-	98	1	1221	2	Y	223	231	0			21
							245	9									
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	114	1	1516	2	Y	316	305	0			32
							2	4	348	9							
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	112	1	1586	2	Y	322	319	0			35
							9	4	354	9							
05	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	100	1	1250	2	Y	260	266	0			29
							286	9									
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	112	1	1366	2	Y	262	257	0			34
							12	4	288	9							
07	2139	X	1882	-0-	-257	-0-	90	1	1515	2	Y	245	252	0			27
							7	4	270	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1566	-0-	-1150	-0-	100	1	1157	2	Y	281	285	0			26
							309	9									
03	3007	X	1727	-0-	-1280	-0-	115	1	1242	2	Y	335	327	0			34
							1	4	369	9							
04	2910	X	1152	-0-	-1758	-0-	93	1	842	2	Y	193	206	0			21
							5	4	212	9							
05	2635	X	1602	-0-	-1033	-0-	139	1	1164	2	Y	272	263	0			30
							299	9									
06	2010	X	1506	-0-	-504	-0-	140	1	1096	2	Y	236	235	0			31
							10	4	260	9							
07	1736	X	1531	-0-	-205	-0-	114	1	1140	2	Y	247	251	0			27
							5	4	272	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	112	1	329	2	Y	110	114	0			10
							121	9									
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	130	1	188	2	Y	69	72	0			7
							76	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	153	1	483	2	Y	49	51	0			5
							3	4	54	9							
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	163	1	686	2	Y	80	76	0			9
							88	9									
06	390	N	290	-0-	-100	-0-	183	1	95	2	Y	10	18	0			1
							1	4	11	9							
07	713	N	385	-0-	-328	-0-	151	1	205	2	Y	25	23	0			3
							1	4	28	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	486	-0-	-522	-0-	115	1	196	2	Y	159	202	0			15
							175	9									
03	1426	N	558	-0-	-868	-0-	166	1	181	2	Y	192	187	0			20
							211	9									
04	1080	N	850	-0-	-230	-0-	161	1	409	2	Y	253	246	0			27
							2	4	278	9							
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	136	1	566	2	Y	270	267	0			30
							297	9									
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	149	1	430	2	Y	189	194	0			25
							4	4	208	9							
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	185	1	513	2	Y	221	222	0			24
							2	4	243	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	115	1	965	2	Y	231	233	0			22
							254	9									
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	134	1	1511	2	Y	400	381	0			41
							2	4	440	9							
04	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	161	1	2067	2	Y	563	543	0			61
							12	4	619	9							
05	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	174	1	863	2	Y	242	276	0			27
							266	9									
06	1560	N	1341	-0-	-219	-0-	270	1	802	2	Y	238	234	0			31
							7	4	262	9							
07	2945	X	1320	-0-	-1625	-0-	193	1	845	2	Y	253	256	0			28
							4	4	278	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	X	358	-0-	-426	-0-	241	1	94	2	Y	21	19	0			2
							23	9									
03	868	X	566	-0-	-302	-0-	396	1	134	2	Y	33	32	0			3
							36	9									
04	840	X	540	-0-	-300	-0-	416	1	97	2	Y	24	24	0			3
							1	4	26	9							
05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	295	1	325	2	Y	79	73	0			9
							87	9									
06	540	X	343	-0-	-197	-0-	246	1	72	2	Y	22	28	0			3
							1	4	24	9							
07	558	N	154	-0-	-404	-0-	153	1	1	2	Y	-0-	3	0			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	2749	-0-	-1059	-0-	244	1	2234	2	Y	246	249	0			23
							271	9									
03	3720	X	2841	-0-	-879	-0-	301	1	2240	2	Y	271	266	0			28
							2	4	298	9							
04	3180	X	1493	-0-	-1687	-0-	311	1	1043	2	Y	121	136	0			13
							6	4	133	9							
05	3286	X	1728	-0-	-1558	-0-	404	1	1171	2	Y	139	137	0			15
							153	9									
06	2970	X	1786	-0-	-1184	-0-	382	1	1188	2	Y	186	177	0			24
							11	4	205	9							
07	3038	X	1777	-0-	-1261	-0-	322	1	1215	2	Y	213	214	0			23
							6	4	234	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	420	-0-	-280	-0-	294	1	101	2	Y	23	24	0			2
							25	9									
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	435	1	285	2	Y	70	65	0			7
							77	9									
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	469	1	1682	2	Y	397	361	0			43
							10	4	437	9							
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	550	1	1660	2	Y	402	401	0			44
							442	9									
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	519	1	1545	2	Y	346	345	0			45
							14	4	381	9							
07	2697	X	2094	-0-	-603	-0-	373	1	1379	2	Y	305	317	0			33
							6	4	336	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	113	1	1779	2	Y	282	291	0			26
							310	9									
03	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	131	1	1775	2	Y	311	305	0			32
							2	4	342	9							
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	140	1	1462	2	Y	246	251	0			27
							9	4	271	9							
05	2449	N	2134	-0-	-315	-0-	155	1	1663	2	Y	287	282	0			32
							316	9									
06	2190	N	2052	-0-	-138	-0-	165	1	1594	2	Y	254	253	0			33
							14	4	279	9							
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	126	1	1656	2	Y	260	265	0			28
							8	4	286	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	67	1	6210	2	Y	604	589	0			41
							17	4	664	9							
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	33	1	3748	2	Y	341	360	0			22
							7	4	375	9							
04	2640	X	2021	-0-	-619	-0-	17	1	1796	2	Y	173	183	0			12
							18	4	190	9							
05	3782	X	2227	-0-	-1555	-0-	18	1	1995	2	Y	194	193	0			13
							1	4	213	9							
06	3660	X	2040	-0-	-1620	-0-	18	1	1802	2	Y	181	180	0			14
							21	4	199	9							
07	7719	X	1892	-0-	-5827	-0-	24	1	1680	2	Y	171	173	0			12
							188	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4579	-0-	-69	-0-	8	1	4417	2	Y	140	139	1			6
							154	9									
03	5146	X	4786	-0-	-360	-0-	14	1	4617	2	Y	141	144	1			3
							155	9									
04	4740	X	4394	-0-	-346	-0-	13	1	4246	2	Y	123	117	1			9
							135	9									
05	5084	X	4729	-0-	-355	-0-	11	1	4557	2	Y	145	143	1			11
							1	4	160	9							
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	25	1	4882	2	Y	162	164	1			9
							16	4	178	9							
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	8	1	5105	2	Y	167	165	1			11
							2	4	184	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	13	1	6820	2	Y	218	209	1			9
							240	9									
03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	20	1	6560	2	Y	202	207	1			4
							222	9									
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	18	1	5653	2	Y	166	158	1			12
							183	9									
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	13	1	5640	2	Y	159	159	1			12
							2	4	175	9							
06	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	25	1	5006	2	Y	127	132	1			7
							16	4	140	9							
07	7843	X	3551	-0-	-4292	-0-	6	1	3449	2	Y	86	87	1			6
							1	4	95	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	2511	-0-	-2753	-0-	5	1	2407	2	Y	90	91	1			4
							99	9									
03	5828	X	2779	-0-	-3049	-0-	8	1	2660	2	Y	101	103	1			2
							111	9									
04	5520	X	5075	-0-	-445	-0-	15	1	4853	2	Y	188	176	1			14
							207	9									
05	5704	X	4995	-0-	-709	-0-	11	1	4776	2	Y	188	187	1			15
							1	4	207	9							
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	24	1	4641	2	Y	175	180	1			10
							15	4	193	9							
07	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	8	1	4667	2	Y	172	171	1			11
							2	4	189	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	2909	-0-	-3027	-0-	5	1	2823	2	Y	74	74	1			3
							81	9									
03	5859	X	3218	-0-	-2641	-0-	9	1	3096	2	Y	103	104	1			2
							113	9									
04	5550	X	2549	-0-	-3001	-0-	8	1	2449	2	Y	84	80	1			6
							92	9									
05	5115	X	2797	-0-	-2318	-0-	6	1	2732	2	Y	53	55	1			4
							1	4	58	9							
06	3120	X	878	-0-	-2242	-0-	4	1	858	2	Y	12	15	1			1
							3	4	13	9							
07	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	12	1	7164	2	Y	200	188	1			13
							3	4	220	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	X	683	-0-	-297	-0-	9	1	574	2	Y	91	83	1			55
							100	9									
03	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	19	1	907	2	Y	155	121	1			89
							171	9									
04	720	X	637	-0-	-83	-0-	9	1	523	2	Y	95	140	1			44
							105	9									
05	744	X	305	-0-	-439	-0-	7	1	253	2	Y	41	57	1			28
							45	9									
06	1050	X	406	-0-	-644	-0-	7	1	351	2	Y	44	49	1			23
							48	9									
07	651	N	427	-0-	-224	-0-	8	1	364	2	Y	50	47	1			26
							55	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7280	X	-0-	-0-	-7280	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
03	8060	X	973	-0-	-7087	-0-	17	1	888	2	Y	62	42	1			20
							68	9									
04	7770	X	1639	-0-	-6131	-0-	31	1	1473	2	Y	111	100	1			31
							13	4	122	9							
05	7750	X	2087	-0-	-5663	-0-	30	1	1921	2	Y	124	124	1			31
							136	9									
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	38	1	1952	2	Y	120	123	1			28
							31	4	132	9							
07	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	29	1	2114	2	Y	109	121	1			16
							120	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	763	-0-	-77	-0-	10	1	719	2	Y	30	31	0			7
							1	4	33	9							
03	961	N	919	-0-	-42	-0-	13	1	867	2	Y	35	30	0			12
							39	9									
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	13	1	839	2	Y	33	36	0			9
							3	4	36	9							
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	14	1	969	2	Y	41	42	0			8
							3	4	45	9							
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	12	1	982	2	Y	37	32	0			13
							2	4	41	9							
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	14	1	893	2	Y	34	38	0			9
							37	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	22	1	1577	2	Y	68	71	0			15
							2	4	75	9							
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	26	1	1726	2	Y	76	65	0			26
							84	9									
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	26	1	1642	2	Y	80	84	0			22
							6	4	88	9							
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	25	1	1765	2	Y	89	94	0			17
							6	4	98	9							
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	20	1	1694	2	Y	79	68	0			28
							4	4	87	9							
07	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	28	1	1823	2	Y	117	113	0			32
							129	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	1678	-0-	-786	-0-	21	1	1511	2	Y	131	144	0			29
							2	4	144	9							
03	2480	N	1813	-0-	-667	-0-	25	1	1634	2	Y	140	121	0			48
							154	9									
04	2010	N	1681	-0-	-329	-0-	24	1	1507	2	Y	131	143	0			36
							6	4	144	9							
05	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	23	1	1597	2	Y	156	163	0			29
							5	4	172	9							
06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	18	1	1553	2	Y	141	121	0			49
							3	4	155	9							
07	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	22	1	1463	2	Y	121	137	0			33
							133	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	13	1	934	2	Y	63	64	0			14
							1	4	69	9							
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	14	1	955	2	Y	64	56	0			22
							70	9									
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	15	1	965	2	Y	55	62	0			15
							4	4	61	9							
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	14	1	1003	2	Y	27	37	0			5
							3	4	30	9							
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	13	1	1094	2	Y	33	26	0			12
							2	4	36	9							
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	19	1	1241	2	Y	61	56	0			17
							67	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	13	1	978	2	Y	40	45	0			9
							1	4	44	9							
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	15	1	979	2	Y	40	35	0			14
							44	9									
04	1050	N	914	-0-	-136	-0-	14	1	860	2	Y	34	39	0			9
							3	4	37	9							
05	1147	N	965	-0-	-182	-0-	13	1	892	2	Y	52	51	0			10
							3	4	57	9							
06	990	N	858	-0-	-132	-0-	9	1	791	2	Y	51	43	0			18
							2	4	56	9							
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	15	1	951	2	Y	65	65	0			18
							72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	704	-0-	-136	-0-	9	1	665	2	Y	26	29	0			6
							1	4	29	9							
03	1023	N	903	-0-	-120	-0-	13	1	855	2	Y	32	27	0			11
							35	9									
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	13	1	826	2	Y	30	33	0			8
							3	4	33	9							
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	10	1	702	2	Y	29	32	0			5
							2	4	32	9							
06	870	N	665	-0-	-205	-0-	7	1	591	2	Y	60	44	0			21
							1	4	66	9							
07	899	N	727	-0-	-172	-0-	10	1	649	2	Y	62	66	0			17
							68	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2282	-0-	-882	-0-	263	1	1878	2	Y	124	134	0			8
							5	4	136	9							
03	3131	X	2560	-0-	-571	-0-	282	1	2129	2	Y	132	132	0			8
							4	4	145	9							
04	2940	X	2338	-0-	-602	-0-	253	1	1926	2	Y	127	126	0			9
							19	4	140	9							
05	3007	X	2400	-0-	-607	-0-	248	1	2005	2	Y	133	133	0			9
							1	4	146	9							
06	2760	X	2182	-0-	-578	-0-	243	1	1784	2	Y	122	122	0			9
							21	4	134	9							
07	2573	X	2499	-0-	-74	-0-	260	1	2081	2	Y	144	143	0			10
							158	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1455	-0-	-197	-0-	338	1	823	2	Y	267	258	0			17
							294	9									
03	1860	N	675	-0-	-1185	-0-	102	1	401	2	Y	156	144	0			29
							172	9									
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	187	1	760	2	Y	199	217	0			11
							219	9									
05	1612	N	1008	-0-	-604	-0-	184	1	675	2	Y	135	140	0			6
							149	9									
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	112	1	1476	2	Y	303	293	0			16
							333	9									
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	25	1	1239	2	Y	132	142	0			6
							1	4	145	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1600	-0-	-52	-0-	153	1	1213	2	Y	212	221	0			10
							1	4	233	9							
03	2232	X	1751	-0-	-481	-0-	179	1	1333	2	Y	216	212	0			14
							1	4	238	9							
04	2160	X	1807	-0-	-353	-0-	199	1	1298	2	Y	280	289	0			5
							2	4	308	9							
05	2232	X	1452	-0-	-780	-0-	140	1	1033	2	Y	253	254	0			4
							1	4	278	9							
06	2160	X	2089	-0-	-71	-0-	149	1	1645	2	Y	268	267	0			5
							295	9									
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	155	1	1560	2	Y	210	211	0			4
							1	4	231	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1798	-0-	-918	-0-	226	1	1478	2	Y	82	86	0			6
							4	4	90	9							
03	2542	X	1989	-0-	-553	-0-	231	1	1663	2	Y	84	85	0			5
							3	4	92	9							
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	216	1	2013	2	Y	111	108	0			8
							20	4	122	9							
05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	191	1	2064	2	Y	114	114	0			8
							1	4	125	9							
06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	205	1	1720	2	Y	98	98	0			8
							20	4	108	9							
07	2449	X	2211	-0-	-238	-0-	268	1	1827	2	Y	105	105	0			8
							116	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
02	3136	X	2622	-0-	-514	-0-	214	1	2198	2	Y	185	207	0			13
							6	4	204	9							
03	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	231	1	2762	2	Y	217	216	0			14
							5	4	239	9							
04	3960	X	463	-0-	-3497	-0-	48	1	377	2	Y	31	43	0			2
							4	4	34	9							
05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	147	1	5159	2	Y	435	407	0			30
							3	4	479	9							
06	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	211	1	5987	2	Y	520	510	0			40
							69	4	572	9							
07	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	182	1	5824	2	Y	464	471	0			33
							510	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
02	2576	X	1517	-0-	-1059	-0-	181	1	1225	2	Y	98	106	0			7
							3	4	108	9							
03	2604	X	2580	-0-	-24	-0-	185	1	2209	2	Y	165	161	0			11
							4	4	182	9							
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	167	1	2061	2	Y	163	163	0			11
							21	4	179	9							
05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	171	1	2134	2	Y	172	171	0			12
							1	4	189	9							
06	2490	X	1969	-0-	-521	-0-	157	1	1644	2	Y	135	137	0			10
							19	4	149	9							
07	2573	X	2287	-0-	-286	-0-	170	1	1938	2	Y	163	161	0			12
							179	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
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	6	1	1152	2	Y	47	36	0			11
							52	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	1880	-0-	-416	-0-	13	1	1686	2	Y	164	170	0			14
							1	4	180	9							
03	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	12	1	1837	2	Y	177	171	0			20
							195	9									
04	2130	N	1953	-0-	-177	-0-	11	1	1720	2	Y	156	161	0			15
							50	4	172	9							
05	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	20	1	1797	2	Y	173	173	0			15
							1	4	190	9							
06	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	8	1	1666	2	Y	156	156	0			15
							60	4	172	9							
07	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	7	1	1658	2	Y	163	161	0			17
							6	4	179	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1855	-0-	-301	-0-	20	1	1478	2	Y	323	312	0			72
							2	4	355	9							
03	2387	X	1097	-0-	-1290	-0-	13	1	875	2	Y	190	197	0			65
							209	9									
04	2310	X	358	-0-	-1952	-0-	5	1	285	2	Y	61	109	0			17
							1	4	67	9							
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	32	1	2230	2	Y	494	419	0			92
							7	4	543	9							
06	1980	X	1848	-0-	-132	-0-	18	1	1490	2	Y	306	291	0			107
							3	4	337	9							
07	2046	X	1899	-0-	-147	-0-	24	1	1538	2	Y	306	329	0			84
							337	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3280	-0-	-52	-0-	32	1	2966	2	Y	249	261	0			17
							8	4	274	9							
03	3689	X	3551	-0-	-138	-0-	28	1	3228	2	Y	263	263	0			17
							6	4	289	9							
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	30	1	3098	2	Y	259	258	0			18
							31	4	285	9							
05	3627	X	1319	-0-	-2308	-0-	110	1	1116	2	Y	84	96	0			6
							1	4	92	9							
06	3510	X	2597	-0-	-913	-0-	100	1	2308	2	Y	147	142	0			11
							27	4	162	9							
07	3627	X	2911	-0-	-716	-0-	102	1	2626	2	Y	166	165	0			12
							183	9									

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2915	-0-	-81	-0-	184	1	2399	2	Y	302	312	0			37
							332	9									
03	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	191	1	2468	2	Y	290	301	0			26
							319	9									
04	3300	X	2772	-0-	-528	-0-	190	1	2296	2	Y	259	259	0			26
							1	4	285	9							
05	3410	X	3051	-0-	-359	-0-	271	1	2435	2	Y	314	313	0			27
							345	9									
06	3270	X	2831	-0-	-439	-0-	229	1	2252	2	Y	309	317	0			19
							10	4	340	9							
07	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	281	1	2451	2	Y	327	304	0			42
							360	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
02	2128	N	2088	-0-	-40	-0-	25	1	1822	2	Y	216	236	0			48
							3	4	238	9							
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	31	1	2081	2	Y	245	209	0			84
							270	9									
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	36	1	2283	2	Y	273	282	0			75
							8	4	300	9							
05	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	29	1	2008	2	Y	247	276	0			46
							7	4	272	9							
06	2310	N	2183	-0-	-127	-0-	23	1	1929	2	Y	206	180	0			72
							4	4	227	9							
07	2728	N	2231	-0-	-497	-0-	30	1	1983	2	Y	198	215	0			55
							218	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
02	1904	X	1605	-0-	-299	-0-	252	1	1189	2	Y	149	159	0			18
							164	9									
03	2139	X	1963	-0-	-176	-0-	290	1	1485	2	Y	171	174	0			15
							188	9									
04	2130	X	1731	-0-	-399	-0-	277	1	1282	2	Y	155	155	0			15
							1	4	171	9							
05	2201	X	2147	-0-	-54	-0-	388	1	1515	2	Y	222	218	0			19
							244	9									
06	2130	X	1675	-0-	-455	-0-	330	1	1087	2	Y	230	235	0			14
							5	4	253	9							
07	1953	X	1780	-0-	-173	-0-	363	1	1189	2	Y	207	195	0			26
							228	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
02	3808	X	2104	-0-	-1704	-0-	30	1	1918	2	Y	137	151	0			9
							5	4	151	9							
03	4216	X	3641	-0-	-575	-0-	42	1	3347	2	Y	224	219	0			14
							6	4	246	9							
04	3990	X	3912	-0-	-78	-0-	48	1	3551	2	Y	253	249	0			18
							35	4	278	9							
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	42	1	4419	2	Y	317	313	0			22
							2	4	349	9							
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	39	1	3735	2	Y	288	288	0			22
							43	4	317	9							
07	4030	X	3711	-0-	-319	-0-	63	1	3356	2	Y	265	268	0			19
							292	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
02	3052	X	2709	-0-	-343	-0-	105	1	2303	2	Y	268	281	0			18
							6	4	295	9							
03	3100	X	2549	-0-	-551	-0-	118	1	2170	2	Y	234	237	0			15
							4	4	257	9							
04	2940	X	2892	-0-	-48	-0-	133	1	2428	2	Y	279	274	0			20
							24	4	307	9							
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	132	1	2661	2	Y	307	306	0			21
							1	4	338	9							
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	118	1	2711	2	Y	346	340	0			27
							31	4	381	9							
07	3007	X	3000	-0-	-7	-0-	134	1	2517	2	Y	317	321	0			23
							349	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	987	-0-	-217	-0-	13	1	929	2	Y	40	45	0			9
							1	4	44	9							
03	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	15	1	1001	2	Y	43	37	0			15
							47	9									
04	1290	N	830	-0-	-460	-0-	12	1	780	2	Y	32	38	0			9
							3	4	35	9							
05	1085	N	740	-0-	-345	-0-	10	1	695	2	Y	30	33	0			6
							2	4	33	9							
06	1020	N	603	-0-	-417	-0-	7	1	571	2	Y	22	20	0			8
							1	4	24	9							
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	19	1	1239	2	Y	59	51	0			16
							65	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1569	-0-	-223	-0-	20	1	1437	2	Y	100	110	0			22
							2	4	110	9							
03	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	24	1	1590	2	Y	111	95	0			38
							122	9									
04	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	26	1	1620	2	Y	123	127	0			34
							6	4	135	9							
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	26	1	1790	2	Y	151	157	0			28
							6	4	166	9							
06	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	18	1	1482	2	Y	78	79	0			27
							3	4	86	9							
07	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	25	1	1622	2	Y	81	86	0			22
							89	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3183	-0-	383	383	61	1	2389	2	Y	666	653	0			20
							733	9									
03	3100	N	5154	-0-	2054	2437	64	1	3876	2	Y	1104	1097	0			27
							1214	9									
04	3000	N	2549	-0-	-451	1986	70	1	2351	2	Y	107	130	0			4
							10	4	118	9							
05	4205	X	2219	-0-	-1986	-0-	79	1	2092	2	Y	44	47	0			1
							48	9									
06	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	74	1	1857	2	Y	37	37	0			1
							11	4	41	9							
07	5146	X	1146	-0-	-4000	-0-	19	1	1102	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	844	-0-	-808	-0-	68	1	689	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
03	2697	N	480	-0-	-2217	-0-	63	1	399	2	Y	16	18	0			-0-
							18	9									
04	690	N	631	-0-	-59	-0-	65	1	538	2	Y	24	23	0			1
							2	4	26	9							
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	75	1	828	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	75	1	2185	2	Y	120	117	0			4
							13	4	132	9							
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	21	1	1555	2	Y	82	83	0			3
							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 #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	1831	-0-	-1473	-0-	54	1	1650	2	Y	115	117	0			3
							127	9									
03	3658	X	1698	-0-	-1960	-0-	67	1	1539	2	Y	84	85	0			2
							92	9									
04	3360	X	2006	-0-	-1354	-0-	79	1	1803	2	Y	105	103	0			4
							8	4	116	9							
05	3472	X	2279	-0-	-1193	-0-	79	1	2097	2	Y	94	95	0			3
							103	9									
06	3360	X	771	-0-	-2589	-0-	71	1	664	2	Y	29	31	0			1
							4	4	32	9							
07	2077	X	2047	-0-	-30	-0-	23	1	1933	2	Y	82	80	0			3
							1	4	90	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1561	-0-	-959	-0-	4	1	1448	2	Y	99	99	0			3
							109	9									
03	2015	X	1718	-0-	-297	-0-	4	1	1570	2	Y	131	131	0			3
							144	9									
04	1950	X	1673	-0-	-277	-0-	4	1	1507	2	Y	141	139	0			5
							7	4	155	9							
05	2015	X	1882	-0-	-133	-0-	5	1	1711	2	Y	151	151	0			5
							166	9									
06	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	5	1	1787	2	Y	127	128	0			4
							11	4	140	9							
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	10	1	2534	2	Y	140	139	0			5
							1	4	154	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1560	-0-	-8	-0-	19	1	1393	2	Y	133	141	0			30
							2	4	146	9							
03	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	22	1	1464	2	Y	139	121	0			48
							153	9									
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	24	1	1472	2	Y	135	146	0			37
							5	4	149	9							
05	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	20	1	1376	2	Y	103	121	0			19
							4	4	113	9							
06	1590	N	1401	-0-	-189	-0-	15	1	1302	2	Y	74	67	0			26
							3	4	81	9							
07	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	19	1	1270	2	Y	80	84	0			22
							88	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2975	-0-	-329	-0-	36	1	2615	2	Y	291	318	0			65
							4	4	320	9							
03	3565	X	3483	-0-	-82	-0-	46	1	3062	2	Y	341	289	0			117
							375	9									
04	3510	X	3316	-0-	-194	-0-	46	1	2900	2	Y	326	354	0			89
							11	4	359	9							
05	3627	X	3523	-0-	-104	-0-	44	1	3087	2	Y	347	371	0			65
							10	4	382	9							
06	3510	X	3335	-0-	-175	-0-	35	1	2945	2	Y	316	271	0			110
							7	4	348	9							
07	3472	X	3279	-0-	-193	-0-	44	1	2895	2	Y	309	334	0			85
							340	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	43	-0-	-1693	-0-		34	1	9	9	Y	8					22
03	1891	N	62	-0-	-1829	-0-		62	1			Y	-0-					22
04	780	N	560	-0-	-220	-0-		77	1	472	2	Y	10	19	0			13
								11	9									
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-		301	1	1479	2	Y	49	51	0			11
								80	4	54	9							
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-		150	1	867	2	Y	31	35	0			7
								7	4	34	9							
07	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-		168	1	835	2	Y	36	37	0			6
								40	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-						Y	-0-					17
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-						Y	-0-					17
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-		98	1	1030	2	Y	26	14	0			29
								29	9									
05	3100	N	3254	-0-	154	154		291	1	2702	2	Y	105	111	0			23
								145	4	116	9							
06	2556	N	2402	-0-	-154	-0-		111	1	2182	2	Y	84	88	0			19
								17	4	92	9							
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-		147	1	2480	2	Y	76	82	0			13
								84	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	9	-0-	-1447	-0-		9	1			Y	-0-					11
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-						Y	-0-					11
04	510	N	2	-0-	-508	-0-		2	1			Y	-0-	10	0			1
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	1			Y	-0-	1	0			-0-
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-		298	1	2066	2	Y	81	63	0			18
								16	4	89	9							
07	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-		334	1	2517	2	Y	114	112	0			20
								125	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	14	-0-	-1470	-0-		14	1			Y	-0-					15
03	1581	N	22	-0-	-1559	-0-		22	1			Y	-0-					15
04	570	N	41	-0-	-529	-0-		39	1	2	2	Y	-0-	13	0			2
05	31	N	5	-0-	-26	-0-		5	1			Y	-0-	2	0			-0-
06	3000	N	3323	-0-	323	323		156	1	2983	2	Y	146	113	0			33
								23	4	161	9							
07	2085	N	1762	-0-	-323	-0-		126	1	1541	2	Y	86	104	0			15
								95	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-						Y	-0-					11
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-						Y	-0-					11
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-		135	1	2228	2	Y	55	10	0			56
								61	9									
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-		293	1	3401	2	Y	124	153	0			27
								183	4	136	9							
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-		132	1	2403	2	Y	89	96	0			20
								18	4	98	9							
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-		124	1	2461	2	Y	104	106	0			18
								114	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	672	N	516	-0-	-156	-0-	222	1	235	2	Y	54	53	0		3
							59	9								
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	162	1	286	2	Y	195	186	0		12
							215	9								
04	660	N	292	-0-	-368	-0-	118	1	99	2	Y	68	79	0		1
							75	9								
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	116	1	284	2	Y	114	113	0		2
							125	9								
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	88	1	590	2	Y	155	154	0		3
							171	9								
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	79	1	619	2	Y	140	140	0		3
							154	9								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	172	1	903	2	Y	545	540	0		26
							1	4	600	9						
03	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	206	1	964	2	Y	644	629	0		41
							1	4	708	9						
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	215	1	1123	2	Y	628	658	0		11
							1	4	691	9						
05	1860	X	1795	-0-	-65	-0-	172	1	964	2	Y	598	598	0		11
							1	4	658	9						
06	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	215	1	1115	2	Y	601	600	0		12
							661	9								
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	229	1	1249	2	Y	594	595	0		11
							653	9								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	75	1	2468	2	Y	188	192	0		13
							7	4	207	9						
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	55	1	2475	2	Y	175	177	0		11
							5	4	193	9						
04	2280	X	1310	-0-	-970	-0-	53	1	1150	2	Y	87	92	0		6
							11	4	96	9						
05	3038	X	2329	-0-	-709	-0-	82	1	2072	2	Y	158	153	0		11
							1	4	174	9						
06	2940	X	2047	-0-	-893	-0-	64	1	1807	2	Y	141	141	0		11
							21	4	155	9						
07	3038	X	2168	-0-	-870	-0-	40	1	1957	2	Y	155	155	0		11
							171	9								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1106	-0-	-1358	-0-	190	1	829	2	Y	77	91	0		5
							2	4	85	9						
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	253	1	2573	2	Y	222	213	0		14
							5	4	244	9						
04	2700	X	2563	-0-	-137	-0-	245	1	2087	2	Y	191	192	0		13
							21	4	210	9						
05	2790	X	2444	-0-	-346	-0-	213	1	2023	2	Y	188	188	0		13
							1	4	207	9						
06	2970	X	2227	-0-	-743	-0-	214	1	1804	2	Y	171	171	0		13
							21	4	188	9						
07	3069	X	2329	-0-	-740	-0-	228	1	1900	2	Y	183	183	0		13
							201	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	781	-0-	-311	-0-	71	1	691	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	1240	N	418	-0-	-822	-0-	49	1	359	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
04	1050	N	810	-0-	-240	-0-	15	1	751	2	Y	37	36	0			1
							3	4	41	9							
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1006	2	Y	54	53	0			2
							59	9									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	2	Y	56	56	0			2
							6	4	62	9							
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	5	1	1251	2	Y	65	65	0			2
							1	4	72	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	73	1	2515	2	Y	142	140	0			4
							156	9									
03	3100	N	3520	-0-	420	420	30	1	3281	2	Y	190	189	0			5
							209	9									
04	2584	N	2164	-0-	-420	-0-	20	1	1999	2	Y	124	124	0			5
							9	4	136	9							
05	3100	N	4251	-0-	1151	1151	12	1	4085	2	Y	140	141	0			4
							154	9									
06	4147	X	2996	-0-	-1151	-0-	8	1	2911	2	Y	54	56	0			2
							18	4	59	9							
07	3534	X	1869	-0-	-1665	-0-	7	1	1817	2	Y	40	41	0			1
							1	4	44	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	420	-0-	-336	-0-	29	1	358	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
03	651	N	239	-0-	-412	-0-	57	1	167	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	18	1	555	2	Y	52	50	0			2
							2	4	57	9							
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	2	1	745	2	Y	69	69	0			2
							76	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	2	1	753	2	Y	66	66	0			2
							5	4	73	9							
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	2	1	555	2	Y	47	47	0			2
							52	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1530	-0-	-262	-0-	4	1	1442	2	Y	76	76	0			2
							84	9									
03	1984	X	1663	-0-	-321	-0-	4	1	1554	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
04	1860	X	1671	-0-	-189	-0-	4	1	1551	2	Y	99	97	0			4
							7	4	109	9							
05	1922	X	1563	-0-	-359	-0-	4	1	1458	2	Y	92	93	0			3
							101	9									
06	1860	X	1560	-0-	-300	-0-	4	1	1451	2	Y	87	87	0			3
							9	4	96	9							
07	1736	X	1485	-0-	-251	-0-	6	1	1389	2	Y	81	81	0			3
							1	4	89	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

02	1708	N	31	-0-	-1677	-0-	31	1			Y	-0-					17
03	1829	N	58	-0-	-1771	-0-	58	1			Y	-0-					17
04	630	N	100	-0-	-530	-0-	100	1			Y	-0-	15	0			2
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	1			Y	-0-	2	0			-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			Y	-0-					-0-

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

02	868	N	37	-0-	-831	-0-	31	1	6	9	Y	5					8
03	868	N	30	-0-	-838	-0-	30	1			Y	-0-					8
04	360	N	195	-0-	-165	-0-	32	1	161	2	Y	2	7	0			3
							2	9									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	198	1	729	2	Y	13	13	0			3
							39	4	14	9							
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	169	1	550	2	Y	11	12	0			2
							4	4	12	9							
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	57	1	184	2	Y	5	6	0			1
							6	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					7
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					7
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	6	0			1
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	143	1	334	2	Y	63	50	0			14
							18	4	69	9							
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	197	1	430	2	Y	81	77	0			18
							3	4	89	9							
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	253	1	527	2	Y	101	101	0			18
							111	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	135	1	177	2	Y	10	8	0			2
							10	4	11	9							
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	267	1	204	2	Y	13	12	0			3
							2	4	14	9							
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	265	1	210	2	Y	15	15	0			3
							17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	205	1	40	2	Y	5	4	0			1
							2	4	6	9							
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	225	1	116	2	Y	15	13	0			3
							1	4	17	9							
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	228	1	185	2	Y	29	27	0			5
							32	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
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	1			Y	-0-	1	0			-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	163	1	57	2	Y	9	7	0			2
							3	4	10	9							
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	111	1	75	2	Y	13	12	0			3
							1	4	14	9							
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	118	1	137	2	Y	26	24	0			5
							29	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	67	-0-	-2985	-0-	49	1	18	9	Y	16					36
03	3162	X	71	-0-	-3091	-0-	70	1	1	9	Y	1					37
04	2850	X	1378	-0-	-1472	-0-	91	1	1252	2	Y	32	32	0			37
							35	9									
05	2945	X	2242	-0-	-703	-0-	283	1	1788	2	Y	68	90	0			15
							96	4	75	9							
06	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	120	1	1461	2	Y	56	58	0			13
							11	4	62	9							
07	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	154	1	2026	2	Y	90	87	0			16
							99	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
02	3360	X	1	-0-	-3359	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
05	2046	X	1749	-0-	-297	-0-	9	1	1665	2	Y	67	50	0			17
							1	4	74	9							
06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	15	1	2190	2	Y	95	91	0			21
							27	4	105	9							
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	2	Y	89	89	0			21
							1	4	98	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
02	1848	X	1675	-0-	-173	-0-	135	1	1276	2	Y	240	243	0			30
							264	9									
03	2046	X	1508	-0-	-538	-0-	116	1	1171	2	Y	201	213	0			18
							221	9									
04	1980	X	1546	-0-	-434	-0-	169	1	1147	2	Y	208	205	0			21
							1	4	229	9							
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	337	1	1694	2	Y	329	321	0			29
							362	9									
06	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	301	1	1738	2	Y	259	272	0			16
							7	4	285	9							
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	395	1	2056	2	Y	329	303	0			42
							362	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	1824	-0-	-1060	-0-	72	1	1464	2	Y	262	304	0			58
							288	9									
03	3193	X	2880	-0-	-313	-0-	160	1	2272	2	Y	407	377	0			88
							448	9									
04	3090	X	2714	-0-	-376	-0-	181	1	2098	2	Y	389	375	0			102
							7	4	428	9							
05	3069	X	2454	-0-	-615	-0-	186	1	1871	2	Y	361	367	0			96
							397	9									
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	234	1	2621	2	Y	420	421	0			95
							1	4	462	9							
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	206	1	3174	2	Y	559	549	0			105
							1	4	615	9							

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1507	-0-	-425	-0-	143	1	1146	2	Y	198	206	0			44
							218	9									
03	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	239	1	1410	2	Y	243	234	0			53
							267	9									
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	333	1	1217	2	Y	201	201	0			53
							4	4	221	9							
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	324	1	1296	2	Y	196	197	0			52
							216	9									
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	297	1	1339	2	Y	217	220	0			49
							1	4	239	9							
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	290	1	1650	2	Y	185	199	0			35
							1	4	204	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	156	1	619	2	Y	122	123	0			6
							134	9									
03	1023	N	810	-0-	-213	-0-	163	1	509	2	Y	125	123	0			8
							138	9									
04	1440	N	879	-0-	-561	-0-	179	1	533	2	Y	151	156	0			3
							1	4	166	9							
05	992	N	975	-0-	-17	-0-	165	1	586	2	Y	203	202	0			4
							1	4	223	9							
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	198	1	744	2	Y	214	214	0			4
							235	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	167	1	776	2	Y	214	214	0			4
							235	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	242	1	1869	2	Y	90	117	0			18
							99	9									
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	240	1	2518	2	Y	209	164	0			63
							230	9									
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	207	1	2181	2	Y	184	174	0			73
							20	4	202	9							
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	227	1	2321	2	Y	221	231	0			63
							1	4	243	9							
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	196	1	2413	2	Y	210	201	0			72
							4	4	231	9							
07	2976	X	2536	-0-	-440	-0-	176	1	2152	2	Y	189	197	0			64
							208	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		47	-0-	47	47	44	2	3	9	Y	3	2	0			1
06	14B2 EXT		17	-0-	17	64	16	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
07	64	N	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	3	-0-	-2797	-0-	3	2			Y	-0-	10	0			-0-
03	3100	X	1598	-0-	-1502	-0-	42	1	1437	2	Y	108	84	0			24
							119	9									
04	1590	X	2	-0-	-1588	-0-	2	2			Y	-0-	24	0			-0-
05	1643	X	782	-0-	-861	-0-	13	1	714	2	Y	50	38	0			12
							55	9									
06	1560	X	9	-0-	-1551	-0-	8	2	1	9	Y	1	13	0			-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1932	X	1913	-0-	-19	-0-	17	1	1757	2	Y	95	83	0			37
							34	4	105	9							
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	18	1	2107	2	Y	106	106	0			37
							3	4	117	9							
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	38	1	2082	2	Y	104	101	0			40
							5	4	114	9							
05	2108	X	2094	-0-	-14	-0-	12	1	1986	2	Y	86	100	0			26
							1	4	95	9							
06	2160	X	2127	-0-	-33	-0-	9	1	2020	2	Y	84	74	0			36
							6	4	92	9							
07	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	7	1	1777	2	Y	303	299	0			40
							1	4	333	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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					5
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	4	0			1
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	21	1	47	2	Y	4	4	0			1
							3	4	4	9							
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	267	1	420	2	Y	35	28	0			8
							3	4	39	9							
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	282	1	390	2	Y	37	39	0			6
							41	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
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
05	2914	X	1642	-0-	-1272	-0-	8	1	1585	2	Y	44	33	0			11
							1	4	48	9							
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	23	1	3353	2	Y	100	89	0			22
							41	4	110	9							
07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	13	1	2657	2	Y	82	84	0			20
							1	4	90	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					15
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					15
04	2070	X	918	-0-	-1152	-0-	86	1	800	2	Y	29	13	0			31
							32	9									
05	1922	X	1790	-0-	-132	-0-	266	1	1371	2	Y	72	87	0			16
							74	4	79	9							
06	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	113	1	1604	2	Y	86	83	0			19
							12	4	95	9							
07	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	131	1	1848	2	Y	115	114	0			20
							127	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	3	-0-	-1649	-0-	3	1			Y	-0-					25
03	1984	N	2	-0-	-1982	-0-	2	1			Y	-0-					25
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	103	1	1199	2	Y	73	21	0			77
							80	9									
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	282	1	1958	2	Y	179	217	0			39
							105	4	197	9							
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	154	1	1689	2	Y	157	161	0			35
							13	4	173	9							
07	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	144	1	1295	2	Y	123	137	0			21
							135	9									

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	2810	-0-	-1278	-0-	2633	2	177	9	N	161	179	1			169
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4040	2	332	9	N	302	356	1			115
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3230	2	270	9	N	245	180	1			180
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3240	2	259	9	N	235	177	1			238
06	4230	X	3210	-0-	-1020	-0-	2993	2	217	9	N	197	361	1			74
07	4371	X	3410	-0-	-961	-0-	3183	2	227	9	N	206	177	1			103

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	300	1	857	2	Y	183	182	0			12
							201	9									
03	1488	X	690	-0-	-798	-0-	134	1	447	2	Y	99	92	0			19
							109	9									
04	1560	N	1139	-0-	-421	-0-	300	1	700	2	Y	126	138	0			7
							139	9									
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	353	1	1237	2	Y	201	198	0			10
							221	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	185	1	1008	2	Y	171	172	0			9
							188	9									
07	1519	X	1256	-0-	-263	-0-	25	1	1191	2	Y	35	42	0			2
							1	4	39	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	12	-0-	-2172	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

02	1848	X	1580	-0-	-268	-0-	14	1	1431	2	Y	97	99	0			38
							28	4	107	9							
03	2046	X	1056	-0-	-990	-0-	8	1	981	2	Y	60	77	0			21
							1	4	66	9							
04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	35	1	1934	2	Y	125	98	0			48
							5	4	138	9							
05	2077	X	1587	-0-	-490	-0-	9	1	1471	2	Y	96	115	0			29
							1	4	106	9							
06	2010	X	1594	-0-	-416	-0-	7	1	1504	2	Y	71	70	0			30
							5	4	78	9							
07	2170	X	1709	-0-	-461	-0-	6	1	1394	2	Y	280	273	0			37
							1	4	308	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

02	3220	X	2347	-0-	-873	-0-	9	1	2164	2	Y	157	141	0			34
							1	4	173	9							
03	3565	X	2977	-0-	-588	-0-	13	1	2741	2	Y	199	181	0			52
							4	4	219	9							
04	3450	X	2930	-0-	-520	-0-	14	1	2658	2	Y	208	198	0			62
							29	4	229	9							
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	14	1	2697	2	Y	170	189	0			43
							1	4	187	9							
06	2880	X	2709	-0-	-171	-0-	17	1	2478	2	Y	166	172	0			37
							31	4	183	9							
07	3038	X	2732	-0-	-306	-0-	13	1	2575	2	Y	130	136	0			31
							1	4	143	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	14	1	1451	2	Y	102	98	0			40
							28	4	112	9							
03	1922	X	900	-0-	-1022	-0-	7	1	833	2	Y	54	75	0			19
							1	4	59	9							
04	1860	X	717	-0-	-1143	-0-	12	1	655	2	Y	44	46	0			17
							2	4	48	9							
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	16	1	2625	2	Y	119	100	0			36
							1	4	131	9							
06	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	8	1	1727	2	Y	60	70	0			26
							5	4	66	9							
07	1767	X	1726	-0-	-41	-0-	6	1	1471	2	Y	225	221	0			30
							1	4	248	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	806	-0-	-762	-0-	7	1	724	2	Y	55	66	0			22
							14	4	61	9							
03	1736	X	826	-0-	-910	-0-	7	1	760	2	Y	53	56	0			19
							1	4	58	9							
04	1410	X	23	-0-	-1387	-0-	21	2	2	9	Y	2	20	0			1
05	1457	X	36	-0-	-1421	-0-	33	2	3	9	Y	3	3	0			1
06	1410	X	39	-0-	-1371	-0-	37	2	2	9	Y	2	2	0			1
07	899	X	50	-0-	-849	-0-	39	2	11	9	Y	10	10	0			1

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	250	1	2597	2	Y	175	176	0			15
							2	4	193	9							
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	266	1	2501	2	Y	167	163	0			19
							184	9									
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	252	1	2187	2	Y	138	143	0			14
							63	4	152	9							
05	3379	X	2857	-0-	-522	-0-	310	1	2372	2	Y	158	158	0			14
							1	4	174	9							
06	3270	X	2700	-0-	-570	-0-	260	1	2210	2	Y	136	137	0			13
							80	4	150	9							
07	3348	X	2597	-0-	-751	-0-	260	1	2219	2	Y	100	103	0			10
							8	4	110	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2814	-0-	-686	-0-	201	1	2445	2	Y	151	155	0			13
							2	4	166	9							
03	3689	X	3194	-0-	-495	-0-	237	1	2760	2	Y	179	172	0			20
							197	9									
04	3300	X	2585	-0-	-715	-0-	233	1	2115	2	Y	160	164	0			16
							61	4	176	9							
05	3255	X	2943	-0-	-312	-0-	310	1	2421	2	Y	192	191	0			17
							1	4	211	9							
06	3090	X	2874	-0-	-216	-0-	260	1	2331	2	Y	181	180	0			18
							84	4	199	9							
07	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	259	1	2348	2	Y	190	188	0			20
							9	4	209	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2312	-0-	-68	-0-	16	1	2066	2	Y	208	210	0			18
							1	4	229	9							
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	14	1	2063	2	Y	212	206	0			24
							233	9									
04	2250	N	2191	-0-	-59	-0-	12	1	1932	2	Y	174	181	0			17
							56	4	191	9							
05	2573	N	2195	-0-	-378	-0-	22	1	1966	2	Y	187	187	0			17
							1	4	206	9							
06	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	9	1	1844	2	Y	170	170	0			17
							67	4	187	9							
07	2263	N	2052	-0-	-211	-0-	8	1	1842	2	Y	177	176	0			18
							7	4	195	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1637	-0-	-183	-0-	73	1	1449	2	Y	104	108	0			9
							1	4	114	9							
03	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	68	1	1686	2	Y	115	111	0			13
							127	9									
04	1980	N	1840	-0-	-140	-0-	67	1	1623	2	Y	94	98	0			9
							47	4	103	9							
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	87	1	1725	2	Y	104	104	0			9
							1	4	114	9							
06	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	67	1	1594	2	Y	84	85	0			8
							58	4	92	9							
07	1891	X	1844	-0-	-47	-0-	67	1	1671	2	Y	91	90	0			9
							6	4	100	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2052	-0-	-300	-0-	15	1	1871	2	Y	150	156	0			13
							1	4	165	9							
03	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	14	1	2077	2	Y	170	164	0			19
							187	9									
04	2520	X	2276	-0-	-244	-0-	13	1	1995	2	Y	191	191	0			19
							58	4	210	9							
05	2511	X	2316	-0-	-195	-0-	23	1	2061	2	Y	210	210	0			19
							1	4	231	9							
06	2430	X	2339	-0-	-91	-0-	10	1	2034	2	Y	201	200	0			20
							74	4	221	9							
07	2356	X	2222	-0-	-134	-0-	8	1	1983	2	Y	204	203	0			21
							7	4	224	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2601	-0-	-339	-0-	19	1	2397	2	Y	166	172	0			14
							2	4	183	9							
03	3224	X	2868	-0-	-356	-0-	18	1	2650	2	Y	182	175	0			21
							200	9									
04	3060	X	2821	-0-	-239	-0-	16	1	2541	2	Y	173	177	0			17
							74	4	190	9							
05	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	30	1	2709	2	Y	210	208	0			19
							1	4	231	9							
06	3060	X	2823	-0-	-237	-0-	12	1	2512	2	Y	189	189	0			19
							91	4	208	9							
07	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	11	1	2626	2	Y	206	204	0			21
							10	4	227	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	10	1	1334	2	Y	214	223	0			18
							1	4	235	9							
03	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	10	1	1483	2	Y	236	227	0			27
							260	9									
04	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	9	1	1397	2	Y	210	216	0			21
							41	4	231	9							
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	16	1	1480	2	Y	235	235	0			21
							1	4	259	9							
06	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	7	1	1366	2	Y	208	209	0			20
							49	4	229	9							
07	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	6	1	1444	2	Y	204	203	0			21
							5	4	224	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3991	-0-		-181	-0-	59	1	3620	2	Y	284	343	0			45
								312	9									
03	4619	X	4441	-0-		-178	-0-	60	1	4017	2	Y	326	321	0			50
								5	4	359	9							
04	4500	X	3947	-0-		-553	-0-	59	1	3501	2	Y	313	297	0			66
								43	4	344	9							
05	4650	X	4131	-0-		-519	-0-	63	1	3706	2	Y	329	330	0			65
								362	9									
06	4500	X	4114	-0-		-386	-0-	70	1	3722	2	Y	264	265	0			64
								32	4	290	9							
07	5022	X	5022	-0-		-0-	-0-	82	1	4553	2	Y	350	327	0			87
								2	4	385	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1993	-0-		-51	-0-	30	1	1825	2	Y	125	148	0			20
								138	9									
03	2201	N	2190	-0-		-11	-0-	30	1	2002	2	Y	142	140	0			22
								2	4	156	9							
04	2250	N	1945	-0-		-305	-0-	30	1	1751	2	Y	129	124	0			27
								22	4	142	9							
05	2239	N	2239	-0-		-0-	-0-	35	1	2042	2	Y	147	145	0			29
								162	9									
06	2130	N	2040	-0-		-90	-0-	35	1	1871	2	Y	107	110	0			26
								16	4	118	9							
07	2487	X	2487	-0-		-0-	-0-	41	1	2289	2	Y	142	133	0			35
								1	4	156	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	910	-0-		-42	-0-	14	1	845	2	Y	46	55	0			7
								51	9									
03	1023	N	941	-0-		-82	-0-	13	1	872	2	Y	50	49	0			8
								1	4	55	9							
04	1020	N	865	-0-		-155	-0-	13	1	788	2	Y	49	47	0			10
								10	4	54	9							
05	1023	N	922	-0-		-101	-0-	14	1	849	2	Y	54	53	0			11
								59	9									
06	900	N	593	-0-		-307	-0-	10	1	548	2	Y	27	31	0			7
								5	4	30	9							
07	899	N	224	-0-		-675	-0-	4	1	208	2	Y	11	15	0			3
								12	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2169	-0-		-463	-0-	32	1	1988	2	Y	135	172	0			21
								149	9									
03	2914	X	2592	-0-		-322	-0-	35	1	2369	2	Y	168	163	0			26
								3	4	185	9							
04	2880	X	2040	-0-		-840	-0-	31	1	1831	2	Y	142	138	0			30
								22	4	156	9							
05	2976	X	2917	-0-		-59	-0-	45	1	2646	2	Y	205	194	0			41
								226	9									
06	2880	X	2862	-0-		-18	-0-	49	1	2614	2	Y	161	163	0			39
								22	4	177	9							
07	3276	X	3276	-0-		-0-	-0-	54	1	3000	2	Y	201	190	0			50
								1	4	221	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					Y	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2974	-0-	2974	2974	14	1	2788	2	Y	155	118	0			37
							1	4	171	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
02	2464	X	671	-0-	-1793	-0-	3	1	637	2	Y	28	35	0			6
							31	9									
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		388	-0-	388	388	2	1	367	2	Y	17	13	0			4
							19	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2129	-0-	-223	-0-	8	1	1964	2	Y	143	138	0			29
							157	9									
03	2263	X	2174	-0-	-89	-0-	13	1	1982	2	Y	160	163	0			26
							3	4	176	9							
04	2190	X	2012	-0-	-178	-0-	9	1	1834	2	Y	147	141	0			32
							7	4	162	9							
05	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	12	1	2279	2	Y	176	186	0			22
							2	4	194	9							
06	2280	X	2010	-0-	-270	-0-	9	1	1847	2	Y	131	142	0			11
							10	4	144	9							
07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	11	1	2325	2	Y	139	125	0			25
							1	4	153	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	229	1	573	2	Y	36	34	0			7
							40	9									
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	288	1	686	2	Y	48	47	0			8
							1	4	53	9							
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	239	1	615	2	Y	42	41	0			9
							2	4	46	9							
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	328	1	861	2	Y	57	59	0			7
							1	4	63	9							
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	292	1	881	2	Y	49	52	0			4
							5	4	54	9							
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	289	1	958	2	Y	55	49	0			10
							1	4	61	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	209	1	3446	2	Y	118	116	0			24
							130	9									
03	4092	X	4090	-0-	-2	-0-	267	1	3666	2	Y	138	140	0			22
							5	4	152	9							
04	4260	X	4017	-0-	-243	-0-	220	1	3631	2	Y	138	130	0			30
							14	4	152	9							
05	4402	X	3919	-0-	-483	-0-	294	1	3450	2	Y	157	168	0			19
							2	4	173	9							
06	4260	X	3809	-0-	-451	-0-	261	1	3354	2	Y	160	165	0			14
							18	4	176	9							
07	4185	X	4094	-0-	-91	-0-	262	1	3645	2	Y	168	152	0			30
							2	4	185	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	1501	-0-	-39	-0-	39	1	1356	2	Y	96	94	0			19
							106	9									
03	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	49	1	1194	2	Y	92	96	0			15
							2	4	101	9							
04	1650	N	1113	-0-	-537	-0-	41	1	1000	2	Y	62	63	0			14
							4	4	68	9							
05	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	54	1	1370	2	Y	81	85	0			10
							1	4	89	9							
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	49	1	1502	2	Y	75	79	0			6
							8	4	83	9							
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	49	1	1552	2	Y	80	72	0			14
							1	4	88	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	X	725	-0-	-311	-0-	196	1	399	2	Y	118	94	0			24
							130	9									
03	1147	X	245	-0-	-902	-0-	245	1			Y	-0-	24	0			-0-
04	570	X	206	-0-	-364	-0-	204	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	806	X	291	-0-	-515	-0-	280	1	9	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	780	X	266	-0-	-514	-0-	249	1	13	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	247	1	90	2	Y	30	25	0			5
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	244	1	1884	2	Y	152	147	0			31
							167	9									
03	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	308	1	1887	2	Y	168	172	0			27
							3	4	185	9							
04	2460	N	2125	-0-	-335	-0-	239	1	1712	2	Y	153	146	0			34
							6	4	168	9							
05	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	326	1	2290	2	Y	194	204	0			24
							2	4	213	9							
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	298	1	2128	2	Y	236	240	0			20
							12	4	260	9							
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	289	1	2213	2	Y	286	255	0			51
							1	4	315	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	50	1	1486	2	Y	74	70	0			15
							81	9									
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1	1734	2	Y	98	97	0			16
							3	4	108	9							
04	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	58	1	1039	2	Y	74	74	0			16
							4	4	81	9							
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	66	1	1587	2	Y	108	111	0			13
							1	4	119	9							
06	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	58	1	1195	2	Y	70	77	0			6
							7	4	77	9							
07	1922	X	1324	-0-	-598	-0-	57	1	1188	2	Y	71	64	0			13
							1	4	78	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	1438	-0-	-1754	-0-	198	1	1189	2	Y	46	49	0			9
							51	9									
03	3503	X	1861	-0-	-1642	-0-	253	1	1533	2	Y	66	64	0			11
							2	4	73	9							
04	3390	X	2918	-0-	-472	-0-	215	1	2572	2	Y	110	97	0			24
							10	4	121	9							
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	293	1	2819	2	Y	115	125	0			14
							2	4	127	9							
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	297	1	2374	2	Y	81	88	0			7
							13	4	89	9							
07	3007	X	2882	-0-	-125	-0-	298	1	2488	2	Y	86	78	0			15
							1	4	95	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	3455	-0-	-1501	-0-	258	1	3008	2	Y	172	181	0			35
							189	9									
03	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	283	1	5137	2	Y	326	309	0			52
							8	4	359	9							
04	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	239	1	7500	2	Y	459	410	0			101
							28	4	505	9							
05	5487	X	4855	-0-	-632	-0-	301	1	4365	2	Y	169	249	0			21
							3	4	186	9							
06	5310	X	4197	-0-	-1113	-0-	266	1	3767	2	Y	130	140	0			11
							21	4	143	9							
07	8556	X	3999	-0-	-4557	-0-	265	1	3597	2	Y	123	112	0			22
							2	4	135	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3063	-0-	-437	-0-	185	1	2568	2	Y	282	276	0			57
							310	9									
03	3937	X	3172	-0-	-765	-0-	223	1	2596	2	Y	317	323	0			51
							4	4	349	9							
04	3810	X	2662	-0-	-1148	-0-	175	1	2185	2	Y	267	259	0			59
							8	4	294	9							
05	3937	X	3314	-0-	-623	-0-	217	1	2748	2	Y	315	335	0			39
							2	4	347	9							
06	3750	X	2876	-0-	-874	-0-	173	1	2446	2	Y	222	242	0			19
							13	4	244	9							
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	228	1	3047	2	Y	202	185	0			36
							2	4	222	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	111	1	2122	2	Y	114	107	0			23
							125	9									
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	57	1	2497	2	Y	150	149	0			24
							4	4	165	9							
04	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	18	1	2343	2	Y	141	134	0			31
							9	4	155	9							
05	2604	X	1882	-0-	-722	-0-	9	1	1765	2	Y	97	116	0			12
							1	4	107	9							
06	2640	X	1935	-0-	-705	-0-	9	1	1817	2	Y	90	94	0			8
							10	4	99	9							
07	2604	N	1801	-0-	-803	-0-	8	1	1694	2	Y	89	81	0			16
							1	4	98	9							

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	232	1	1659	2	Y	211	211	0			26
							232	9									
03	2046	N	1829	-0-	-217	-0-	203	1	1442	2	Y	167	178	0			15
							184	9									
04	1980	N	1536	-0-	-444	-0-	190	1	1193	2	Y	138	139	0			14
							1	4	152	9							
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	329	1	1568	2	Y	191	188	0			17
							210	9									
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	296	1	1452	2	Y	177	183	0			11
							6	4	195	9							
07	2356	X	1954	-0-	-402	-0-	323	1	1443	2	Y	171	160	0			22
							188	9									

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1539	-0-	-365	-0-	229	1	1199	2	Y	101	108	0			12
							111	9									
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	235	1	1265	2	Y	98	101	0			9
							108	9									
04	2100	N	1814	-0-	-286	-0-	264	1	1430	2	Y	108	106	0			11
							1	4	119	9							
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	383	1	1609	2	Y	113	114	0			10
							124	9									
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	350	1	1546	2	Y	148	149	0			9
							7	4	163	9							
07	1860	X	1814	-0-	-46	-0-	367	1	1283	2	Y	149	139	0			19
							164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1948	-0-	-348	-0-	241	1	1507	2	Y	182	174	0			37
							200	9									
03	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	302	1	1614	2	Y	215	217	0			35
							2	4	237	9							
04	2040	X	1969	-0-	-71	-0-	235	1	1507	2	Y	201	192	0			44
							6	4	221	9							
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	330	1	2185	2	Y	303	309	0			38
							2	4	333	9							
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	300	1	2365	2	Y	267	282	0			23
							13	4	294	9							
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	290	1	2406	2	Y	277	251	0			49
							1	4	305	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

02	2744	X	1418	-0-	-1326	-0-	134	1	1219	2	Y	59	51	0			12
							65	9									
03	2294	X	542	-0-	-1752	-0-	267	1	260	2	Y	14	24	0			2
							15	9									
04	660	X	215	-0-	-445	-0-	215	1			Y	-0-	2	0			-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	199	1	2274	2	Y	238	231	0			48
							262	9									
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	259	1	2306	2	Y	268	273	0			43
							3	4	295	9							
04	2640	N	2446	-0-	-194	-0-	213	1	1980	2	Y	224	218	0			49
							7	4	246	9							
05	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	291	1	2446	2	Y	226	247	0			28
							2	4	249	9							
06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	260	1	2445	2	Y	193	205	0			16
							13	4	212	9							
07	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	257	1	2504	2	Y	203	183	0			36
							1	4	223	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	231	1	497	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
03	837	N	549	-0-	-288	-0-	288	1	255	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	241	1	242	2	Y	5	5	0			1
							1	4	6	9							
05	806	N	358	-0-	-448	-0-	327	1	29	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	540	N	305	-0-	-235	-0-	291	1	13	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	496	N	294	-0-	-202	-0-	288	1	5	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

02	364	N	136	-0-	-228	-0-	136	1			Y	-0-	3	0			-0-
03	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	1			Y	-0-					-0-
04	390	N	170	-0-	-220	-0-	168	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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 #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	3667	-0-	-813	-0-	10	1	3261	2	Y	359	358	0			25
							1	4	395	9							
03	4557	X	4147	-0-	-410	-0-	9	1	3697	2	Y	400	403	0			22
							1	4	440	9							
04	4380	X	4081	-0-	-299	-0-	9	1	3600	2	Y	414	408	0			28
							17	4	455	9							
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	11	1	3731	2	Y	415	414	0			29
							457	9									
06	4020	X	3539	-0-	-481	-0-	9	1	3182	2	Y	295	308	0			16
							23	4	325	9							
07	4216	X	4025	-0-	-191	-0-	9	1	3644	2	Y	337	326	0			27
							1	4	371	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3049	-0-	-423	-0-	10	1	2734	2	Y	276	279	0			19
							1	4	304	9							
03	3844	X	2827	-0-	-1017	-0-	24	1	2540	2	Y	238	244	0			13
							1	4	262	9							
04	3720	X	1815	-0-	-1905	-0-	50	1	1584	2	Y	158	160	0			11
							7	4	174	9							
05	3410	X	2403	-0-	-1007	-0-	66	1	2114	2	Y	203	200	0			14
							223	9									
06	3270	X	2608	-0-	-662	-0-	50	1	2323	2	Y	198	201	0			11
							17	4	218	9							
07	3379	X	3157	-0-	-222	-0-	76	1	2813	2	Y	243	234	0			20
							1	4	267	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	101	1	439	2	Y	58	57	0			4
							64	9									
03	651	N	333	-0-	-318	-0-	128	1	183	2	Y	20	23	0			1
							22	9									
04	450	N	344	-0-	-106	-0-	148	1	173	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
05	682	N	595	-0-	-87	-0-	151	1	396	2	Y	44	42	0			3
							48	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	141	1	581	2	Y	46	46	0			3
							4	4	51	9							
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	130	1	806	2	Y	60	58	0			5
							66	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1101	-0-	-1727	-0-	204	1	822	2	Y	68	70	0			5
							75	9									
03	2511	X	879	-0-	-1632	-0-	229	1	600	2	Y	45	48	0			2
							50	9									
04	2100	X	760	-0-	-1340	-0-	224	1	489	2	Y	41	40	0			3
							2	4	45	9							
05	1922	X	1026	-0-	-896	-0-	222	1	740	2	Y	58	57	0			4
							64	9									
06	1530	X	784	-0-	-746	-0-	210	1	526	2	Y	40	42	0			2
							4	4	44	9							
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	217	1	750	2	Y	59	56	0			5
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	56	1	887	2	Y	52	54	0			4
								1	4	57	9							
03	1096	N	1096	-0-		-0-	-0-	74	1	960	2	Y	56	54	0			6
								62	9									
04	1140	N	1096	-0-		-44	-0-	72	1	940	2	Y	52	53	0			5
								27	4	57	9							
05	1131	N	1131	-0-		-0-	-0-	87	1	981	2	Y	57	57	0			5
								63	9									
06	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	73	1	921	2	Y	52	52	0			5
								33	4	57	9							
07	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-	74	1	1010	2	Y	60	59	0			6
								4	4	66	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	1550	-0-		-1698	-0-	224	1	1148	2	Y	162	183	0			33
								178	9									
03	3534	X	1608	-0-		-1926	-0-	267	1	1143	2	Y	178	182	0			29
								2	4	196	9							
04	3630	X	1656	-0-		-1974	-0-	224	1	1218	2	Y	190	177	0			42
								5	4	209	9							
05	3751	X	2206	-0-		-1545	-0-	314	1	1626	2	Y	241	253	0			30
								1	4	265	9							
06	3630	X	2237	-0-		-1393	-0-	272	1	1717	2	Y	217	229	0			18
								9	4	239	9							
07	2134	X	2134	-0-		-0-	-0-	260	1	1639	2	Y	213	193	0			38
								1	4	234	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3724	-0-		-28	-0-	143	1	2995	2	Y	532	535	0			23
								1	4	585	9							
03	3720	X	3437	-0-		-283	-0-	95	1	2670	2	Y	611	594	0			40
								672	9									
04	3681	X	3681	-0-		-0-	-0-	93	1	2811	2	Y	575	572	0			43
								144	4	633	9							
05	4123	X	3766	-0-		-357	-0-	103	1	3001	2	Y	601	611	0			33
								1	4	661	9							
06	3990	X	3596	-0-		-394	-0-	94	1	2923	2	Y	518	524	0			27
								9	4	570	9							
07	4123	X	3904	-0-		-219	-0-	147	1	3125	2	Y	574	563	0			38
								1	4	631	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3786	X	3786	-0-		-0-	-0-	285	1	3249	2	Y	228	230	0			10
								1	4	251	9							
03	4092	X	2795	-0-		-1297	-0-	260	1	2311	2	Y	204	201	0			13
								224	9									
04	3960	X	1723	-0-		-2237	-0-	219	1	1313	2	Y	113	118	0			8
								67	4	124	9							
05	4185	X	2042	-0-		-2143	-0-	198	1	1565	2	Y	253	247	0			14
								1	4	278	9							
06	4050	X	1934	-0-		-2116	-0-	213	1	1442	2	Y	249	250	0			13
								5	4	274	9							
07	4185	X	1883	-0-		-2302	-0-	403	1	1256	2	Y	204	204	0			13
								224	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	291	1	2519	2	Y	409	411	0			17
							1	4	450	9							
03	3255	X	2911	-0-	-344	-0-	252	1	2172	2	Y	443	431	0			29
							487	9									
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	238	1	2537	2	Y	456	451	0			34
							130	4	502	9							
05	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	220	1	2605	2	Y	452	461	0			25
							1	4	497	9							
06	3480	X	3210	-0-	-270	-0-	227	1	2562	2	Y	375	380	0			20
							8	4	413	9							
07	3596	X	3556	-0-	-40	-0-	379	1	2748	2	Y	389	383	0			26
							1	4	428	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	X	968	-0-	-740	-0-	160	1	692	2	Y	105	105	0			1
							116	9									
03	1891	X	1514	-0-	-377	-0-	270	1	1124	2	Y	109	109	0			1
							120	9									
04	1830	X	1600	-0-	-230	-0-	302	1	1167	2	Y	111	99	0	12	1	1
							9	4	122	9							
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	346	1	1219	2	Y	148	147	0			2
							1	4	163	9							
06	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	348	1	1288	2	Y	160	159	0			3
							3	4	176	9							
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	391	1	1397	2	Y	167	168	0			2
							1	4	184	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	407	1	1247	2	Y	142	142	0			1
							156	9									
03	1860	X	1439	-0-	-421	-0-	325	1	984	2	Y	118	118	0			1
							130	9									
04	1800	X	1327	-0-	-473	-0-	306	1	895	2	Y	108	96	0	12	1	1
							7	4	119	9							
05	2015	X	1873	-0-	-142	-0-	387	1	1303	2	Y	165	163	0			3
							1	4	182	9							
06	1950	X	1701	-0-	-249	-0-	405	1	1105	2	Y	171	171	0			3
							3	4	188	9							
07	2015	X	2005	-0-	-10	-0-	434	1	1384	2	Y	169	170	0			2
							1	4	186	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		1989	-0-	1989	1989	148	1	1622	2	Y	199	185	0			14
							219	9									
03	14B2 EXT		3206	-0-	3206	5195	85	1	2883	2	Y	215	217	0			12
							1	4	237	9							
04	14B2 EXT		3109	-0-	3109	8304	69	1	2773	2	Y	231	227	0			16
							13	4	254	9							
05	11405	X	3101	-0-	-8304	-0-	73	1	2782	2	Y	224	224	0			16
							246	9									
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	83	1	2297	2	Y	173	179	0			10
							17	4	190	9							
07	3224	X	2702	-0-	-522	-0-	133	1	2366	2	Y	184	179	0			15
							1	4	202	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	4627	-0-	-105	-0-	13	1	4053	2	Y	509	510	0			21
							1	4	560	9							
03	5270	X	5063	-0-	-207	-0-	13	1	4457	2	Y	539	534	0			26
							593	9									
04	5100	X	4778	-0-	-322	-0-	15	1	4204	2	Y	492	489	0			29
							18	4	541	9							
05	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	17	1	4566	2	Y	523	531	0			21
							5	4	575	9							
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	19	1	4718	2	Y	403	403	0			21
							28	4	443	9							
07	5115	X	2976	-0-	-2139	-0-	8	1	2740	2	Y	207	216	0			12
							228	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	14	1	4174	2	Y	497	498	0			20
							1	4	547	9							
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	13	1	4463	2	Y	501	497	0			24
							551	9									
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	15	1	4120	2	Y	442	440	0			26
							18	4	486	9							
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	17	1	4433	2	Y	464	472	0			18
							4	4	510	9							
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	17	1	4273	2	Y	413	409	0			22
							25	4	454	9							
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	15	1	4940	2	Y	469	464	0			27
							516	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5908	X	5681	-0-	-227	-0-	16	1	5068	2	Y	542	544	0			22
							1	4	596	9							
03	6572	X	6057	-0-	-515	-0-	16	1	5417	2	Y	567	561	0			28
							624	9									
04	6360	X	5615	-0-	-745	-0-	18	1	5033	2	Y	493	492	0			29
							22	4	542	9							
05	6572	X	6366	-0-	-206	-0-	22	1	5730	2	Y	553	560	0			22
							6	4	608	9							
06	6210	X	5193	-0-	-1017	-0-	19	1	4678	2	Y	426	426	0			22
							27	4	469	9							
07	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	21	1	7165	2	Y	644	629	0			37
							708	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8589 - 12571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	381	1	1841	2	Y	888	719	0			322
							977	9									
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	267	1	1560	2	Y	894	981	0			235
							983	9									
04	1890	X	1732	-0-	-158	-0-	282	1	951	2	Y	451	502	0			184
							3	4	496	9							
05	3534	X	241	-0-	-3293	-0-	19	1	87	2	Y	123	286	0			21
							135	9									
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	14	1	2886	2	Y	502	517	0	1	1	5
							552	9									
07	3534	X	2211	-0-	-1323	-0-	10	1	1989	2	Y	193	196	0			2
							212	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2474	-0-		-942	-0-	257	1	2086	2	Y	119	139	0			43
								131	9									
03	3410	X	2770	-0-		-640	-0-	326	1	2276	2	Y	153	156	0			40
								168	9									
04	3300	X	1524	-0-		-1776	-0-	290	1	1159	2	Y	65	79	0			26
								3	4	72	9							
05	3410	X	549	-0-		-2861	-0-	65	1	408	2	Y	69	83	0			12
								76	9									
06	3090	X	1005	-0-		-2085	-0-	8	1	899	2	Y	89	100	0			1
								98	9									
07	2759	X	2691	-0-		-68	-0-	11	1	2260	2	Y	382	379	0	1	1	3
								420	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6871	X	6871	-0-		-0-	-0-	766	1	5793	2	Y	284	221	0			103
								312	9									
03	5456	X	4209	-0-		-1247	-0-	476	1	3509	2	Y	204	253	0			54
								224	9									
04	4560	X	281	-0-		-4279	-0-	53	1	216	2	Y	10	60	0			4
								1	4	11	9							
05	5983	X	2199	-0-		-3784	-0-	236	1	1695	2	Y	244	206	0			42
								268	9									
06	5790	X	2489	-0-		-3301	-0-	11	1	2266	2	Y	193	232	0	1	1	2
								212	9									
07	7161	X	3040	-0-		-4121	-0-	12	1	2783	2	Y	223	223	0			2
								245	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1040	-0-		-976	-0-	192	1	801	2	Y	43	44	0			-0-
								47	9									
03	2511	N	1098	-0-		-1413	-0-	314	1	688	2	Y	87	86	0			1
								96	9									
04	2100	N	839	-0-		-1261	-0-	268	1	501	2	Y	60	54	0	7	1	-0-
								4	4	66	9							
05	1147	N	844	-0-		-303	-0-	329	1	454	2	Y	55	54	0			1
								61	9									
06	1050	N	102	-0-		-948	-0-	43	1	52	2	Y	6	7	0			-0-
								7	9									
07	868	N	446	-0-		-422	-0-	263	1	161	2	Y	20	20	0			-0-
								22	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	935	N	935	-0-		-0-	-0-	307	1	571	2	Y	52	53	0			-0-
								57	9									
03	706	N	706	-0-		-0-	-0-	261	1	398	2	Y	43	43	0			-0-
								47	9									
04	1320	N	746	-0-		-574	-0-	270	1	423	2	Y	45	40	0	5	1	-0-
								3	4	50	9							
05	1023	N	774	-0-		-249	-0-	301	1	418	2	Y	50	49	0			1
								55	9									
06	690	N	97	-0-		-593	-0-	38	1	53	2	Y	5	6	0			-0-
								6	9									
07	775	N	721	-0-		-54	-0-	264	1	395	2	Y	56	55	0			1
								62	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2629	-0-		-31		-0-	307	1	2206	2	Y	105	105	0			1
									116	9									
03	2945	X	1662	-0-		-1283		-0-	258	1	1357	2	Y	43	44	0			-0-
									47	9									
04	2190	N	1415	-0-		-775		-0-	262	1	1106	2	Y	35	31	0	4	1	-0-
									8	4	39	9							
05	2914	N	1001	-0-		-1913		-0-	298	1	676	2	Y	24	24	0			-0-
									1	4	26	9							
06	1620	N	934	-0-		-686		-0-	302	1	606	2	Y	22	22	0			-0-
									2	4	24	9							
07	2914	X	1217	-0-		-1697		-0-	326	1	855	2	Y	32	32	0			-0-
									1	4	35	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	583	X	583	-0-		-0-		-0-	355	1	205	2	Y	21	21	0			-0-
									23	9									
03	651	N	533	-0-		-118		-0-	316	1	195	2	Y	20	20	0			-0-
									22	9									
04	630	N	609	-0-		-21		-0-	318	1	260	2	Y	26	23	0	3	1	-0-
									2	4	29	9							
05	732	N	732	-0-		-0-		-0-	355	1	341	2	Y	33	32	0			1
									36	9									
06	703	N	703	-0-		-0-		-0-	361	1	310	2	Y	28	28	0			1
									1	4	31	9							
07	690	N	690	-0-		-0-		-0-	384	1	278	2	Y	25	26	0			-0-
									28	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1307	-0-		-541		-0-	306	1	866	2	Y	123	123	0			1
									135	9									
03	1364	N	1284	-0-		-80		-0-	288	1	863	2	Y	121	121	0			1
									133	9									
04	1470	N	1128	-0-		-342		-0-	277	1	733	2	Y	102	91	0	11	1	1
									6	4	112	9							
05	1782	N	1782	-0-		-0-		-0-	305	1	1373	2	Y	94	94	0			1
									1	4	103	9							
06	1786	N	1786	-0-		-0-		-0-	310	1	1375	2	Y	88	87	0			2
									4	4	97	9							
07	2098	N	2098	-0-		-0-		-0-	331	1	1649	2	Y	106	107	0			1
									1	4	117	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5824	-0-		-0-		-0-	17	1	5161	2	Y	586	585	0			24
									1	4	645	9							
03	6324	X	6310	-0-		-14		-0-	17	1	5574	2	Y	654	646	0			32
									719	9									
04	6387	X	6387	-0-		-0-		-0-	21	1	5650	2	Y	628	623	0			37
									25	4	691	9							
05	6324	X	5725	-0-		-599		-0-	19	1	5096	2	Y	550	565	0			22
									5	4	605	9							
06	6120	X	4445	-0-		-1675		-0-	16	1	3963	2	Y	403	404	0			21
									23	4	443	9							
07	6603	X	-0-	-0-		-6603		-0-					Y	-0-	21	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4920	-0-	-260	-0-	14	1	4375	2	Y	482	482	0			20
							1	4	530	9							
03	5673	X	5505	-0-	-168	-0-	15	1	4903	2	Y	534	528	0			26
							587	9									
04	5490	X	5085	-0-	-405	-0-	17	1	4591	2	Y	415	417	0			24
							20	4	457	9							
05	5580	X	4636	-0-	-944	-0-	16	1	4219	2	Y	361	371	0			14
							4	4	397	9							
06	5340	X	3648	-0-	-1692	-0-	14	1	3319	2	Y	269	269	0			14
							19	4	296	9							
07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	15	1	4906	2	Y	561	543	0			32
							617	9									

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3540	-0-	-520	-0-	210	1	3101	2	Y	208	215	0			26
							229	9									
03	4371	X	3648	-0-	-723	-0-	215	1	3225	2	Y	189	198	0			17
							208	9									
04	4110	X	3466	-0-	-644	-0-	217	1	3047	2	Y	183	182	0			18
							1	4	201	9							
05	4247	X	3922	-0-	-325	-0-	339	1	3351	2	Y	211	211	0			18
							232	9									
06	4020	X	3617	-0-	-403	-0-	297	1	3094	2	Y	194	200	0			12
							13	4	213	9							
07	3906	X	3659	-0-	-247	-0-	336	1	3097	2	Y	205	191	0			26
							226	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	64	1	3046	2	Y	145	134	0			29
							160	9									
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	60	1	2756	2	Y	129	137	0			21
							4	4	142	9							
04	2460	X	2187	-0-	-273	-0-	45	1	2059	2	Y	68	74	0			15
							8	4	75	9							
05	3627	X	2427	-0-	-1200	-0-	57	1	2226	2	Y	129	128	0			16
							2	4	142	9							
06	3510	X	2539	-0-	-971	-0-	52	1	2344	2	Y	118	124	0			10
							13	4	130	9							
07	3627	X	2641	-0-	-986	-0-	52	1	2471	2	Y	106	97	0			19
							1	4	117	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2077	-0-	-247	-0-	358	1	1337	2	Y	347	346	0			26
							382	9									
03	2573	X	2445	-0-	-128	-0-	366	1	1584	2	Y	450	421	0			55
							495	9									
04	2370	X	1937	-0-	-433	-0-	435	1	1070	2	Y	393	421	0			27
							432	9									
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	416	1	1398	2	Y	518	512	0			33
							3	4	570	9							
06	2370	N	2176	-0-	-194	-0-	391	1	1268	2	Y	463	458	0			38
							8	4	509	9							
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	419	1	1481	2	Y	487	491	0			34
							536	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	2312	-0-		-208	-0-	104	1	1889	2	Y	289	291	0			22
								1	4	318	9							
03	2635	N	2270	-0-		-365	-0-	116	1	1871	2	Y	257	248	0			31
								283	9									
04	2640	N	2329	-0-		-311	-0-	115	1	1863	2	Y	319	328	0			22
								351	9									
05	2573	N	2391	-0-		-182	-0-	110	1	1934	2	Y	311	313	0			20
								5	4	342	9							
06	2341	N	2341	-0-		-0-	-0-	163	1	1843	2	Y	294	290	0			24
								12	4	323	9							
07	2418	N	2002	-0-		-416	-0-	252	1	1511	2	Y	217	226	0			15
								239	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2505	X	2505	-0-		-0-	-0-	330	1	1676	2	Y	453	457	0			34
								1	4	498	9							
03	2480	X	2480	-0-		-0-	-0-	348	1	1741	2	Y	355	346	0			43
								391	9									
04	2331	N	2331	-0-		-0-	-0-	407	1	1657	2	Y	243	269	0			17
								267	9									
05	2462	N	2462	-0-		-0-	-0-	389	1	1793	2	Y	251	252	0			16
								4	4	276	9							
06	2357	N	2357	-0-		-0-	-0-	404	1	1699	2	Y	221	219	0			18
								11	4	243	9							
07	2418	N	1955	-0-		-463	-0-	335	1	1435	2	Y	168	174	0			12
								185	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1560	-0-		-904	-0-	360	1	1082	2	Y	107	107	0			8
								118	9									
03	2356	X	1658	-0-		-698	-0-	399	1	1125	2	Y	122	115	0			15
								134	9									
04	2280	X	1692	-0-		-588	-0-	407	1	1124	2	Y	146	151	0			10
								161	9									
05	1736	X	1570	-0-		-166	-0-	389	1	1004	2	Y	158	158	0			10
								3	4	174	9							
06	1680	X	1359	-0-		-321	-0-	384	1	716	2	Y	231	222	0			19
								5	4	254	9							
07	1736	N	1348	-0-		-388	-0-	381	1	733	2	Y	213	217	0			15
								234	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1438	-0-		-466	-0-	304	1	1022	2	Y	102	102	0			8
								112	9									
03	1725	X	1725	-0-		-0-	-0-	345	1	1234	2	Y	133	125	0			16
								146	9									
04	1650	X	1631	-0-		-19	-0-	349	1	1121	2	Y	146	152	0			10
								161	9									
05	1771	X	1771	-0-		-0-	-0-	334	1	1251	2	Y	166	165	0			11
								3	4	183	9							
06	1680	X	1652	-0-		-28	-0-	344	1	1090	2	Y	192	187	0			16
								7	4	211	9							
07	1674	N	1351	-0-		-323	-0-	355	1	847	2	Y	135	141	0			10
								149	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	259	1	655	2	Y	60	59	0			4
							66	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	257	1	674	2	Y	68	64	0			8
							75	9									
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	313	1	775	2	Y	93	95	0			6
							102	9									
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	305	1	849	2	Y	104	103	0			7
							2	4	114	9							
06	960	N	897	-0-	-63	-0-	221	1	594	2	Y	71	72	0			6
							4	4	78	9							
07	3100	N	3573	-0-	473	473	331	1	2899	2	Y	312	296	0			22
							343	9									

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
02	840	N	757	-0-	-83	-0-	394	1	338	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	350	1	532	2	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	355	1	831	2	Y	56	50	0	6	1	-0-
							6	4	62	9							
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	401	1	1116	2	Y	79	78	0			1
							1	4	87	9							
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	406	1	881	2	Y	58	58	0			1
							2	4	64	9							
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	433	1	992	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	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
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	244	1	5309	2	Y	157	157	0			1
							173	9									
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	224	1	3787	2	Y	111	111	0			1
							1	4	122	9							
04	5520	X	2911	-0-	-2609	-0-	212	1	2596	2	Y	75	67	0	8	1	1
							20	4	83	9							
05	5735	X	1947	-0-	-3788	-0-	228	1	1658	2	Y	54	54	0			1
							2	4	59	9							
06	5550	X	53	-0-	-5497	-0-	32	1	20	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07	6355	X	696	-0-	-5659	-0-	217	1	461	2	Y	16	16	0			-0-
							18	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
02	1092	N	645	-0-	-447	-0-	77	1	462	2	Y	96	97	0			7
							106	9									
03	899	N	670	-0-	-229	-0-	84	1	477	2	Y	99	101	0			5
							109	9									
04	810	N	590	-0-	-220	-0-	80	1	408	2	Y	91	90	0			6
							2	4	100	9							
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	84	1	575	2	Y	81	81	0			6
							89	9									
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	66	1	544	2	Y	50	53	0			3
							4	4	55	9							
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	68	1	730	2	Y	70	67	0			6
							77	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	5190	-0-		-102	-0-	49	1	4460	2	Y	616	609	0			34
								3	4	678	9							
03	5859	X	5580	-0-		-279	-0-	45	1	4823	2	Y	647	643	0			38
								712	9									
04	5670	X	5319	-0-		-351	-0-	35	1	4326	2	Y	625	635	0			28
								270	4	688	9							
05	5859	X	5572	-0-		-287	-0-	48	1	4822	2	Y	629	625	0			32
								10	4	692	9							
06	5640	X	5352	-0-		-288	-0-	40	1	4488	2	Y	591	584	0			39
								174	4	650	9							
07	5511	X	5511	-0-		-0-	-0-	40	1	4844	2	Y	568	553	0			54
								2	4	625	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4446	X	4446	-0-		-0-	-0-	43	1	3899	2	Y	455	451	0			25
								3	4	501	9							
03	4884	X	4884	-0-		-0-	-0-	40	1	4338	2	Y	460	458	0			27
								506	9									
04	4671	X	4671	-0-		-0-	-0-	32	1	3900	2	Y	450	457	0			20
								244	4	495	9							
05	4858	X	4858	-0-		-0-	-0-	42	1	4303	2	Y	459	455	0			24
								8	4	505	9							
06	4560	X	4486	-0-		-74	-0-	34	1	3821	2	Y	439	434	0			29
								148	4	483	9							
07	4784	X	4784	-0-		-0-	-0-	35	1	4248	2	Y	454	440	0			43
								2	4	499	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
02	5656	X	4447	-0-		-1209	-0-	43	1	3895	2	Y	460	455	0			25
								3	4	506	9							
03	5425	X	5020	-0-		-405	-0-	41	1	4414	2	Y	514	509	0			30
								565	9									
04	5250	X	4441	-0-		-809	-0-	30	1	3658	2	Y	476	485	0			21
								229	4	524	9							
05	5332	X	5236	-0-		-96	-0-	45	1	4599	2	Y	530	524	0			27
								9	4	583	9							
06	4863	X	4863	-0-		-0-	-0-	37	1	4099	2	Y	516	509	0			34
								159	4	568	9							
07	5022	X	5000	-0-		-22	-0-	37	1	4426	2	Y	486	474	0			46
								2	4	535	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
02	5152	X	4495	-0-		-657	-0-	43	1	3891	2	Y	507	502	0			28
								3	4	558	9							
03	5704	X	5038	-0-		-666	-0-	41	1	4368	2	Y	572	566	0			34
								629	9									
04	5130	X	5004	-0-		-126	-0-	34	1	4115	2	Y	544	554	0			24
								257	4	598	9							
05	5115	X	4648	-0-		-467	-0-	40	1	4051	2	Y	499	497	0			26
								8	4	549	9							
06	4920	X	4578	-0-		-342	-0-	35	1	3852	2	Y	492	486	0			32
								150	4	541	9							
07	5177	X	4566	-0-		-611	-0-	33	1	3997	2	Y	485	471	0			46
								2	4	534	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7112	X	6234	-0-		-878	-0-	60	1	5497	2	Y	612	604	0			34
								4	4	673	9							
03	6975	X	6802	-0-		-173	-0-	56	1	6041	2	Y	641	637	0			38
								705	9									
04	6660	X	6479	-0-		-181	-0-	44	1	5397	2	Y	637	646	0			29
								337	4	701	9							
05	6913	X	6321	-0-		-592	-0-	55	1	5584	2	Y	610	608	0			31
								11	4	671	9							
06	6690	X	6184	-0-		-506	-0-	48	1	5317	2	Y	556	550	0			37
								207	4	612	9							
07	6386	X	6258	-0-		-128	-0-	47	1	5617	2	Y	537	523	0			51
								3	4	591	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3582	X	3582	-0-		-0-	-0-	34	1	3095	2	Y	410	406	0			23
								2	4	451	9							
03	3820	X	3820	-0-		-0-	-0-	31	1	3296	2	Y	448	444	0			27
								493	9									
04	3842	X	3842	-0-		-0-	-0-	26	1	3132	2	Y	444	451	0			20
								196	4	488	9							
05	4185	X	4185	-0-		-0-	-0-	36	1	3636	2	Y	460	456	0			24
								7	4	506	9							
06	3919	X	3919	-0-		-0-	-0-	30	1	3298	2	Y	421	417	0			28
								128	4	463	9							
07	3924	X	3924	-0-		-0-	-0-	28	1	3420	2	Y	431	418	0			41
								2	4	474	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4132	X	4132	-0-		-0-	-0-	38	1	3467	2	Y	567	561	0			31
								3	4	624	9							
03	4503	X	4503	-0-		-0-	-0-	36	1	3825	2	Y	584	580	0			35
								642	9									
04	4260	X	4166	-0-		-94	-0-	28	1	3375	2	Y	502	514	0			23
								211	4	552	9							
05	4460	X	4460	-0-		-0-	-0-	37	1	3777	2	Y	581	574	0			30
								7	4	639	9							
06	4260	X	4151	-0-		-109	-0-	31	1	3408	2	Y	527	522	0			35
								132	4	580	9							
07	4409	X	4409	-0-		-0-	-0-	31	1	3749	2	Y	570	551	0			54
								2	4	627	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6350	X	6350	-0-		-0-	-0-	18	1	5577	2	Y	685	685	0			28
								1	4	754	9							
03	7035	X	7035	-0-		-0-	-0-	19	1	6183	2	Y	757	748	0			37
								833	9									
04	6510	X	6261	-0-		-249	-0-	20	1	5517	2	Y	636	636	0			37
								24	4	700	9							
05	6727	X	6047	-0-		-680	-0-	20	1	5380	2	Y	584	598	0			23
								5	4	642	9							
06	6510	X	5990	-0-		-520	-0-	22	1	5291	2	Y	587	579	0			31
								31	4	646	9							
07	8344	X	8344	-0-		-0-	-0-	22	1	7424	2	Y	816	800	0			47
								898	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2157	-0-	-27	-0-	6	1	1976	2	Y	159	159	0			11
							175	9									
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	6	1	2342	2	Y	174	176	0			9
							1	4	191	9							
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	9	1	2545	2	Y	202	197	0			14
							12	4	222	9							
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	33	1	2545	2	Y	195	195	0			14
							215	9									
06	2460	N	1783	-0-	-677	-0-	70	1	1594	2	Y	97	106	0			5
							12	4	107	9							
07	2883	X	1999	-0-	-884	-0-	69	1	1809	2	Y	109	105	0			9
							1	4	120	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2778	-0-	-582	-0-	102	1	2503	2	Y	156	156	0			11
							1	4	172	9							
03	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	107	1	2815	2	Y	162	164	0			9
							1	4	178	9							
04	3180	X	2918	-0-	-262	-0-	95	1	2634	2	Y	161	159	0			11
							12	4	177	9							
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	105	1	2948	2	Y	174	173	0			12
							191	9									
06	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	104	1	2537	2	Y	149	153	0			8
							18	4	164	9							
07	3100	X	3099	-0-	-1	-0-	105	1	2805	2	Y	171	165	0			14
							1	4	188	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
02	3416	X	3117	-0-	-299	-0-	9	1	2778	2	Y	299	300	0			12
							1	4	329	9							
03	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	10	1	3195	2	Y	342	337	0			17
							376	9									
04	3570	X	3472	-0-	-98	-0-	11	1	3098	2	Y	317	315	0			19
							14	4	349	9							
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	13	1	3390	2	Y	339	345	0			13
							3	4	373	9							
06	3480	X	3303	-0-	-177	-0-	12	1	2964	2	Y	282	280	0			15
							17	4	310	9							
07	3596	X	3366	-0-	-230	-0-	9	1	3045	2	Y	284	283	0			16
							312	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
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	15	1	4685	2	Y	412	411	0			17
							1	4	453	9							
03	5704	X	5680	-0-	-24	-0-	16	1	5170	2	Y	449	444	0			22
							494	9									
04	5520	X	5489	-0-	-31	-0-	18	1	4995	2	Y	413	411	0			24
							22	4	454	9							
05	5704	X	5576	-0-	-128	-0-	20	1	5215	2	Y	305	317	0			12
							5	4	336	9							
06	5520	X	4887	-0-	-633	-0-	19	1	4607	2	Y	213	214	0			11
							27	4	234	9							
07	5704	X	4917	-0-	-787	-0-	14	1	4669	2	Y	213	212	0			12
							234	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	18	1	5599	2	Y	614	615	0			25
							1	4	675	9							
03	6882	X	6821	-0-	-61	-0-	18	1	6030	2	Y	703	694	0			34
							773	9									
04	6660	X	6657	-0-	-3	-0-	21	1	5881	2	Y	663	658	0			39
							26	4	729	9							
05	6882	X	6453	-0-	-429	-0-	22	1	5729	2	Y	633	647	0			25
							6	4	696	9							
06	6660	X	6070	-0-	-590	-0-	22	1	5396	2	Y	564	559	0			30
							32	4	620	9							
07	6634	X	6425	-0-	-209	-0-	17	1	5757	2	Y	592	588	0			34
							651	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4316	-0-	-724	-0-	12	1	3782	2	Y	474	474	0			19
							1	4	521	9							
03	5580	X	4713	-0-	-867	-0-	12	1	4160	2	Y	492	487	0			24
							541	9									
04	4920	X	4209	-0-	-711	-0-	13	1	3696	2	Y	440	438	0			26
							16	4	484	9							
05	4774	X	4475	-0-	-299	-0-	15	1	3950	2	Y	460	468	0			18
							4	4	506	9							
06	4620	X	4147	-0-	-473	-0-	15	1	3666	2	Y	404	401	0			21
							22	4	444	9							
07	4495	X	4151	-0-	-344	-0-	11	1	3698	2	Y	402	400	0			23
							442	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	2532	-0-	-2060	-0-	125	1	2291	2	Y	105	89	0			38
							116	9									
03	5084	X	3028	-0-	-2056	-0-	217	1	2653	2	Y	144	144	0			38
							158	9									
04	4650	X	9	-0-	-4641	-0-	2	1	7	2	Y	-0-	38	0			-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	270	-0-	-1914	-0-	14	1	250	2	Y	5	11	0			2
							6	9									
03	2418	X	1575	-0-	-843	-0-	117	1	1426	2	Y	29	23	0			8
							32	9									
04	2340	X	11	-0-	-2329	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	8	0			-0-
05	2077	X	46	-0-	-2031	-0-	5	1	39	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	8	1	2064	2	Y	104	103	0			1
							114	9									
07	1581	X	779	-0-	-802	-0-	3	1	731	2	Y	41	42	0			-0-
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	384	-0-	-1380	-0-	18	1	329	2	Y	34	68	0			12
							37	9									
03	1705	N	821	-0-	-884	-0-	55	1	675	2	Y	83	73	0			22
							91	9									
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	N	111	-0-	-669	-0-	93	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	5	1	1378	2	Y	68	67	0			1
							75	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2414	-0-	-302	-0-	80	1	1999	2	Y	304	305	0			23
							1	4	334	9							
03	2945	X	2773	-0-	-172	-0-	91	1	2287	2	Y	359	338	0			44
							395	9									
04	2850	X	2691	-0-	-159	-0-	83	1	2204	2	Y	367	386	0			25
							404	9									
05	2945	X	2818	-0-	-127	-0-	79	1	2307	2	Y	387	387	0			25
							6	4	426	9							
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	149	1	2427	2	Y	401	393	0			33
							15	4	441	9							
07	2790	N	2448	-0-	-342	-0-	116	1	2004	2	Y	298	310	0			21
							328	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1536	-0-	-452	-0-	252	1	1126	2	Y	144	142	0			11
							158	9									
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	270	1	1210	2	Y	164	155	0			20
							180	9									
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	295	1	1050	2	Y	162	171	0			11
							178	9									
05	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	284	1	1035	2	Y	161	162	0			10
							3	4	177	9							
06	1620	N	1344	-0-	-276	-0-	257	1	925	2	Y	142	140	0			12
							6	4	156	9							
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	289	1	1271	2	Y	175	175	0			12
							193	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1586	-0-	-458	-0-	313	1	1126	2	Y	134	135	0			10
							147	9									
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	357	1	1456	2	Y	183	171	0			22
							201	9									
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	349	1	1377	2	Y	209	217	0			14
							230	9									
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	334	1	1420	2	Y	217	217	0			14
							4	4	239	9							
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	375	1	1461	2	Y	220	216	0			18
							9	4	242	9							
07	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	366	1	1272	2	Y	172	178	0			12
							189	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	852	X	852	-0-		-0-	-0-	337	1	437	2	Y	71	71	0			5
								78	9									
03	900	X	900	-0-		-0-	-0-	380	1	403	2	Y	106	98	0			13
								117	9									
04	1080	X	1080	-0-		-0-	-0-	378	1	522	2	Y	164	166	0			11
								180	9									
05	1112	X	1112	-0-		-0-	-0-	361	1	556	2	Y	176	176	0			11
								1	4	194	9							
06	1114	X	1114	-0-		-0-	-0-	376	1	547	2	Y	171	168	0			14
								3	4	188	9							
07	1116	N	976	-0-		-140	-0-	381	1	476	2	Y	108	114	0			8
								119	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2686	-0-		-786	-0-	239	1	2085	2	Y	328	332	0			25
								1	4	361	9							
03	3844	X	2970	-0-		-874	-0-	350	1	2277	2	Y	312	299	0			38
								343	9									
04	3720	X	3056	-0-		-664	-0-	343	1	2296	2	Y	379	391	0			26
								417	9									
05	3441	X	3252	-0-		-189	-0-	334	1	2462	2	Y	409	409	0			26
								6	4	450	9							
06	3317	X	3317	-0-		-0-	-0-	404	1	2456	2	Y	402	395	0			33
								15	4	442	9							
07	3251	X	3251	-0-		-0-	-0-	385	1	2489	2	Y	343	352	0			24
								377	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	2332	-0-		-4332	-0-	309	1	1923	2	Y	91	91	0			1
								100	9									
03	7378	X	2774	-0-		-4604	-0-	281	1	2374	2	Y	107	107	0			1
								1	4	118	9							
04	4290	X	3115	-0-		-1175	-0-	278	1	2694	2	Y	112	100	0	12	1	1
								20	4	123	9							
05	4358	X	4358	-0-		-0-	-0-	311	1	3833	2	Y	191	189	0			3
								4	4	210	9							
06	3901	X	3901	-0-		-0-	-0-	320	1	3383	2	Y	172	172	0			3
								9	4	189	9							
07	3488	X	3488	-0-		-0-	-0-	333	1	2996	2	Y	143	144	0			2
								2	4	157	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1263	-0-		-109	-0-	302	1	750	2	Y	192	193	0			14
								211	9									
03	1398	N	1398	-0-		-0-	-0-	355	1	775	2	Y	244	228	0			30
								268	9									
04	1471	N	1471	-0-		-0-	-0-	339	1	801	2	Y	301	310	0			21
								331	9									
05	1395	N	1386	-0-		-9	-0-	333	1	742	2	Y	281	284	0			18
								2	4	309	9							
06	1350	N	1155	-0-		-195	-0-	304	1	621	2	Y	205	206	0			17
								4	4	226	9							
07	1333	N	1272	-0-		-61	-0-	342	1	726	2	Y	185	189	0			13
								204	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2533	-0-	-547	-0-	7	1	2286	2	Y	218	219	0			9
							240	9									
03	3317	X	2807	-0-	-510	-0-	8	1	2540	2	Y	235	233	0			11
							259	9									
04	2760	X	2649	-0-	-111	-0-	9	1	2392	2	Y	216	214	0			13
							10	4	238	9							
05	2852	X	2400	-0-	-452	-0-	8	1	2179	2	Y	192	197	0			8
							2	4	211	9							
06	2730	X	2671	-0-	-59	-0-	10	1	2425	2	Y	202	199	0			11
							14	4	222	9							
07	2821	X	2586	-0-	-235	-0-	7	1	2367	2	Y	193	193	0			11
							212	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2942	-0-	-82	-0-	8	1	2606	2	Y	297	297	0			12
							1	4	327	9							
03	3379	X	3034	-0-	-345	-0-	8	1	2694	2	Y	302	299	0			15
							332	9									
04	3270	X	2861	-0-	-409	-0-	9	1	2536	2	Y	277	276	0			16
							11	4	305	9							
05	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	10	1	2748	2	Y	300	304	0			12
							3	4	330	9							
06	3150	X	2124	-0-	-1026	-0-	8	1	1890	2	Y	195	197	0			10
							11	4	215	9							
07	3255	X	2583	-0-	-672	-0-	7	1	2315	2	Y	237	233	0			14
							261	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3910	-0-	-38	-0-	11	1	3473	2	Y	386	387	0			16
							1	4	425	9							
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	12	1	3964	2	Y	439	434	0			21
							483	9									
04	4290	X	4233	-0-	-57	-0-	14	1	3759	2	Y	404	401	0			24
							16	4	444	9							
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	15	1	4080	2	Y	352	362	0			14
							4	4	387	9							
06	4320	X	3771	-0-	-549	-0-	14	1	3463	2	Y	249	250	0			13
							20	4	274	9							
07	4464	X	3844	-0-	-620	-0-	11	1	3556	2	Y	252	251	0			14
							277	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3229	-0-	-523	-0-	331	1	2557	2	Y	309	312	0			13
							1	4	340	9							
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	318	1	3187	2	Y	496	477	0			32
							546	9									
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	233	1	2339	2	Y	349	355	0			26
							120	4	384	9							
05	3565	X	3100	-0-	-465	-0-	312	1	2414	2	Y	339	346	0			19
							1	4	373	9							
06	3930	X	3731	-0-	-199	-0-	305	1	3047	2	Y	335	336	0			18
							10	4	369	9							
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	512	1	3291	2	Y	359	353	0			24
							1	4	395	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	19	1	1860	2	Y	240	240	0			10
							264	9									
03	2015	X	1992	-0-	-23	-0-	17	1	1686	2	Y	263	256	0			17
							289	9									
04	1950	X	1574	-0-	-376	-0-	14	1	1283	2	Y	192	195	0			14
							66	4	211	9							
05	2387	X	2099	-0-	-288	-0-	18	1	1772	2	Y	280	279	0			15
							1	4	308	9							
06	2310	X	2095	-0-	-215	-0-	17	1	1779	2	Y	266	267	0			14
							6	4	293	9							
07	2387	X	1878	-0-	-509	-0-	14	1	1608	2	Y	233	232	0			15
							256	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	28	1	2771	2	Y	377	376	0			16
							1	4	415	9							
03	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	22	1	2155	2	Y	361	354	0			23
							397	9									
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	24	1	2224	2	Y	326	325	0			24
							114	4	359	9							
05	3565	X	2531	-0-	-1034	-0-	22	1	2163	2	Y	314	321	0			17
							1	4	345	9							
06	3450	X	2804	-0-	-646	-0-	22	1	2403	2	Y	337	336	0			18
							8	4	371	9							
07	3565	X	2468	-0-	-1097	-0-	18	1	2112	2	Y	306	304	0			20
							1	4	337	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
02	5656	X	4991	-0-	-665	-0-	19	1	4369	2	Y	547	548	0			22
							1	4	602	9							
03	6262	X	5625	-0-	-637	-0-	19	1	4960	2	Y	587	580	0			29
							646	9									
04	6060	X	5237	-0-	-823	-0-	22	1	4617	2	Y	525	523	0			31
							20	4	578	9							
05	6200	X	6066	-0-	-134	-0-	26	1	5390	2	Y	586	594	0			23
							5	4	645	9							
06	5430	X	1174	-0-	-4256	-0-	6	1	1043	2	Y	108	125	0			6
							6	4	119	9							
07	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	20	1	5855	2	Y	592	564	0			34
							651	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
02	5404	X	4848	-0-	-556	-0-	18	1	4248	2	Y	528	527	0			21
							1	4	581	9							
03	5425	X	5395	-0-	-30	-0-	18	1	4714	2	Y	603	595	0			29
							663	9									
04	4920	X	4816	-0-	-104	-0-	20	1	4216	2	Y	511	510	0			30
							18	4	562	9							
05	5363	X	5103	-0-	-260	-0-	21	1	4445	2	Y	575	582	0			23
							4	4	633	9							
06	5220	X	4344	-0-	-876	-0-	21	1	3741	2	Y	509	505	0			27
							22	4	560	9							
07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	16	1	4736	2	Y	635	626	0			36
							699	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	582	N	582	-0-		-0-	-0-	140	1	322	2	Y	109	94	0	13	1	3
								120	9									
03	993	N	993	-0-		-0-	-0-	213	1	612	2	Y	153	153	0			3
								168	9									
04	814	N	814	-0-		-0-	-0-	280	1	307	2	Y	206	204	0			5
								227	9									
05	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-	194	1	473	2	Y	458	459	0	2	1	2
								2	4	504	9							
06	1242	N	1242	-0-		-0-	-0-	233	1	524	2	Y	440	440	0			2
								1	4	484	9							
07	1071	N	1071	-0-		-0-	-0-	285	1	368	2	Y	379	379	0			2
								1	4	417	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3074	-0-		-118	-0-	12	1	2703	2	Y	325	325	0			13
								1	4	358	9							
03	3503	X	3269	-0-		-234	-0-	11	1	2887	2	Y	337	334	0			16
								371	9									
04	3390	X	2494	-0-		-896	-0-	11	1	2190	2	Y	257	258	0			15
								10	4	283	9							
05	4494	X	4494	-0-		-0-	-0-	19	1	3969	2	Y	456	453	0			18
								4	4	502	9							
06	4401	X	4401	-0-		-0-	-0-	22	1	3892	2	Y	422	418	0			22
								23	4	464	9							
07	3410	X	3	-0-		-3407	-0-	2	2	1	9	Y	1	23	0			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3645	-0-		-163	-0-	14	1	3138	2	Y	447	449	0			18
								1	4	492	9							
03	4123	X	3918	-0-		-205	-0-	13	1	3385	2	Y	473	468	0			23
								520	9									
04	3930	X	2641	-0-		-1289	-0-	11	1	2306	2	Y	285	291	0			17
								10	4	314	9							
05	4061	X	42	-0-		-4019	-0-	38	2	4	9	Y	4	21	0			-0-
06	3930	X	62	-0-		-3868	-0-	55	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	4030	X	2877	-0-		-1153	-0-	9	1	2562	2	Y	278	262	0			16
								306	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2752	-0-		-20	-0-	18	1	2665	2	Y	63	60	1			61
								69	9									
03	3069	X	3064	-0-		-5	-0-	16	1	2979	2	Y	63	65	1			59
								69	9									
04	3120	X	2085	-0-		-1035	-0-	18	1	2027	2	Y	36	62	1			33
								40	9									
05	3224	X	244	-0-		-2980	-0-	1	1	237	2	Y	5	34	1			4
								6	9									
06	3120	X	-0-	-0-		-3120	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	3069	X	1	-0-		-3068	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	2266	-0-	-1346	-0-	15	1	2198	2	Y	48	73	1			47
							53	9									
03	3317	X	2122	-0-	-1195	-0-	11	1	2068	2	Y	39	50	1			36
							43	9									
04	3210	X	2370	-0-	-840	-0-	21	1	2298	2	Y	46	40	1			42
							51	9									
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	18	1	3768	2	Y	74	57	1			59
							3	4	81	9							
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	10	1	3400	2	Y	66	84	1			41
							73	9									
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	11	1	3583	2	Y	69	41	1			69
							3	4	76	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2265	-0-	-227	-0-	15	1	2151	2	Y	90	54	1			86
							99	9									
03	2759	X	2532	-0-	-227	-0-	13	1	2413	2	Y	96	93	1			89
							106	9									
04	2640	X	2348	-0-	-292	-0-	20	1	2237	2	Y	83	96	1			76
							91	9									
05	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	11	1	2181	2	Y	76	92	1			60
							2	4	84	9							
06	2460	X	2222	-0-	-238	-0-	7	1	2134	2	Y	74	88	1			46
							81	9									
07	2542	X	2162	-0-	-380	-0-	6	1	2086	2	Y	63	45	1			64
							1	4	69	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3572	-0-	-488	-0-	24	1	3479	2	Y	63	75	1			61
							69	9									
03	4495	X	4068	-0-	-427	-0-	21	1	3959	2	Y	80	67	1			74
							88	9									
04	4050	X	3916	-0-	-134	-0-	35	1	3802	2	Y	72	80	1			66
							79	9									
05	4185	X	4170	-0-	-15	-0-	20	1	4066	2	Y	73	81	1			58
							4	4	80	9							
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	13	1	4212	2	Y	67	84	1			41
							74	9									
07	4061	X	3368	-0-	-693	-0-	10	1	3293	2	Y	57	41	1			57
							2	4	63	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	4671	-0-	-1069	-0-	31	1	4546	2	Y	85	84	1			82
							94	9									
03	6355	X	5367	-0-	-988	-0-	28	1	5255	2	Y	76	87	1			71
							84	9									
04	5790	X	5138	-0-	-652	-0-	46	1	5004	2	Y	80	78	1			73
							88	9									
05	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	29	1	5906	2	Y	95	92	1			76
							5	4	105	9							
06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	17	1	5690	2	Y	79	106	1			49
							87	9									
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	16	1	5468	2	Y	69	48	1			70
							4	4	76	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	14	1	3250	2	Y	452	453	0			18
							1	4	497	9							
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	14	1	3740	2	Y	561	552	0			27
							617	9									
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	18	1	3816	2	Y	555	549	0			33
							17	4	611	9							
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	18	1	3810	2	Y	541	553	0			21
							4	4	595	9							
06	3930	X	3863	-0-	-67	-0-	18	1	3331	2	Y	449	446	0			24
							20	4	494	9							
07	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	23	1	6713	2	Y	860	835	0			49
							946	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3144	-0-	-76	-0-	12	1	2806	2	Y	295	296	0			12
							1	4	325	9							
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	13	1	3252	2	Y	322	318	0			16
							354	9									
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	15	1	3135	2	Y	295	294	0			17
							14	4	325	9							
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	17	1	3429	2	Y	304	309	0			12
							3	4	334	9							
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	19	1	3446	2	Y	271	269	0			14
							20	4	298	9							
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	12	1	3503	2	Y	266	265	0			15
							293	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3308	-0-	-444	-0-	13	1	2946	2	Y	316	317	0			13
							1	4	348	9							
03	4154	X	3901	-0-	-253	-0-	13	1	3442	2	Y	405	398	0			20
							446	9									
04	4020	X	3581	-0-	-439	-0-	15	1	3160	2	Y	356	355	0			21
							14	4	392	9							
05	3999	X	3903	-0-	-96	-0-	17	1	3452	2	Y	392	398	0			15
							3	4	431	9							
06	3780	X	3443	-0-	-337	-0-	17	1	3045	2	Y	330	328	0			17
							18	4	363	9							
07	3906	X	3520	-0-	-386	-0-	11	1	3171	2	Y	307	306	0			18
							338	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	31	1	2910	2	Y	386	390	0			43
							43	4	425	9							
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	37	1	3237	2	Y	363	358	0			48
							23	4	399	9							
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	32	1	3185	2	Y	361	365	0			44
							18	4	397	9							
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	43	1	3245	2	Y	372	372	0			44
							15	4	409	9							
06	3540	X	3270	-0-	-270	-0-	76	1	2797	2	Y	326	313	0			57
							38	4	359	9							
07	3534	X	3281	-0-	-253	-0-	50	1	2846	2	Y	336	364	0			29
							15	4	370	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1997	-0-	-159	-0-	19	1	1799	2	Y	138	139	0			15
							27	4	152	9							
03	2387	X	2284	-0-	-103	-0-	23	1	2032	2	Y	195	184	0			26
							14	4	215	9							
04	2190	X	2103	-0-	-87	-0-	18	1	1863	2	Y	192	195	0			23
							11	4	211	9							
05	2263	X	2237	-0-	-26	-0-	27	1	2003	2	Y	180	182	0			21
							9	4	198	9							
06	2220	X	1939	-0-	-281	-0-	47	1	1705	2	Y	149	144	0			26
							23	4	164	9							
07	2170	N	1921	-0-	-249	-0-	30	1	1716	2	Y	151	164	0			13
							9	4	166	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	28	1	2577	2	Y	269	271	0			30
							38	4	296	9							
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	32	1	2861	2	Y	288	280	0			38
							20	4	317	9							
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	27	1	2730	2	Y	296	298	0			36
							16	4	326	9							
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	38	1	2817	2	Y	310	310	0			36
							13	4	341	9							
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	71	1	2600	2	Y	326	305	0			57
							35	4	359	9							
07	3255	X	2767	-0-	-488	-0-	41	1	2368	2	Y	314	344	0			27
							13	4	345	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
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	30	1	2778	2	Y	351	361	0			39
							41	4	386	9							
03	3503	X	3375	-0-	-128	-0-	33	1	2935	2	Y	351	344	0			46
							21	4	386	9							
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	29	1	2972	2	Y	364	366	0			44
							17	4	400	9							
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	41	1	3061	2	Y	398	395	0			47
							14	4	438	9							
06	3390	X	3149	-0-	-241	-0-	75	1	2740	2	Y	270	270	0			47
							37	4	297	9							
07	3596	X	3355	-0-	-241	-0-	52	1	2965	2	Y	293	315	0			25
							16	4	322	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
02	1904	N	1833	-0-	-71	-0-	17	1	1550	2	Y	221	222	0			24
							23	4	243	9							
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	22	1	1964	2	Y	238	231	0			31
							14	4	262	9							
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	20	1	1975	2	Y	240	242	0			29
							11	4	264	9							
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	24	1	1796	2	Y	228	230	0			27
							8	4	251	9							
06	2100	N	1927	-0-	-173	-0-	45	1	1655	2	Y	186	180	0			33
							22	4	205	9							
07	2356	N	1998	-0-	-358	-0-	30	1	1742	2	Y	197	213	0			17
							9	4	217	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4012	-0-	-468	-0-	15	1	3537	2	Y	417	417	0			17
							1	4	459	9							
03	4867	X	4321	-0-	-546	-0-	15	1	3808	2	Y	453	448	0			22
							498	9									
04	4440	X	4071	-0-	-369	-0-	17	1	3597	2	Y	401	399	0			24
							16	4	441	9							
05	4495	X	4406	-0-	-89	-0-	19	1	3913	2	Y	427	434	0			17
							4	4	470	9							
06	4320	X	4084	-0-	-236	-0-	20	1	3630	2	Y	375	372	0			20
							21	4	413	9							
07	4433	X	4140	-0-	-293	-0-	13	1	3711	2	Y	378	376	0			22
							416	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	4122	-0-	-50	-0-	16	1	3644	2	Y	419	420	0			17
							1	4	461	9							
03	4619	X	4597	-0-	-22	-0-	16	1	4077	2	Y	458	453	0			22
							504	9									
04	4470	X	4354	-0-	-116	-0-	19	1	3886	2	Y	393	392	0			23
							17	4	432	9							
05	4619	X	4524	-0-	-95	-0-	20	1	4064	2	Y	396	403	0			16
							4	4	436	9							
06	4440	X	4266	-0-	-174	-0-	21	1	3831	2	Y	356	353	0			19
							22	4	392	9							
07	4588	X	4239	-0-	-349	-0-	13	1	3865	2	Y	328	328	0			19
							361	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3940	-0-	-64	-0-	15	1	3488	2	Y	396	398	0			16
							1	4	436	9							
03	4278	X	4221	-0-	-57	-0-	15	1	3781	2	Y	386	383	0			19
							425	9									
04	4140	X	3932	-0-	-208	-0-	17	1	3519	2	Y	346	345	0			20
							15	4	381	9							
05	4371	X	4294	-0-	-77	-0-	19	1	3861	2	Y	373	378	0			15
							4	4	410	9							
06	4230	X	4056	-0-	-174	-0-	20	1	3649	2	Y	333	330	0			18
							21	4	366	9							
07	4371	X	3947	-0-	-424	-0-	12	1	3582	2	Y	321	321	0			18
							353	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4157	-0-	-155	-0-	16	1	3733	2	Y	370	371	0			15
							1	4	407	9							
03	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	16	1	4150	2	Y	413	408	0			20
							454	9									
04	4620	X	4364	-0-	-256	-0-	19	1	3915	2	Y	375	373	0			22
							17	4	413	9							
05	4681	X	4585	-0-	-96	-0-	20	1	4135	2	Y	387	394	0			15
							4	4	426	9							
06	4470	X	4231	-0-	-239	-0-	21	1	3830	2	Y	325	323	0			17
							22	4	358	9							
07	4619	X	4282	-0-	-337	-0-	14	1	3916	2	Y	320	319	0			18
							352	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	4872	-0-	-448	-0-	18	1	4220	2	Y	575	576	0			23
							1	4	633	9							
03	5673	X	5367	-0-	-306	-0-	18	1	4652	2	Y	634	626	0			31
							697	9									
04	5460	X	5117	-0-	-343	-0-	21	1	4395	2	Y	620	614	0			37
							19	4	682	9							
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	23	1	4747	2	Y	669	680	0			26
							5	4	736	9							
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	25	1	4530	2	Y	605	599	0			32
							27	4	666	9							
07	5394	X	5322	-0-	-72	-0-	16	1	4688	2	Y	562	562	0			32
							618	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	96	1	4444	2	Y	648	641	0			37
							7	4	713	9							
03	5704	X	4645	-0-	-1059	-0-	84	1	3925	2	Y	570	576	0			31
							9	4	627	9							
04	5520	X	4807	-0-	-713	-0-	96	1	3942	2	Y	651	651	0			31
							53	4	716	9							
05	5828	X	5349	-0-	-479	-0-	117	1	4524	2	Y	644	645	0			30
							708	9									
06	5640	X	5022	-0-	-618	-0-	92	1	4286	2	Y	566	572	0			24
							21	4	623	9							
07	5828	X	5232	-0-	-596	-0-	123	1	4455	2	Y	570	566	0			28
							27	4	627	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	84	1	3922	2	Y	602	592	0			35
							6	4	662	9							
03	4805	X	3886	-0-	-919	-0-	70	1	3278	2	Y	483	491	0			27
							7	4	531	9							
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	117	1	4810	2	Y	562	563	0			26
							65	4	618	9							
05	5177	X	4261	-0-	-916	-0-	95	1	3694	2	Y	429	435	0			20
							472	9									
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	97	1	4514	2	Y	561	557	0			24
							23	4	617	9							
07	5797	X	5088	-0-	-709	-0-	118	1	4294	2	Y	591	586	0			29
							26	4	650	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	3584	-0-	-952	-0-	65	1	3021	2	Y	448	444	0			26
							5	4	493	9							
03	5022	X	4209	-0-	-813	-0-	77	1	3567	2	Y	506	504	0			28
							8	4	557	9							
04	4680	X	3157	-0-	-1523	-0-	64	1	2640	2	Y	380	390	0			18
							35	4	418	9							
05	4464	X	3337	-0-	-1127	-0-	69	1	2671	2	Y	543	536	0			25
							597	9									
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	74	1	3411	2	Y	535	537	0			23
							17	4	589	9							
07	4216	X	3769	-0-	-447	-0-	87	1	3168	2	Y	450	451	0			22
							19	4	495	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3511	-0-	-409	-0-	63	1	2931	2	Y	465	461	0			27
							5	4	512	9							
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	88	1	4102	2	Y	572	568	0			31
							9	4	629	9							
04	3900	X	3229	-0-	-671	-0-	65	1	2693	2	Y	395	407	0			19
							36	4	435	9							
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	87	1	3362	2	Y	544	538	0			25
							598	9									
06	4200	X	3621	-0-	-579	-0-	65	1	3007	2	Y	485	489	0			21
							15	4	534	9							
07	4836	X	3667	-0-	-1169	-0-	84	1	3045	2	Y	473	471	0			23
							18	4	520	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	72	1	3371	2	Y	556	550	0			32
							5	4	612	9							
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	80	1	3739	2	Y	516	520	0			28
							8	4	568	9							
04	4140	X	3871	-0-	-269	-0-	80	1	3301	2	Y	405	414	0			19
							44	4	446	9							
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	101	1	3911	2	Y	503	499	0			23
							553	9									
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	78	1	3632	2	Y	449	453	0			19
							18	4	494	9							
07	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	105	1	3817	2	Y	468	464	0			23
							23	4	515	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	2321	-0-	-1403	-0-	42	1	1938	2	Y	307	303	0			18
							3	4	338	9							
03	3565	X	2338	-0-	-1227	-0-	42	1	1965	2	Y	297	299	0			16
							4	4	327	9							
04	3450	X	2344	-0-	-1106	-0-	48	1	1962	2	Y	280	283	0			13
							26	4	308	9							
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	64	1	2495	2	Y	343	340	0			16
							377	9									
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	51	1	2357	2	Y	344	345	0			15
							12	4	378	9							
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	63	1	2302	2	Y	287	288	0			14
							14	4	316	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	5853	-0-	-223	-0-	107	1	4978	2	Y	691	682	0			40
							8	4	760	9							
03	6727	X	5820	-0-	-907	-0-	106	1	4943	2	Y	691	693	0			38
							11	4	760	9							
04	6450	X	5607	-0-	-843	-0-	113	1	4644	2	Y	716	720	0			34
							62	4	788	9							
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	148	1	5723	2	Y	817	813	0			38
							899	9									
06	6270	X	5962	-0-	-308	-0-	109	1	5057	2	Y	701	709	0			30
							25	4	771	9							
07	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	151	1	5495	2	Y	827	816	0			41
							33	4	910	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 9153 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2498	-0-	-694	-0-	249	1	1852	2	Y	359	350	0			22
							2	4	395	9							
03	3286	X	2387	-0-	-899	-0-	220	1	1768	2	Y	354	363	0			13
							10	4	389	9							
04	2970	X	1749	-0-	-1221	-0-	193	1	1244	2	Y	284	284	0			13
							312	9									
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	216	1	2049	2	Y	462	456	0			19
							508	9									
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	209	1	2249	2	Y	451	452	0			18
							496	9									
07	2759	X	2696	-0-	-63	-0-	225	1	2042	2	Y	384	388	0			14
							7	4	422	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	1695	-0-	-1945	-0-	164	1	1291	2	Y	217	220	0			13
							1	4	239	9							
03	3627	X	2368	-0-	-1259	-0-	167	1	1846	2	Y	314	316	0			11
							10	4	345	9							
04	3510	X	2945	-0-	-565	-0-	238	1	2228	2	Y	435	426	0			20
							479	9									
05	3038	X	2274	-0-	-764	-0-	207	1	1718	2	Y	317	324	0			13
							349	9									
06	2940	X	2688	-0-	-252	-0-	208	1	2082	2	Y	362	360	0			15
							398	9									
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	257	1	2630	2	Y	458	456	0			17
							8	4	504	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	315	1	2942	2	Y	416	394	0			26
							3	4	458	9							
03	3503	X	3072	-0-	-431	-0-	237	1	2428	2	Y	358	371	0			13
							13	4	394	9							
04	3390	X	1455	-0-	-1935	-0-	207	1	1052	2	Y	178	183	0			8
							196	9									
05	4123	X	1378	-0-	-2745	-0-	238	1	990	2	Y	136	138	0			6
							150	9									
06	3990	X	3348	-0-	-642	-0-	285	1	2594	2	Y	426	415	0			17
							469	9									
07	3720	X	3025	-0-	-695	-0-	332	1	2236	2	Y	409	411	0			15
							7	4	450	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	262	-0-	-2902	-0-	174	1	74	2	Y	13	23	0			1
							14	9									
03	2852	X	2493	-0-	-359	-0-	252	1	1864	2	Y	334	323	0			12
							10	4	367	9							
04	2760	X	1707	-0-	-1053	-0-	197	1	1196	2	Y	285	284	0			13
							314	9									
05	2852	X	2237	-0-	-615	-0-	205	1	1650	2	Y	347	345	0			15
							382	9									
06	2400	X	1358	-0-	-1042	-0-	193	1	955	2	Y	191	198	0			8
							210	9									
07	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	225	1	1178	2	Y	237	236	0			9
							4	4	261	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3919	-0-	-57	-0-	297	1	3034	2	Y	532	516	0			33
							3	4	585	9							
03	4402	X	3562	-0-	-840	-0-	228	1	2809	2	Y	463	479	0			17
							16	4	509	9							
04	4260	X	2760	-0-	-1500	-0-	248	1	2002	2	Y	464	460	0			21
							510	9									
05	4340	X	3413	-0-	-927	-0-	269	1	2604	2	Y	491	491	0			21
							540	9									
06	4200	X	3284	-0-	-916	-0-	220	1	2585	2	Y	435	438	0			18
							479	9									
07	4061	X	2914	-0-	-1147	-0-	227	1	2265	2	Y	377	381	0			14
							7	4	415	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8821 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	391	-0-	-1653	-0-	138	1	186	2	Y	61	60	0			4
							67	9									
03	3565	X	1407	-0-	-2158	-0-	236	1	844	2	Y	293	286	0			11
							5	4	322	9							
04	3450	X	1377	-0-	-2073	-0-	196	1	818	2	Y	330	326	0			15
							363	9									
05	3565	X	2069	-0-	-1496	-0-	217	1	1361	2	Y	446	442	0			19
							491	9									
06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	210	1	1313	2	Y	394	397	0			16
							433	9									
07	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	257	1	1068	2	Y	286	292	0			10
							3	4	315	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8810 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	339	1	3720	2	Y	645	629	0			40
							4	4	710	9							
03	4371	X	4011	-0-	-360	-0-	243	1	3194	2	Y	505	527	0			18
							18	4	556	9							
04	4230	X	2482	-0-	-1748	-0-	278	1	1838	2	Y	333	336	0			15
							366	9									
05	5270	X	1896	-0-	-3374	-0-	246	1	1420	2	Y	209	215	0			9
							230	9									
06	5100	X	3632	-0-	-1468	-0-	313	1	2868	2	Y	410	402	0			17
							451	9									
07	5270	X	4151	-0-	-1119	-0-	353	1	3236	2	Y	502	501	0			18
							10	4	552	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	1562	-0-	-1630	-0-	197	1	1127	2	Y	215	214	0			13
							1	4	237	9							
03	2821	X	1510	-0-	-1311	-0-	189	1	1030	2	Y	259	263	0			9
							6	4	285	9							
04	2340	X	1804	-0-	-536	-0-	205	1	1214	2	Y	350	343	0			16
							385	9									
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	299	1	2110	2	Y	494	489	0			21
							543	9									
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	260	1	2379	2	Y	506	506	0			21
							557	9									
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	264	1	2260	2	Y	408	414	0			15
							7	4	449	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	301	1	2020	2	Y	1056	1002	0			65
							2	4	1162	9							
03	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	250	1	1292	2	Y	817	853	0			29
							7	4	899	9							
04	2130	X	1850	-0-	-280	-0-	222	1	905	2	Y	657	656	0			30
							723	9									
05	3844	X	1814	-0-	-2030	-0-	239	1	956	2	Y	563	569	0			24
							619	9									
06	3720	X	2696	-0-	-1024	-0-	248	1	1537	2	Y	828	818	0			34
							911	9									
07	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	295	1	3307	2	Y	2147	2103	0			78
							11	4	2362	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	335	-0-	-1821	-0-	137	1	145	2	Y	48	47	0			3
							53	9									
03	1829	X	443	-0-	-1386	-0-	158	1	205	2	Y	72	72	0			3
							1	4	79	9							
04	1770	X	358	-0-	-1412	-0-	107	1	175	2	Y	69	69	0			3
							76	9									
05	403	X	59	-0-	-344	-0-	13	1	34	2	Y	11	14	0			-0-
							12	9									
06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	58	1	1473	2	Y	438	420	0			18
							482	9									
07	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	190	1	2037	2	Y	545	543	0			20
							7	4	600	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1645	-0-	-987	-0-	186	1	1179	2	Y	254	252	0			16
							1	4	279	9							
03	2914	X	2113	-0-	-801	-0-	188	1	1602	2	Y	285	291	0			10
							9	4	314	9							
04	2220	X	1896	-0-	-324	-0-	198	1	1388	2	Y	282	279	0			13
							310	9									
05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	203	1	1619	2	Y	266	268	0			11
							293	9									
06	2040	X	1206	-0-	-834	-0-	140	1	901	2	Y	150	155	0			6
							165	9									
07	2108	X	1463	-0-	-645	-0-	208	1	1025	2	Y	206	204	0			8
							3	4	227	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	8	1	1904	2	Y	67	69	0			15
							1	4	74	9							
03	2077	X	2024	-0-	-53	-0-	9	1	1937	2	Y	68	65	0			18
							3	4	75	9							
04	2010	X	1973	-0-	-37	-0-	10	1	1866	2	Y	70	67	0			21
							20	4	77	9							
05	2201	X	1979	-0-	-222	-0-	10	1	1904	2	Y	58	64	0			15
							1	4	64	9							
06	2130	X	1732	-0-	-398	-0-	11	1	1649	2	Y	47	51	0			11
							20	4	52	9							
07	2201	X	1698	-0-	-503	-0-	8	1	1640	2	Y	45	45	0			11
							50	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2879	-0-	-229	-0-	11	1	2755	2	Y	101	111	0			22
							2	4	111	9							
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	15	1	3158	2	Y	147	131	0			38
							4	4	162	9							
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	16	1	3013	2	Y	161	151	0			48
							33	4	177	9							
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	16	1	3152	2	Y	136	150	0			34
							1	4	150	9							
06	3240	X	3208	-0-	-32	-0-	20	1	2978	2	Y	157	156	0			35
							37	4	173	9							
07	3348	X	3323	-0-	-25	-0-	15	1	3122	2	Y	168	163	0			40
							1	4	185	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2708	-0-	-736	-0-	11	1	2586	2	Y	99	107	0			22
							2	4	109	9							
03	4092	X	2923	-0-	-1169	-0-	13	1	2788	2	Y	107	101	0			28
							4	4	118	9							
04	3960	X	2726	-0-	-1234	-0-	13	1	2567	2	Y	107	103	0			32
							28	4	118	9							
05	4092	X	2844	-0-	-1248	-0-	14	1	2730	2	Y	90	99	0			23
							1	4	99	9							
06	2910	X	1834	-0-	-1076	-0-	12	1	1733	2	Y	62	71	0			14
							21	4	68	9							
07	3007	X	2811	-0-	-196	-0-	13	1	2688	2	Y	99	89	0			24
							1	4	109	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	29	1	7149	2	Y	499	561	0			110
							5	4	549	9							
03	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	38	1	8040	2	Y	560	524	0			146
							11	4	616	9							
04	9390	X	8077	-0-	-1313	-0-	39	1	7347	2	Y	555	536	0			165
							80	4	611	9							
05	9703	X	8022	-0-	-1681	-0-	39	1	7483	2	Y	452	503	0			114
							3	4	497	9							
06	9390	X	7693	-0-	-1697	-0-	48	1	7062	2	Y	451	465	0			100
							87	4	496	9							
07	8680	X	7806	-0-	-874	-0-	36	1	7280	2	Y	444	438	0			106
							2	4	488	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3477	-0-	-191	-0-	13	1	3201	2	Y	237	260	0			52
							2	4	261	9							
03	4061	X	3788	-0-	-273	-0-	16	1	3484	2	Y	257	242	0			67
							5	4	283	9							
04	3900	X	3542	-0-	-358	-0-	17	1	3203	2	Y	261	250	0			78
							35	4	287	9							
05	3844	X	3646	-0-	-198	-0-	17	1	3375	2	Y	229	249	0			58
							2	4	252	9							
06	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	22	1	3272	2	Y	238	243	0			53
							40	4	262	9							
07	3844	X	3717	-0-	-127	-0-	17	1	3417	2	Y	256	248	0			61
							1	4	282	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	3276	X	3244	-0-		-32	-0-	12	1	3051	2	Y	163	174	0			36
								2	4	179	9							
03	3596	X	3533	-0-		-63	-0-	15	1	3322	2	Y	174	165	0			45
								5	4	191	9							
04	3480	X	3382	-0-		-98	-0-	16	1	3143	2	Y	172	166	0			51
								34	4	189	9							
05	3596	X	3332	-0-		-264	-0-	16	1	3172	2	Y	130	148	0			33
								1	4	143	9							
06	3480	X	3327	-0-		-153	-0-	21	1	3091	2	Y	161	158	0			36
								38	4	177	9							
07	3596	X	3419	-0-		-177	-0-	16	1	3198	2	Y	185	177	0			44
								1	4	204	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

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

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

02	3864	X	3682	-0-		-182	-0-	14	1	3506	2	Y	145	158	0			32
								2	4	160	9							
03	4216	X	4020	-0-		-196	-0-	18	1	3823	2	Y	158	149	0			41
								5	4	174	9							
04	4020	X	3776	-0-		-244	-0-	18	1	3524	2	Y	178	166	0			53
								38	4	196	9							
05	4154	X	3888	-0-		-266	-0-	19	1	3685	2	Y	165	176	0			42
								2	4	182	9							
06	3990	X	3710	-0-		-280	-0-	23	1	3475	2	Y	154	162	0			34
								43	4	169	9							
07	4092	X	3883	-0-		-209	-0-	18	1	3685	2	Y	163	158	0			39
								1	4	179	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

02	4340	X	4158	-0-		-182	-0-	36	1	3630	2	Y	447	446	0			29
								492	9									
03	4805	X	4722	-0-		-83	-0-	43	1	4133	2	Y	496	484	0			41
								546	9									
04	4650	X	4250	-0-		-400	-0-	45	1	3714	2	Y	446	444	0			43
								491	9									
05	4774	X	4483	-0-		-291	-0-	43	1	3934	2	Y	460	454	0			49
								506	9									
06	4560	X	4342	-0-		-218	-0-	56	1	3832	2	Y	413	403	0			59
								454	9									
07	4712	X	4459	-0-		-253	-0-	42	1	3930	2	Y	443	457	0			45
								487	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	5274	-0-		-326	-0-	47	1	4730	2	Y	452	449	0			30
								497	9									
03	5859	X	5753	-0-		-106	-0-	54	1	5185	2	Y	467	458	0			39
								514	9									
04	5557	X	5557	-0-		-0-	-0-	61	1	4990	2	Y	460	455	0			44
								506	9									
05	5837	X	5837	-0-		-0-	-0-	58	1	5266	2	Y	466	460	0			50
								513	9									
06	5640	X	5526	-0-		-114	-0-	73	1	4985	2	Y	425	415	0			60
								468	9									
07	5828	X	5689	-0-		-139	-0-	55	1	5127	2	Y	461	474	0			47
								507	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5714	-0-		-110	-0-	50	1	5050	2	Y	558	556	0			36
								614	9									
03	6448	X	6187	-0-		-261	-0-	57	1	5477	2	Y	594	581	0			49
								653	9									
04	6240	X	5430	-0-		-810	-0-	58	1	4804	2	Y	516	515	0			50
								568	9									
05	6386	X	5858	-0-		-528	-0-	57	1	5193	2	Y	553	544	0			59
								608	9									
06	6120	X	5598	-0-		-522	-0-	73	1	5030	2	Y	450	445	0			64
								495	9									
07	6014	X	5767	-0-		-247	-0-	55	1	5152	2	Y	509	521	0			52
								560	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	5059	-0-		-177	-0-	44	1	4510	2	Y	459	460	0			30
								505	9									
03	5797	X	5530	-0-		-267	-0-	51	1	4955	2	Y	476	467	0			39
								524	9									
04	5580	X	5064	-0-		-516	-0-	55	1	4556	2	Y	412	411	0			40
								453	9									
05	5704	X	5443	-0-		-261	-0-	54	1	4904	2	Y	441	434	0			47
								485	9									
06	5430	X	5320	-0-		-110	-0-	69	1	4712	2	Y	490	468	0			69
								539	9									
07	5611	X	5458	-0-		-153	-0-	52	1	4872	2	Y	485	505	0			49
								534	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	5533	-0-		-655	-0-	48	1	4832	2	Y	594	595	0			39
								653	9									
03	7181	X	7181	-0-		-0-	-0-	65	1	6292	2	Y	749	726	0			62
								824	9									
04	6630	X	6391	-0-		-239	-0-	67	1	5537	2	Y	715	708	0			69
								787	9									
05	6851	X	6632	-0-		-219	-0-	63	1	5776	2	Y	721	713	0			77
								793	9									
06	6630	X	6602	-0-		-28	-0-	83	1	5725	2	Y	722	697	0			102
								794	9									
07	7192	X	7006	-0-		-186	-0-	65	1	6109	2	Y	756	781	0			77
								832	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	22	1	4994	2	Y	720	663	1			116
							792	9									
03	6417	X	6269	-0-	-148	-0-	14	1	5388	2	Y	787	813	1			90
							1	4	866	9							
04	6210	X	5927	-0-	-283	-0-	20	1	4792	2	Y	689	717	1			62
							357	4	758	9							
05	6417	X	6118	-0-	-299	-0-	18	1	5290	2	Y	736	707	1			91
							810	9									
06	6210	X	5898	-0-	-312	-0-	24	1	4908	2	Y	703	709	1			85
							193	4	773	9							
07	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	20	1	5321	2	Y	736	731	1			90
							21	4	810	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	5185	-0-	-191	-0-	44	1	4480	2	Y	601	599	0			39
							661	9									
03	5952	X	5652	-0-	-300	-0-	51	1	4909	2	Y	629	616	0			52
							692	9									
04	5700	X	5558	-0-	-142	-0-	59	1	4821	2	Y	616	609	0			59
							678	9									
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	56	1	5128	2	Y	663	651	0			71
							729	9									
06	5610	X	5083	-0-	-527	-0-	64	1	4407	2	Y	556	548	0			79
							612	9									
07	5735	X	5672	-0-	-63	-0-	54	1	5025	2	Y	539	563	0			55
							593	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3351	-0-	-485	-0-	205	1	2741	2	Y	368	355	0			32
							405	9									
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	196	1	3684	2	Y	433	443	0			22
							476	9									
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	148	1	3418	2	Y	413	404	0			31
							39	4	454	9							
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	129	1	3616	2	Y	434	433	0			32
							1	4	477	9							
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	157	1	4142	2	Y	505	516	0			21
							55	4	556	9							
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	162	1	4057	2	Y	491	495	0			17
							54	4	540	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2903	-0-	-121	-0-	168	1	2431	2	Y	276	264	0			24
							304	9									
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	180	1	2732	2	Y	287	296	0			15
							316	9									
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	177	1	2706	2	Y	298	291	0			22
							31	4	328	9							
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	151	1	2751	2	Y	328	326	0			24
							361	9									
06	3120	X	3069	-0-	-51	-0-	147	1	2548	2	Y	309	320	0			13
							34	4	340	9							
07	3348	X	2947	-0-	-401	-0-	147	1	2451	2	Y	287	290	0			10
							33	4	316	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3131	-0-	-733	-0-	90	1	2757	2	Y	258	251	0			23
							284	9									
03	4278	X	3704	-0-	-574	-0-	93	1	3288	2	Y	294	302	0			15
							323	9									
04	4140	X	3623	-0-	-517	-0-	81	1	3183	2	Y	293	286	0			22
							37	4	322	9							
05	4247	X	4128	-0-	-119	-0-	72	1	3694	2	Y	328	326	0			24
							1	4	361	9							
06	4110	X	3930	-0-	-180	-0-	70	1	3470	2	Y	313	324	0			13
							46	4	344	9							
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	75	1	3566	2	Y	319	321	0			11
							48	4	351	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	3004	-0-	-48	-0-	162	1	2491	2	Y	319	306	0			28
							351	9									
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	181	1	2931	2	Y	398	405	0			21
							438	9									
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	177	1	2651	2	Y	411	401	0			31
							30	4	452	9							
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	153	1	2795	2	Y	431	430	0			32
							474	9									
06	3330	X	3171	-0-	-159	-0-	146	1	2551	2	Y	400	415	0			17
							34	4	440	9							
07	3348	X	3306	-0-	-42	-0-	149	1	2666	2	Y	414	416	0			15
							36	4	455	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	16	1	3569	2	Y	467	431	1			75
							514	9									
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	10	1	3910	2	Y	549	561	1			63
							1	4	604	9							
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	15	1	3647	2	Y	512	529	1			46
							272	4	563	9							
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	14	1	3948	2	Y	536	516	1			66
							590	9									
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	18	1	3634	2	Y	510	514	1			62
							143	4	561	9							
07	4216	X	4170	-0-	-46	-0-	13	1	3625	2	Y	471	475	1			58
							14	4	518	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3332	-0-	-476	-0-	13	1	2937	2	Y	347	322	1			56
							382	9									
03	4092	X	3100	-0-	-992	-0-	7	1	2810	2	Y	256	283	1			29
							1	4	282	9							
04	3810	X	16	-0-	-3794	-0-	14	2	1	4	Y	1	30	1			-0-
							1	9									
05	3906	X	3900	-0-	-6	-0-	12	1	3550	2	Y	307	269	1			38
							338	9									
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	17	1	3386	2	Y	302	303	1			37
							133	4	332	9							
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	13	1	3492	2	Y	283	285	1			35
							14	4	311	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	6680	-0-	-40	-0-	26	1	6002	2	Y	593	549	1			95
							652	9									
03	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	18	1	6901	2	Y	655	675	1			75
							1	4	721	9							
04	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	30	1	7361	2	Y	683	696	1			62
							549	4	751	9							
05	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	26	1	7370	2	Y	659	640	1			81
							725	9									
06	7200	X	7092	-0-	-108	-0-	30	1	6166	2	Y	594	603	1			72
							243	4	653	9							
07	8990	X	7525	-0-	-1465	-0-	25	1	6755	2	Y	653	645	1			80
							27	4	718	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

02	3304	X	2686	-0-	-618	-0-	166	1	2156	2	Y	331	321	0			29
							364	9									
03	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	179	1	2829	2	Y	375	385	0			19
							413	9									
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	178	1	2844	2	Y	389	379	0			29
							33	4	428	9							
05	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	153	1	2858	2	Y	388	388	0			29
							427	9									
06	3300	X	3253	-0-	-47	-0-	147	1	2666	2	Y	367	381	0			15
							36	4	404	9							
07	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	152	1	2891	2	Y	362	364	0			13
							39	4	398	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	175	1	3535	2	Y	376	358	0			33
							414	9									
03	3627	X	3193	-0-	-434	-0-	178	1	2719	2	Y	269	288	0			14
							296	9									
04	3600	X	3298	-0-	-302	-0-	177	1	2779	2	Y	282	275	0			21
							32	4	310	9							
05	4557	X	3144	-0-	-1413	-0-	151	1	2694	2	Y	272	273	0			20
							299	9									
06	4410	X	3156	-0-	-1254	-0-	146	1	2697	2	Y	252	261	0			11
							36	4	277	9							
07	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	152	1	2921	2	Y	251	253	0			9
							39	4	276	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3199	-0-	-133	-0-	186	1	2641	2	Y	338	324	0			30
							372	9									
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	202	1	3461	2	Y	410	419	0			21
							451	9									
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	186	1	3108	2	Y	379	372	0			28
							36	4	417	9							
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	173	1	3450	2	Y	419	416	0			31
							461	9									
06	3990	X	3670	-0-	-320	-0-	164	1	3043	2	Y	384	399	0			16
							41	4	422	9							
07	4123	X	3476	-0-	-647	-0-	166	1	2877	2	Y	359	362	0			13
							38	4	395	9							

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	397	1	4299	2	Y	506	522	0			62
							557	9									
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	426	1	4575	2	Y	493	511	0			44
							542	9									
04	5910	X	5045	-0-	-865	-0-	417	1	4152	2	Y	431	432	0			43
							2	4	474	9							
05	6107	X	5497	-0-	-610	-0-	591	1	4422	2	Y	440	445	0			38
							484	9									
06	5910	X	5065	-0-	-845	-0-	522	1	4086	2	Y	399	412	0			25
							18	4	439	9							
07	5828	X	5127	-0-	-701	-0-	592	1	4176	2	Y	326	309	0			42
							359	9									

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	3788	-0-	-1448	-0-	224	1	3190	2	Y	340	353	0			42
							374	9									
03	5797	X	3505	-0-	-2292	-0-	276	1	2918	2	Y	283	300	0			25
							311	9									
04	5610	X	2399	-0-	-3211	-0-	233	1	1945	2	Y	200	205	0			20
							1	4	220	9							
05	5735	X	2642	-0-	-3093	-0-	358	1	2034	2	Y	227	227	0			20
							250	9									
06	4500	X	2879	-0-	-1621	-0-	393	1	2258	2	Y	198	206	0			12
							10	4	218	9							
07	4185	X	3139	-0-	-1046	-0-	449	1	2455	2	Y	214	199	0			27
							235	9									

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1775	-0-	-241	-0-	232	1	1436	2	Y	97	102	0			12
							107	9									
03	1705	X	1128	-0-	-577	-0-	142	1	923	2	Y	57	64	0			5
							63	9									
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	227	1	2506	2	Y	160	149	0			16
							1	4	176	9							
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	277	1	2506	2	Y	157	159	0			14
							173	9									
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	238	1	2283	2	Y	144	149	0			9
							10	4	158	9							
07	3007	X	2562	-0-	-445	-0-	244	1	2147	2	Y	155	144	0			20
							171	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	3655	-0-	-2057	-0-	322	1	3144	2	Y	172	177	0			21
							189	9									
03	6324	X	2988	-0-	-3336	-0-	303	1	2546	2	Y	126	136	0			11
							139	9									
04	6120	X	1115	-0-	-5005	-0-	219	1	840	2	Y	51	57	0			5
							56	9									
05	5115	X	1548	-0-	-3567	-0-	315	1	1123	2	Y	100	96	0			9
							110	9									
06	4140	X	1615	-0-	-2525	-0-	297	1	1189	2	Y	113	115	0			7
							5	4	124	9							
07	4061	X	1289	-0-	-2772	-0-	296	1	872	2	Y	110	103	0			14
							121	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	86	1	2743	2	Y	328	314	0			29
							361	9									
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	91	1	3275	2	Y	373	383	0			19
							410	9									
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	92	1	3189	2	Y	374	365	0			28
							37	4	411	9							
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	83	1	3292	2	Y	384	383	0			29
							422	9									
06	3660	X	2955	-0-	-705	-0-	77	1	2526	2	Y	289	306	0			12
							34	4	318	9							
07	3720	X	3196	-0-	-524	-0-	82	1	2755	2	Y	293	295	0			10
							37	4	322	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3275	-0-	-729	-0-	164	1	2746	2	Y	332	323	0			29
							365	9									
03	3875	X	3104	-0-	-771	-0-	178	1	2595	2	Y	300	314	0			15
							1	4	330	9							
04	3240	X	2832	-0-	-408	-0-	171	1	2328	2	Y	271	275	0			11
							35	4	298	9							
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	177	1	3122	2	Y	370	364	0			17
							407	9									
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	125	1	3109	2	Y	369	365	0			21
							89	4	406	9							
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	177	1	3225	2	Y	350	352	0			19
							4	4	385	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3882	-0-	-150	-0-	142	1	3388	2	Y	320	310	0			28
							352	9									
03	4464	X	3158	-0-	-1306	-0-	99	1	2747	2	Y	283	297	0			14
							1	4	311	9							
04	3900	X	3122	-0-	-778	-0-	135	1	2644	2	Y	275	277	0			12
							40	4	303	9							
05	4309	X	3131	-0-	-1178	-0-	143	1	2632	2	Y	324	321	0			15
							356	9									
06	4170	X	2501	-0-	-1669	-0-	96	1	2035	2	Y	284	283	0			16
							58	4	312	9							
07	4309	X	2760	-0-	-1549	-0-	116	1	2299	2	Y	311	310	0			17
							3	4	342	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2721	-0-	-611	-0-	181	1	2303	2	Y	215	213	0			19
							237	9									
03	3689	X	2299	-0-	-1390	-0-	179	1	1920	2	Y	182	192	0			9
							200	9									
04	3150	X	2508	-0-	-642	-0-	197	1	2063	2	Y	197	198	0			8
							31	4	217	9							
05	3255	X	2848	-0-	-407	-0-	203	1	2390	2	Y	232	229	0			11
							255	9									
06	3150	X	2403	-0-	-747	-0-	160	1	1977	2	Y	190	190	0			11
							57	4	209	9							
07	3007	X	2413	-0-	-594	-0-	203	1	2002	2	Y	186	187	0			10
							3	4	205	9							

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	265	1	5104	2	Y	255	263	0			31
							281	9									
03	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	309	1	6134	2	Y	276	283	0			24
							304	9									
04	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	361	1	6541	2	Y	302	296	0			30
							3	4	332	9							
05	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	511	1	6615	2	Y	258	266	0			22
							284	9									
06	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	434	1	6122	2	Y	293	297	0			18
							26	4	322	9							
07	7471	X	7109	-0-	-362	-0-	524	1	6267	2	Y	289	270	0			37
							318	9									

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	109	-0-	-927	-0-	80	1	26	2	Y	3	10	0			-0-
							3	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	90	1	403	2	Y	44	40	0			4
							48	9									
04	690	N	348	-0-	-342	-0-	118	1	196	2	Y	31	32	0			3
							34	9									
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	171	1	174	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	161	1	322	2	Y	62	61	0			4
							1	4	68	9							
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	165	1	100	2	Y	17	19	0			2
							19	9									

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	318	1	2512	2	Y	325	322	0			40
							358	9									
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	347	1	2623	2	Y	310	323	0			27
							341	9									
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	331	1	2306	2	Y	252	254	0			25
							1	4	277	9							
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	477	1	2670	2	Y	299	298	0			26
							329	9									
06	3150	X	2963	-0-	-187	-0-	412	1	2278	2	Y	239	250	0			15
							10	4	263	9							
07	3534	X	2605	-0-	-929	-0-	426	1	1940	2	Y	217	204	0			28
							239	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1688	-0-	-1028	-0-	182	1	1348	2	Y	144	137	0			13
							158	9									
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	221	1	2883	2	Y	274	274	0			13
							1	4	301	9							
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	232	1	3999	2	Y	336	335	0			14
							60	4	370	9							
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	232	1	3242	2	Y	358	355	0			17
							394	9									
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	210	1	3040	2	Y	332	330	0			19
							87	4	365	9							
07	4805	X	3835	-0-	-970	-0-	263	1	3202	2	Y	333	334	0			18
							4	4	366	9							

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10640	X	8875	-0-	-1765	-0-	4	1	8625	2	Y	224	219	1			36
							246	9									
03	11346	X	6613	-0-	-4733	-0-	3	1	6411	2	Y	181	196	1			21
							199	9									
04	10980	X	5201	-0-	-5779	-0-	3	1	5044	2	Y	140	139	1			22
							154	9									
05	11284	X	10636	-0-	-648	-0-	5	1	10374	2	Y	234	230	1			26
							257	9									
06	9510	X	8770	-0-	-740	-0-	4	1	8559	2	Y	188	177	1			37
							207	9									
07	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	13	1	11732	2	Y	256	213	1			80
							282	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
02	6496	X	5919	-0-	-577	-0-	3	1	5770	2	Y	133	130	1			22
							146	9									
03	7192	X	5528	-0-	-1664	-0-	2	1	5325	2	Y	183	183	1			22
							201	9									
04	5730	X	5227	-0-	-503	-0-	3	1	5018	2	Y	187	179	1			30
							206	9									
05	6541	X	5308	-0-	-1233	-0-	2	1	5120	2	Y	169	180	1			19
							186	9									
06	6330	X	5122	-0-	-1208	-0-	2	1	4964	2	Y	142	133	1			28
							156	9									
07	6541	X	5273	-0-	-1268	-0-	6	1	5107	2	Y	145	128	1			45
							160	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
02	18116	X	9150	-0-	-8966	-0-	17	1	8923	2	Y	180	180	1			8
							12	4	198	9							
03	19499	X	9947	-0-	-9552	-0-	19	1	9725	2	Y	169	174	1			3
							17	4	186	9							
04	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	24	1	23811	2	Y	426	422	1			7
							22	4	469	9							
05	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	14	1	20535	2	Y	421	417	1			11
							8	4	463	9							
06	17871	X	17871	-0-	-0-	-0-	13	1	17455	2	Y	364	368	1			7
							3	4	400	9							
07	25141	X	17486	-0-	-7655	-0-	14	1	17068	2	Y	359	357	1			9
							9	4	395	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

02	2044	X	185	-0-	-1859	-0-	2	1	176	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
03	1426	X	254	-0-	-1172	-0-	7	1	239	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
04	150	X	119	-0-	-31	-0-	1	1	114	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
05	217	X	81	-0-	-136	-0-	1	1	78	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
06	240	X	48	-0-	-192	-0-	46	2	2	9	Y	2	2	0			1
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	22	1	2003	2	Y	81	85	0			26
							89	9									
03	2263	X	1893	-0-	-370	-0-	51	1	1757	2	Y	77	86	0			17
							85	9									
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	28	1	2875	2	Y	171	153	0			35
							1	4	188	9							
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	66	1	3602	2	Y	169	163	0			41
							186	9									
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	31	1	3560	2	Y	78	91	0			28
							86	9									
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	34	1	3905	2	Y	50	67	0			11
							55	9									

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

02	840	X	459	-0-	-381	-0-	312	1	147	9	Y	134	162	1			192
03	961	X	692	-0-	-269	-0-	499	1	193	9	Y	175	140	1			227
04	930	X	253	-0-	-677	-0-	183	1	70	9	Y	64	151	1			140
05	961	X	662	-0-	-299	-0-	517	1	145	9	Y	132	100	1			172
06	874	X	874	-0-	-0-	-0-	751	1	123	9	Y	112	119	1			165
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	573	1	5	4	Y	119	125	1			159
							131	9									

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

02	168	N	51	-0-	-117	-0-	51	1			Y	-0-					-0-
03	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	637	1	55	9	Y	50	16	1		55
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	666	1	32	9	Y	29	40	1		44
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	698	1	110	9	Y	100	29	1		115
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	977	1	40	9	Y	36	82	1		69
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2583	1	54	9	Y	49	48	1		70
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1261	1	19	4	Y	44	53	1		61
							48	9								

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11032	X	49	-0-	-10983	-0-	48	2	1	9	Y	1	4	1		-0-
03	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-				-0-
04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-				-0-
05	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-				-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	127	1	356	2	Y	14	14	0		4
							15	9								
03	930	N	787	-0-	-143	-0-	187	1	564	2	Y	33	28	0		9
							36	9								
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	201	1	647	2	Y	46	39	0		16
							51	9								
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	202	1	552	2	Y	61	63	0		14
							67	9								
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	200	1	685	2	Y	54	58	0		10
							59	9								
07	930	N	857	-0-	-73	-0-	220	1	594	2	Y	37	41	0		6
							2	4	41	9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1832	-0-	-632	-0-	354	1	1389	2	Y	81	80	0		1
							89	9								
03	2728	X	1276	-0-	-1452	-0-	342	1	879	2	Y	50	51	0		-0-
							55	9								
04	2310	X	769	-0-	-1541	-0-	354	1	388	2	Y	22	20	0	2 1	-0-
							3	4	24	9						
05	2015	X	1279	-0-	-736	-0-	394	1	826	2	Y	53	52	0		1
							1	4	58	9						
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	415	1	2510	2	Y	162	160	0		3
							6	4	178	9						
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	442	1	3040	2	Y	168	169	0		2
							2	4	185	9						

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4529	-0-	-231	-0-	166	1	3825	2	Y	489	488	0		48
							538	9								
03	5270	X	4423	-0-	-847	-0-	144	1	3724	2	Y	504	497	0		55
							1	4	554	9						
04	4890	X	3862	-0-	-1028	-0-	136	1	3146	2	Y	520	514	0		61
							8	4	572	9						
05	5053	X	3987	-0-	-1066	-0-	146	1	3246	2	Y	541	543	0		59
							595	9								
06	4890	X	3607	-0-	-1283	-0-	160	1	2877	2	Y	510	490	0		79
							9	4	561	9						
07	5022	X	3552	-0-	-1470	-0-	230	1	2851	2	Y	425	428	0		76
							3	4	468	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3557	-0-	-83	-0-	130	1	2858	2	Y	517	513	0			51
							569	9									
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	125	1	3333	2	Y	579	567	0			63
							1	4	637	9							
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	125	1	3271	2	Y	478	485	0			56
							8	4	526	9							
05	4030	X	3793	-0-	-237	-0-	127	1	3157	2	Y	463	469	0			50
							509	9									
06	3900	X	3791	-0-	-109	-0-	173	1	3074	2	Y	486	461	0			75
							9	4	535	9							
07	4092	X	3688	-0-	-404	-0-	171	1	3046	2	Y	425	424	0			76
							3	4	468	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3328	-0-	-452	-0-	215	1	2684	2	Y	390	388	0			38
							429	9									
03	4185	X	3839	-0-	-346	-0-	220	1	3126	2	Y	447	436	0			49
							1	4	492	9							
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	225	1	3145	2	Y	385	389	0			45
							8	4	424	9							
05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	242	1	3452	2	Y	447	443	0			49
							492	9									
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	237	1	3170	2	Y	462	440	0			71
							10	4	508	9							
07	3937	X	3124	-0-	-813	-0-	165	1	2661	2	Y	269	292	0			48
							2	4	296	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3849	-0-	-15	-0-	150	1	3206	2	Y	448	447	0			44
							493	9									
03	4154	X	4074	-0-	-80	-0-	149	1	3445	2	Y	435	432	0			47
							1	4	479	9							
04	4110	X	4007	-0-	-103	-0-	148	1	3231	2	Y	564	545	0			66
							8	4	620	9							
05	4247	X	4052	-0-	-195	-0-	161	1	3407	2	Y	440	458	0			48
							484	9									
06	4110	X	3758	-0-	-352	-0-	178	1	3093	2	Y	434	415	0			67
							10	4	477	9							
07	4247	X	3478	-0-	-769	-0-	170	1	2917	2	Y	353	357	0			63
							3	4	388	9							

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
02	1148	N	524	-0-	-624	-0-	37	1	461	2	Y	24					39
							26	9									
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	101	1	617	2	Y	36	38	1			37
							40	9									
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	205	1	482	2	Y	35	45	1			27
							39	9									
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	172	1	454	2	Y	37					64
							1	4	41	9							
06	720	N	588	-0-	-132	-0-	113	1	418	2	Y	28	41	1			51
							26	4	31	9							
07	744	N	525	-0-	-219	-0-	106	1	387	2	Y	28	41	1			38
							1	4	31	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1680	X	282	-0-	-1398	-0-	81	1	199	2	Y	2					2
							2	9									
03	645	X	645	-0-	-0-	-0-	172	1	467	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	733	1	1622	2	Y	20	9	1			16
							1	4	22	9							
05	310	X	193	-0-	-117	-0-	147	1	46	2	Y	-0-					16
06	630	X	510	-0-	-120	-0-	114	1	367	2	Y	5	11	1			10
							23	4	6	9							
07	2449	X	128	-0-	-2321	-0-	98	1	30	2	Y	-0-	8	1			2

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2184	X	1935	-0-	-249	-0-	89	1	1814	2	Y	27					50
							2	4	30	9							
03	2418	X	2026	-0-	-392	-0-	124	1	1866	2	Y	32	49	1			33
							1	4	35	9							
04	2550	X	1154	-0-	-1396	-0-	330	1	805	2	Y	17	37	1			13
							19	9									
05	2635	X	2533	-0-	-102	-0-	278	1	2193	2	Y	52					65
							5	4	57	9							
06	2550	X	2084	-0-	-466	-0-	71	1	1857	2	Y	37	42	1			60
							115	4	41	9							
07	2139	X	1966	-0-	-173	-0-	63	1	1855	2	Y	40	49	1			51
							4	4	44	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	14	1	1260	2	Y	72	66	0			23
							79	9									
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	35	1	1208	2	Y	71	78	0			16
							78	9									
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	18	1	1877	2	Y	102	97	0			21
							112	9									
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	33	1	1826	2	Y	58	65	0			14
							64	9									
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	18	1	2038	2	Y	87	70	0			31
							96	9									
07	2077	X	2001	-0-	-76	-0-	17	1	1897	2	Y	79	92	0			18
							87	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1596	X	1290	-0-	-306	-0-	13	1	1238	2	Y	35	44	0			11
							39	9									
03	1581	X	1158	-0-	-423	-0-	32	1	1091	2	Y	32	36	0			7
							35	9									
04	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	14	1	1470	2	Y	72	64	0			15
							79	9									
05	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	34	1	1854	2	Y	107	96	0			26
							118	9									
06	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	11	1	1304	2	Y	67	69	0			24
							74	9									
07	1612	X	1488	-0-	-124	-0-	12	1	1412	2	Y	58	69	0			13
							64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2163	X	2163	-0-		-0-	-0-	22	1	2056	2	Y	77	75	0			25
								85	9									
03	2170	X	2078	-0-		-92	-0-	57	1	1960	2	Y	55	68	0			12
								61	9									
04	2220	X	2220	-0-		-0-	-0-	20	1	2138	2	Y	55	56	0			11
								1	4	61	9							
05	2402	X	2402	-0-		-0-	-0-	42	1	2284	2	Y	69	63	0			17
								76	9									
06	2789	X	2789	-0-		-0-	-0-	23	1	2661	2	Y	95	78	0			34
								105	9									
07	2697	X	2697	-0-		-0-	-0-	23	1	2600	2	Y	67	86	0			15
								74	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

02	2168	N	2168	-0-		-0-	-0-	21	1	1907	2	Y	193	196	0			21
								28	4	212	9							
03	2365	N	2365	-0-		-0-	-0-	24	1	2096	2	Y	209	203	0			27
								15	4	230	9							
04	2376	N	2376	-0-		-0-	-0-	20	1	2067	2	Y	252	248	0			31
								12	4	277	9							
05	2442	N	2442	-0-		-0-	-0-	28	1	2134	2	Y	245	247	0			29
								10	4	270	9							
06	2412	N	2412	-0-		-0-	-0-	57	1	2089	2	Y	216	207	0			38
								28	4	238	9							
07	2581	N	2581	-0-		-0-	-0-	40	1	2270	2	Y	235	253	0			20
								12	4	259	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

02	2072	X	1803	-0-		-269	-0-	18	1	1639	2	Y	111	114	0			12
								24	4	122	9							
03	2170	X	2068	-0-		-102	-0-	21	1	1871	2	Y	148	141	0			19
								13	4	163	9							
04	2100	X	1798	-0-		-302	-0-	16	1	1608	2	Y	150	151	0			18
								9	4	165	9							
05	2170	X	1930	-0-		-240	-0-	23	1	1757	2	Y	129	132	0			15
								8	4	142	9							
06	2100	X	2084	-0-		-16	-0-	51	1	1869	2	Y	126	119	0			22
								25	4	139	9							
07	2148	X	2148	-0-		-0-	-0-	34	1	1958	2	Y	133	144	0			11
								10	4	146	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

02	1652	X	1329	-0-		-323	-0-	13	1	1251	2	Y	59	63	0			19
								65	9									
03	1829	X	1481	-0-		-348	-0-	40	1	1376	2	Y	59	65	0			13
								65	9									
04	1620	X	1276	-0-		-344	-0-	11	1	1201	2	Y	58	59	0			12
								64	9									
05	1674	X	1349	-0-		-325	-0-	23	1	1269	2	Y	52	51	0			13
								57	9									
06	1530	X	1213	-0-		-317	-0-	10	1	1140	2	Y	57	49	0			21
								63	9									
07	1483	N	1483	-0-		-0-	-0-	12	1	1398	2	Y	66	72	0			15
								73	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	22	1	2080	2	Y	80	73	0			26
							88	9									
03	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	51	1	1739	2	Y	68	79	0			15
							75	9									
04	1800	X	1368	-0-	-432	-0-	12	1	1293	2	Y	57	60	0			12
							63	9									
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	48	1	2639	2	Y	97	85	0			24
							107	9									
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	27	1	3066	2	Y	86	79	0			31
							95	9									
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	24	1	2759	2	Y	36	59	0			8
							40	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	20	1	1820	2	Y	103	106	0			11
							27	4	113	9							
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	21	1	1840	2	Y	163	153	0			21
							13	4	179	9							
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	17	1	1707	2	Y	134	139	0			16
							10	4	147	9							
05	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	26	1	1933	2	Y	169	165	0			20
							9	4	186	9							
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	49	1	1808	2	Y	159	151	0			28
							25	4	175	9							
07	2201	X	2102	-0-	-99	-0-	33	1	1877	2	Y	165	179	0			14
							10	4	182	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	3784	-0-	-668	-0-	234	1	2969	2	Y	528	524	0			52
							581	9									
03	4929	X	4086	-0-	-843	-0-	221	1	3190	2	Y	613	598	0			67
							1	4	674	9							
04	4530	X	4125	-0-	-405	-0-	224	1	3322	2	Y	519	525	0			61
							8	4	571	9							
05	4681	X	4340	-0-	-341	-0-	214	1	3532	2	Y	540	542	0			59
							594	9									
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	257	1	3539	2	Y	573	544	0			88
							11	4	630	9							
07	4278	X	3455	-0-	-823	-0-	232	1	2800	2	Y	383	403	0			68
							2	4	421	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	13	1	1235	2	Y	133	129	0			15
							18	4	146	9							
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	16	1	1399	2	Y	165	158	0			22
							10	4	182	9							
04	1470	N	1264	-0-	-206	-0-	11	1	1100	2	Y	134	140	0			16
							6	4	147	9							
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	20	1	1464	2	Y	179	174	0			21
							7	4	197	9							
06	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	35	1	1270	2	Y	148	143	0			26
							17	4	163	9							
07	1612	X	1564	-0-	-48	-0-	24	1	1357	2	Y	160	172	0			14
							7	4	176	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1435	-0-	-77	-0-	13	1	1241	2	Y	148	152	0			16
							18	4	163	9							
03	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	16	1	1400	2	Y	150	146	0			20
							10	4	165	9							
04	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	14	1	1378	2	Y	151	153	0			18
							8	4	166	9							
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	19	1	1440	2	Y	143	144	0			17
							7	4	157	9							
06	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	34	1	1256	2	Y	105	104	0			18
							17	4	116	9							
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	25	1	1448	2	Y	122	130	0			10
							8	4	134	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	1215	-0-	-381	-0-	12	1	1106	2	Y	74	75	0			8
							16	4	81	9							
03	1519	X	1382	-0-	-137	-0-	14	1	1268	2	Y	83	80	0			11
							9	4	91	9							
04	1260	X	1257	-0-	-3	-0-	11	1	1154	2	Y	77	79	0			9
							7	4	85	9							
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	16	1	1225	2	Y	83	82	0			10
							6	4	91	9							
06	1350	X	1295	-0-	-55	-0-	32	1	1166	2	Y	74	71	0			13
							16	4	81	9							
07	1395	X	1287	-0-	-108	-0-	20	1	1177	2	Y	76	83	0			6
							6	4	84	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2135	-0-	-1085	-0-	20	1	1828	2	Y	236	234	0			26
							27	4	260	9							
03	3565	X	2480	-0-	-1085	-0-	24	1	2144	2	Y	270	261	0			35
							15	4	297	9							
04	2550	X	2217	-0-	-333	-0-	19	1	1924	2	Y	239	245	0			29
							11	4	263	9							
05	2418	X	2305	-0-	-113	-0-	27	1	2023	2	Y	224	227	0			26
							9	4	246	9							
06	2400	X	2283	-0-	-117	-0-	53	1	1934	2	Y	245	228	0			43
							26	4	270	9							
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	35	1	1985	2	Y	274	294	0			23
							11	4	301	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2869	-0-	-239	-0-	157	1	2331	2	Y	346	345	0			34
							381	9									
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	158	1	2920	2	Y	399	390	0			43
							1	4	439	9							
04	3300	X	3182	-0-	-118	-0-	150	1	2651	2	Y	341	344	0			40
							6	4	375	9							
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	219	1	3071	2	Y	349	351	0			38
							384	9									
06	3390	X	2534	-0-	-856	-0-	232	1	2021	2	Y	250	249	0			39
							6	4	275	9							
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	328	1	3338	2	Y	347	324	0			62
							3	4	382	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	4055	-0-	-201	-0-	185	1	3270	2	Y	545	541	0			53
							600	9									
03	4712	X	4662	-0-	-50	-0-	188	1	3787	2	Y	624	609	0			68
							1	4	686	9							
04	4230	X	4187	-0-	-43	-0-	171	1	3448	2	Y	509	517	0			60
							8	4	560	9							
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	186	1	3768	2	Y	567	565	0			62
							624	9									
06	4500	X	4273	-0-	-227	-0-	226	1	3388	2	Y	590	561	0			91
							10	4	649	9							
07	4650	X	4422	-0-	-228	-0-	222	1	3656	2	Y	492	495	0			88
							3	4	541	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	31	1	2844	2	Y	255	259	0			28
							42	4	281	9							
03	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	35	1	3085	2	Y	337	321	0			44
							22	4	371	9							
04	3480	X	3341	-0-	-139	-0-	29	1	2944	2	Y	319	324	0			39
							17	4	351	9							
05	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	39	1	2906	2	Y	281	287	0			33
							13	4	309	9							
06	3480	X	2901	-0-	-579	-0-	69	1	2522	2	Y	251	240	0			44
							34	4	276	9							
07	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	50	1	2890	2	Y	295	314	0			25
							15	4	325	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	58	1	5426	2	Y	743	698	0			82
							80	4	817	9							
03	6479	X	5263	-0-	-1216	-0-	51	1	4528	2	Y	593	597	0			78
							32	4	652	9							
04	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	57	1	5727	2	Y	564	573	0			69
							33	4	620	9							
05	6913	X	5507	-0-	-1406	-0-	65	1	4883	2	Y	488	500	0			57
							22	4	537	9							
06	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	165	1	6057	2	Y	583	538	0			102
							82	4	641	9							
07	7068	X	6239	-0-	-829	-0-	96	1	5523	2	Y	536	592	0			46
							30	4	590	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2888	-0-	-108	-0-	27	1	2529	2	Y	268	271	0			30
							37	4	295	9							
03	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	31	1	2758	2	Y	260	256	0			34
							19	4	286	9							
04	3150	X	2932	-0-	-218	-0-	26	1	2625	2	Y	242	247	0			29
							15	4	266	9							
05	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	37	1	2772	2	Y	255	254	0			30
							13	4	281	9							
06	3150	X	2997	-0-	-153	-0-	71	1	2609	2	Y	256	241	0			45
							35	4	282	9							
07	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	46	1	2647	2	Y	272	294	0			23
							14	4	299	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. GAS LIFT	(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	2156	N	2155	-0-		-1	-0-	20	1	1898	2	Y	190	187	0			21
								28	4	209	9							
03	2451	N	2451	-0-		-0-	-0-	25	1	2179	2	Y	211	204	0			28
								15	4	232	9							
04	2250	N	2223	-0-		-27	-0-	20	1	1973	2	Y	199	203	0			24
								11	4	219	9							
05	2387	N	2334	-0-		-53	-0-	28	1	2086	2	Y	191	193	0			22
								10	4	210	9							
06	2370	N	2133	-0-		-237	-0-	51	1	1867	2	Y	173	165	0			30
								25	4	190	9							
07	2352	N	2352	-0-		-0-	-0-	36	1	2083	2	Y	202	215	0			17
								11	4	222	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. GAS LIFT	(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	2729	X	2729	-0-		-0-	-0-	26	1	2422	2	Y	223	223	0			25
								36	4	245	9							
03	3100	X	2999	-0-		-101	-0-	30	1	2679	2	Y	246	239	0			32
								19	4	271	9							
04	3000	X	2943	-0-		-57	-0-	26	1	2651	2	Y	228	232	0			28
								15	4	251	9							
05	3100	X	2968	-0-		-132	-0-	35	1	2637	2	Y	258	256	0			30
								12	4	284	9							
06	3000	X	2990	-0-		-10	-0-	71	1	2614	2	Y	245	232	0			43
								35	4	270	9							
07	3124	X	3124	-0-		-0-	-0-	48	1	2780	2	Y	255	276	0			22
								15	4	281	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. GAS LIFT	(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	3920	X	3809	-0-		-111	-0-	17	1	3461	2	Y	299	298	0			34
								2	4	329	9							
03	4340	X	3866	-0-		-474	-0-	16	1	3494	2	Y	324	327	0			31
								356	9									
04	4200	X	2655	-0-		-1545	-0-	11	1	2385	2	Y	233	233	0			31
								3	4	256	9							
05	4247	X	3775	-0-		-472	-0-	17	1	3578	2	Y	164	180	0			15
								180	9									
06	4084	X	4084	-0-		-0-	-0-	21	1	3906	2	Y	129	127	0			17
								15	4	142	9							
07	4216	X	4185	-0-		-31	-0-	21	1	4019	2	Y	132	135	0			14
								145	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1960	X	1696	-0-		-264	-0-	18	1	1637	2	Y	37	39	0			12
								41	9									
03	2170	X	2051	-0-		-119	-0-	57	1	1940	2	Y	49	50	0			11
								54	9									
04	2100	X	1917	-0-		-183	-0-	17	1	1824	2	Y	69	66	0			14
								76	9									
05	1984	X	1721	-0-		-263	-0-	29	1	1600	2	Y	84	78	0			20
								92	9									
06	1980	X	1649	-0-		-331	-0-	13	1	1504	2	Y	120	97	0			43
								132	9									
07	2046	X	1435	-0-		-611	-0-	12	1	1314	2	Y	99	120	0			22
								109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	23	1	4812	2	Y	397	387	0			45
							3	4	437	9							
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	27	1	5634	2	Y	466	466	0			45
							513	9									
04	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	24	1	5013	2	Y	436	423	0			58
							7	4	480	9							
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	20	1	4067	2	Y	402	422	0			38
							442	9									
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	20	1	3849	2	Y	401	387	0			52
							15	4	441	9							
07	6169	X	4643	-0-	-1526	-0-	22	1	4145	2	Y	433	439	0			46
							476	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	X	1074	-0-	-326	-0-	11	1	1001	2	Y	56	60	0			18
							62	9									
03	1550	X	1272	-0-	-278	-0-	34	1	1164	2	Y	67	70	0			15
							74	9									
04	1500	X	1259	-0-	-241	-0-	11	1	1178	2	Y	64	66	0			13
							70	9									
05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	23	1	1262	2	Y	45	47	0			11
							50	9									
06	1230	X	1057	-0-	-173	-0-	9	1	1007	2	Y	37	35	0			13
							41	9									
07	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	11	1	1222	2	Y	25	32	0			6
							28	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3	-0-	-4281	-0-	3	2			Y	-0-	35	0			-0-
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	26	1	5600	2	Y	432	390	0			42
							475	9									
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	34	1	7098	2	Y	563	530	0			75
							9	4	619	9							
05	4712	X	4704	-0-	-8	-0-	21	1	4382	2	Y	274	323	0			26
							301	9									
06	4650	X	3692	-0-	-958	-0-	18	1	3471	2	Y	173	177	0			22
							13	4	190	9							
07	8029	X	4137	-0-	-3892	-0-	20	1	3901	2	Y	196	197	0			21
							216	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4572	-0-	-188	-0-	20	1	4067	2	Y	439	436	0			50
							2	4	483	9							
03	5239	X	4648	-0-	-591	-0-	19	1	4105	2	Y	476	480	0			46
							524	9									
04	4980	X	4166	-0-	-814	-0-	18	1	3653	2	Y	445	432	0			59
							5	4	490	9							
05	5053	X	4254	-0-	-799	-0-	18	1	3792	2	Y	404	425	0			38
							444	9									
06	4890	X	4350	-0-	-540	-0-	21	1	3879	2	Y	395	382	0			51
							15	4	435	9							
07	5053	X	4456	-0-	-597	-0-	21	1	3986	2	Y	408	415	0			44
							449	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	33	1	6787	2	Y	649	645	0			74
							4	4	714	9							
03	8246	X	7656	-0-	-590	-0-	32	1	6851	2	Y	703	709	0			68
							773	9									
04	7980	X	6877	-0-	-1103	-0-	29	1	6114	2	Y	660	640	0			88
							8	4	726	9							
05	8246	X	7696	-0-	-550	-0-	33	1	6847	2	Y	742	760	0			70
							816	9									
06	7980	X	7614	-0-	-366	-0-	36	1	6750	2	Y	729	705	0			94
							26	4	802	9							
07	8339	X	8124	-0-	-215	-0-	38	1	7224	2	Y	784	794	0			84
							862	9									

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	5791	-0-	-957	-0-	6	1	5633	2	Y	127	114	1			18
							12	4	140	9							
03	6758	X	20	-0-	-6738	-0-	9	2	11	9	Y	10	27	1			1
04	1560	X	46	-0-	-1514	-0-	27	2	19	9	Y	17	15	1			3
05	6417	X	85	-0-	-6332	-0-	53	2	32	9	Y	29	27	1			5
06	6210	X	249	-0-	-5961	-0-	161	2	88	9	Y	80	77	1			8
07	713	X	278	-0-	-435	-0-	175	2	103	9	Y	94	73	1			29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3988	-0-	-16	-0-	17	1	3595	2	Y	340	337	0			39
							2	4	374	9							
03	4433	X	3863	-0-	-570	-0-	16	1	3453	2	Y	358	362	0			35
							394	9									
04	4290	X	3508	-0-	-782	-0-	15	1	3116	2	Y	339	329	0			45
							4	4	373	9							
05	4433	X	3858	-0-	-575	-0-	17	1	3428	2	Y	375	385	0			35
							413	9									
06	4290	X	3539	-0-	-751	-0-	17	1	3150	2	Y	327	320	0			42
							12	4	360	9							
07	4402	X	3946	-0-	-456	-0-	18	1	3531	2	Y	361	364	0			39
							397	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	178	1	32	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		191	-0-	191	191	99	1	60	2	Y	29	28	0			1
							32	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	1	2	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	279	N	45	-0-	-234	-0-	44	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	136	1	67	2	Y	30	29	0			1
							33	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	217	1	900	2	Y	59	60	0			2
							65	9									
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	266	1	964	2	Y	75	75	0			2
							83	9									
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	310	1	915	2	Y	115	112	0			5
							6	4	127	9							
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	296	1	1073	2	Y	90	92	0			3
							99	9									
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	283	1	1100	2	Y	159	157	0			5
							12	4	175	9							
07	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	343	1	1085	2	Y	140	141	0			4
							1	4	154	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	336	-0-	-224	-0-	217	1	110	2	Y	8	10	0			-0-
							9	9									
03	403	N	261	-0-	-142	-0-	99	1	150	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	132	1	380	2	Y	43	42	0			1
							47	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	252	1	543	2	Y	69	73	0			2
							76	9									
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	285	1	537	2	Y	78	78	0			2
							86	9									
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	338	1	678	2	Y	132	129	0			5
							4	4	145	9							
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	310	1	1006	2	Y	130	131	0			4
							143	9									
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	309	1	706	2	Y	137	137	0			4
							8	4	151	9							
07	1209	X	1097	-0-	-112	-0-	371	1	601	2	Y	113	114	0			3
							1	4	124	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	455	-0-		-133	-0-		272	1	158	2	Y	23	26	0			1
									25	9									
03	1085	N	865	-0-		-220	-0-		308	1	418	2	Y	126	123	0			4
									139	9									
04	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-		365	1	517	2	Y	209	204	0			9
									3	4	230	9							
05	826	N	826	-0-		-0-	-0-		353	1	371	2	Y	93	99	0			3
									102	9									
06	840	N	759	-0-		-81	-0-		320	1	382	2	Y	48	49	0			2
									4	4	53	9							
07	1147	X	903	-0-		-244	-0-		400	1	433	2	Y	64	64	0			2
									70	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2764	X	2764	-0-		-0-	-0-		127	1	2523	2	Y	104	107	0			3
									114	9									
03	2976	X	2249	-0-		-727	-0-		135	1	1996	2	Y	106	106	0			3
									1	4	117	9							
04	2880	X	2678	-0-		-202	-0-		156	1	2323	2	Y	167	163	0			7
									15	4	184	9							
05	3152	X	3152	-0-		-0-	-0-		151	1	2849	2	Y	138	140	0			5
									152	9									
06	2970	X	2930	-0-		-40	-0-		147	1	2525	2	Y	210	208	0			7
									27	4	231	9							
07	3069	X	2616	-0-		-453	-0-		172	1	2225	2	Y	197	198	0			6
									2	4	217	9							

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7728	X	4226	-0-		-3502	-0-		4	1	4080	2	Y	122	110	1			18
									8	4	134	9							
03	8401	X	7144	-0-		-1257	-0-		2	1	6851	2	Y	238	242	1			14
									29	4	262	9							
04	8130	X	6638	-0-		-1492	-0-		6386	2	26	4	Y	205	182	1			37
									226	9									
05	8401	X	6730	-0-		-1671	-0-		6524	2	206	9	Y	187	192	1			32
06	6900	X	6691	-0-		-209	-0-		1	1	6532	2	Y	139	157	1			14
									5	4	153	9							
07	7130	X	6949	-0-		-181	-0-		1	1	6787	2	Y	146	115	1			45
									161	9									

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. GAS	(I) 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	1372	N	320	-0-		-1052	-0-		93	1	185	2	Y	38	57	1			8
									42	9									
03	1519	N	1019	-0-		-500	-0-		147	1	718	2	Y	140	136	1			12
									154	9									
04	1200	N	782	-0-		-418	-0-		101	1	558	2	Y	110	91	1			31
									2	4	121	9							
05	943	N	943	-0-		-0-	-0-		98	1	702	2	Y	130	128	1			33
									143	9									
06	990	N	886	-0-		-104	-0-		93	1	668	2	Y	114	115	1			32
									125	9									
07	1023	X	852	-0-		-171	-0-		83	1	642	2	Y	115	128	1			19
									127	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. GAS LIFT (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	3052	X	2274	-0-	-778	-0-	185	1	1906	2	Y	166	152	1			34
							183	9									
03	2480	X	1560	-0-	-920	-0-	210	1	1197	2	Y	139	161	1			12
							153	9									
04	2010	X	1423	-0-	-587	-0-	179	1	1099	2	Y	128	104	1			36
							4	4	141	9							
05	2511	X	1621	-0-	-890	-0-	173	1	1292	2	Y	142	142	1			36
							156	9									
06	2430	X	1176	-0-	-1254	-0-	155	1	919	2	Y	92	102	1			26
							1	4	101	9							
07	2511	X	1376	-0-	-1135	-0-	168	1	1080	2	Y	115	122	1			19
							1	4	127	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. GAS LIFT (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	1680	N	1605	-0-	-75	-0-	85	1	1408	2	Y	102	97	1			21
							112	9									
03	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	105	1	1711	2	Y	119	130	1			10
							131	9									
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	85	1	1663	2	Y	115	93	1			32
							6	4	127	9							
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	88	1	1985	2	Y	131	130	1			33
							144	9									
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	80	1	1898	2	Y	102	106	1			29
							1	4	112	9							
07	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	86	1	1968	2	Y	94	107	1			16
							1	4	103	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8114 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	616	N	337	-0-	-279	-0-	193	1	78	2	Y	60	52	0	8	1	2
							66	9									
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	207	1	1077	2	Y	469	461	0			10
							516	9									
04	630	N	141	-0-	-489	-0-	121	1	17	2	Y	3	13	0			-0-
							3	9									
05	372	N	98	-0-	-274	-0-	85	1	11	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	660	N	125	-0-	-535	-0-	106	1	17	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1798	X	538	-0-	-1260	-0-	197	1	309	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	4088	X	4027	-0-	-61	-0-	282	1	3295	2	Y	409	444	0			167
							450	9									
03	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	313	1	3500	2	Y	421	460	0			128
							463	9									
04	4380	X	4200	-0-	-180	-0-	320	1	3425	2	Y	412	428	0			112
							2	4	453	9							
05	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	321	1	3607	2	Y	426	441	0			97
							469	9									
06	4320	X	3651	-0-	-669	-0-	300	1	2969	2	Y	331	345	0			83
							18	4	364	9							
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	334	1	3606	2	Y	356	322	0			117
							392	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	216	1	2466	2	Y	387	400	0			158
							426	9									
03	3441	X	3206	-0-	-235	-0-	227	1	2549	2	Y	391	430	0			119
							430	9									
04	3330	X	2995	-0-	-335	-0-	230	1	2371	2	Y	356	378	0			97
							2	4	392	9							
05	3441	X	2959	-0-	-482	-0-	257	1	2303	2	Y	363	377	0			83
							399	9									
06	3330	X	2781	-0-	-549	-0-	280	1	2136	2	Y	320	323	0			80
							13	4	352	9							
07	3441	X	2814	-0-	-627	-0-	273	1	2224	2	Y	288	273	0			95
							317	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2185	-0-	-167	-0-	144	1	1782	2	Y	235	256	0			96
							259	9									
03	2604	X	2373	-0-	-231	-0-	166	1	1908	2	Y	272	285	0			83
							299	9									
04	2400	X	2388	-0-	-12	-0-	166	1	1910	2	Y	283	289	0			77
							1	4	311	9							
05	2480	X	2312	-0-	-168	-0-	207	1	1853	2	Y	229	254	0			52
							252	9									
06	2340	X	1963	-0-	-377	-0-	195	1	1540	2	Y	199	201	0			50
							9	4	219	9							
07	2480	X	2195	-0-	-285	-0-	221	1	1707	2	Y	243	213	0			80
							267	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2484	-0-	-400	-0-	242	1	2024	2	Y	198	216	0			81
							218	9									
03	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	265	1	2160	2	Y	213	229	0			65
							234	9									
04	2760	X	2368	-0-	-392	-0-	288	1	1863	2	Y	196	208	0			53
							1	4	216	9							
05	2821	X	2417	-0-	-404	-0-	297	1	1903	2	Y	197	205	0			45
							217	9									
06	2670	X	2229	-0-	-441	-0-	326	1	1692	2	Y	183	182	0			46
							10	4	201	9							
07	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	344	1	1899	2	Y	171	161	0			56
							188	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2581	-0-	-79	-0-	171	1	2138	2	Y	247	264	0			101
							272	9									
03	2945	X	2861	-0-	-84	-0-	204	1	2368	2	Y	263	284	0			80
							289	9									
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	207	1	2457	2	Y	265	273	0			72
							2	4	292	9							
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	211	1	2524	2	Y	270	280	0			62
							297	9									
06	2760	X	2703	-0-	-57	-0-	217	1	2195	2	Y	253	252	0			63
							13	4	278	9							
07	3069	X	2635	-0-	-434	-0-	224	1	2170	2	Y	219	210	0			72
							241	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	201	1	2550	2	Y	274	287	0			112
							301	9									
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	243	1	2984	2	Y	312	329	0			95
							343	9									
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	233	1	2607	2	Y	246	274	0			67
							2	4	271	9							
05	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	215	1	2892	2	Y	243	255	0			55
							267	9									
06	3450	X	3321	-0-	-129	-0-	196	1	2821	2	Y	261	251	0			65
							17	4	287	9							
07	3565	X	3048	-0-	-517	-0-	236	1	2611	2	Y	183	188	0			60
							201	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2383	-0-	-193	-0-	226	1	1887	2	Y	245	275	0			100
							270	9									
03	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	272	1	2170	2	Y	274	291	0			83
							301	9									
04	2760	X	2558	-0-	-202	-0-	275	1	2038	2	Y	222	245	0			60
							1	4	244	9							
05	2852	X	2115	-0-	-737	-0-	269	1	1674	2	Y	156	181	0			35
							172	9									
06	2640	X	2227	-0-	-413	-0-	281	1	1718	2	Y	197	183	0			49
							11	4	217	9							
07	2728	X	2401	-0-	-327	-0-	285	1	1892	2	Y	204	186	0			67
							224	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8636 - 11723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	X	674	-0-	-54	-0-	86	1	453	2	Y	123	106	0	15	1	3
							135	9									
03	806	X	582	-0-	-224	-0-	165	1	341	2	Y	69	71	0			1
							76	9									
04	720	X	442	-0-	-278	-0-	140	1	210	2	Y	84	83	0			2
							92	9									
05	744	X	710	-0-	-34	-0-	107	1	435	2	Y	151	151	0	1	1	1
							2	4	166	9							
06	771	X	771	-0-	-0-	-0-	139	1	469	2	Y	147	147	0			1
							1	4	162	9							
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	147	1	478	2	Y	122	122	0			1
							1	4	134	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8246 - 11609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	X	1008	-0-	-336	-0-	198	1	641	2	Y	153	130	0	19	1	4
							1	4	168	9							
03	2077	X	1189	-0-	-888	-0-	308	1	812	2	Y	63	66	0			1
							69	9									
04	2010	X	1293	-0-	-717	-0-	293	1	916	2	Y	76	75	0			2
							84	9									
05	2077	X	1968	-0-	-109	-0-	225	1	1648	2	Y	80	82	0			-0-
							7	4	88	9							
06	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	255	1	1616	2	Y	68	68	0			-0-
							2	4	75	9							
07	1333	X	822	-0-	-511	-0-	167	1	623	2	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	28	1	15130	2	Y	259	255	1			11
							20	4	285	9							
03	17081	X	15692	-0-	-1389	-0-	31	1	15274	2	Y	327	333	1			5
							27	4	360	9							
04	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	16	1	15944	2	Y	353	352	1			6
							15	4	388	9							
05	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	11	1	16957	2	Y	366	363	1			9
							6	4	403	9							
06	16560	X	16170	-0-	-390	-0-	12	1	15782	2	Y	340	342	1			7
							2	4	374	9							
07	17112	X	16804	-0-	-308	-0-	13	1	16393	2	Y	354	352	1			9
							9	4	389	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	577	-0-	-879	-0-	125	1	426	2	Y	24	32	0			5
							26	9									
03	1612	X	391	-0-	-1221	-0-	92	1	270	2	Y	26	23	0			8
							29	9									
04	1170	X	695	-0-	-475	-0-	112	1	522	2	Y	51	39	0			20
							5	4	56	9							
05	829	X	829	-0-	-0-	-0-	120	1	632	2	Y	70	70	0			20
							77	9									
06	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	87	1	827	2	Y	84	75	0			29
							1	4	92	9							
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	78	1	888	2	Y	91	89	0			31
							100	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3814	-0-	-22	-0-	203	1	3156	2	Y	414	406	0			36
							455	9									
03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	228	1	3709	2	Y	465	478	0			23
							1	4	512	9							
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	227	1	3395	2	Y	414	420	0			17
							51	4	455	9							
05	4216	X	3983	-0-	-233	-0-	229	1	3303	2	Y	410	408	0			19
							451	9									
06	4320	X	3975	-0-	-345	-0-	182	1	3256	2	Y	404	400	0			23
							93	4	444	9							
07	4278	X	4017	-0-	-261	-0-	268	1	3309	2	Y	396	398	0			21
							4	4	436	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3608	-0-	-788	-0-	182	1	2958	2	Y	425	415	0			37
							468	9									
03	4991	X	3533	-0-	-1458	-0-	197	1	2899	2	Y	396	414	0			19
							1	4	436	9							
04	4830	X	2880	-0-	-1950	-0-	194	1	2300	2	Y	319	325	0			13
							35	4	351	9							
05	4991	X	3527	-0-	-1464	-0-	204	1	2883	2	Y	400	394	0			19
							440	9									
06	4020	X	3752	-0-	-268	-0-	162	1	3052	2	Y	410	406	0			23
							87	4	451	9							
07	3999	X	3775	-0-	-224	-0-	242	1	3087	2	Y	402	403	0			22
							4	4	442	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	228	1	4983	2	Y	751	730	0			66
							826	9									
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	256	1	4816	2	Y	690	722	0			34
							1	4	759	9							
04	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	262	1	4544	2	Y	628	636	0			26
							69	4	691	9							
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	255	1	3983	2	Y	508	510	0			24
							559	9									
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	248	1	4020	2	Y	511	506	0			29
							115	4	562	9							
07	6045	X	4886	-0-	-1159	-0-	305	1	4030	2	Y	496	498	0			27
							5	4	546	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
02	3556	X	3137	-0-	-419	-0-	236	1	2487	2	Y	376	364	0			33
							414	9									
03	3875	X	3470	-0-	-405	-0-	260	1	2756	2	Y	412	425	0			20
							1	4	453	9							
04	3720	X	3484	-0-	-236	-0-	243	1	2745	2	Y	414	417	0			17
							41	4	455	9							
05	3720	X	3140	-0-	-580	-0-	256	1	2467	2	Y	379	378	0			18
							417	9									
06	3360	X	3307	-0-	-53	-0-	253	1	2551	2	Y	391	387	0			22
							73	4	430	9							
07	3596	X	3276	-0-	-320	-0-	294	1	2561	2	Y	380	381	0			21
							3	4	418	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
02	3304	X	2759	-0-	-545	-0-	179	1	2207	2	Y	339	343	0			30
							373	9									
03	3658	X	2765	-0-	-893	-0-	196	1	2262	2	Y	279	295	0			14
							307	9									
04	3540	X	2974	-0-	-566	-0-	201	1	2407	2	Y	300	301	0			13
							36	4	330	9							
05	3658	X	3310	-0-	-348	-0-	198	1	2720	2	Y	356	352	0			17
							392	9									
06	3540	X	3133	-0-	-407	-0-	196	1	2491	2	Y	341	339	0			19
							71	4	375	9							
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	233	1	2504	2	Y	333	334	0			18
							3	4	366	9							

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		13011	-0-	13011	13011	30	1	12671	2	Y	266	262	1			4
							17	4	293	9							
04	T. A.		15002	-0-	15002	28013	46	1	14652	2	Y	239	223	1			20
							41	4	263	9							
05	14B2 EXT		13441	-0-	13441	41454	51	1	13230	2	Y	143	149	1			14
							3	4	157	9							
06	14B2 EXT		11564	-0-	11564	53018	51	1	11381	2	Y	119	127	1			6
							1	4	131	9							
07	64101	X	11083	-0-	-53018	-0-	45	1	10914	2	Y	113	107	1			12
							124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		9130	-0-	9130	9130	21	1	8869	2	Y	207	204	1			3
							12	4	228	9							
04	T. A.		8540	-0-	8540	17670	26	1	8269	2	Y	202	188	1			17
							23	4	222	9							
05	T. A.		7070	-0-	7070	24740	26	1	6858	2	Y	167	167	1			17
							2	4	184	9							
06	T. A.		6544	-0-	6544	31284	28	1	6351	2	Y	150	159	1			8
							165	9									
07	36752	X	5468	-0-	-31284	-0-	22	1	5310	2	Y	124	119	1			13
							136	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

02	4396	X	3758	-0-	-638	-0-	249	1	3275	2	Y	213	213	0			60
							234	9									
03	4867	X	4861	-0-	-6	-0-	286	1	4281	2	Y	267	256	0			71
							294	9									
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	297	1	3971	2	Y	288	260	0			99
							2	4	317	9							
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	293	1	4543	2	Y	368	385	0			82
							405	9									
06	4710	X	4567	-0-	-143	-0-	289	1	3908	2	Y	336	357	0			61
							370	9									
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	372	1	4135	2	Y	328	337	0			52
							16	4	361	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 9398 - 12436

02	532	N	476	-0-	-56	-0-	85	1	337	2	Y	49	44	0	6	1	1
							54	9									
03	651	N	513	-0-	-138	-0-	198	1	279	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
04	900	N	267	-0-	-633	-0-	119	1	109	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
05	527	N	369	-0-	-158	-0-	155	1	171	2	Y	38	39	0			-0-
							1	4	42	9							
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	271	1	159	2	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	394	1	110	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	29	1	699	2	Y	254	160	1			216
							279	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	49	1	1265	2	Y	384	418	1			182
							422	9									
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	44	1	966	2	Y	336	329	1			189
							46	4	370	9							
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1028	2	Y	270	297	1			162
							297	9									
06	1260	N	1063	-0-	-197	-0-	91	1	762	2	Y	188	259	1			91
							3	4	207	9							
07	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	38	1	912	2	Y	176	173	1			94
							194	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	2207	-0-	-2021	-0-	139	1	1786	2	Y	256	265	0			22
							282	9									
03	4681	X	3445	-0-	-1236	-0-	261	1	2756	2	Y	388	391	0			19
							1	4	427	9							
04	4530	X	2915	-0-	-1615	-0-	253	1	2273	2	Y	323	328	0			14
							34	4	355	9							
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	265	1	3765	2	Y	476	468	0			22
							524	9									
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	244	1	3683	2	Y	466	462	0			26
							106	4	513	9							
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	320	1	3946	2	Y	483	483	0			26
							5	4	531	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	12	1	6309	2	Y	285	286	1			12
							314	9									
03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	18	1	6091	2	Y	264	271	1			5
							290	9									
04	8520	X	5959	-0-	-2561	-0-	18	1	5682	2	Y	235	223	1			17
							259	9									
05	8804	X	7187	-0-	-1617	-0-	16	1	6910	2	Y	235	234	1			18
							2	4	259	9							
06	8520	X	7081	-0-	-1439	-0-	34	1	6785	2	Y	218	224	1			12
							22	4	240	9							
07	7285	X	7281	-0-	-4	-0-	11	1	7024	2	Y	221	219	1			14
							3	4	243	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	5492	-0-	-780	-0-	10	1	5314	2	Y	153	151	1			7
							168	9									
03	6479	X	5762	-0-	-717	-0-	17	1	5577	2	Y	153	157	1			3
							168	9									
04	6240	X	6005	-0-	-235	-0-	18	1	5818	2	Y	154	146	1			11
							169	9									
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	16	1	6849	2	Y	237	230	1			18
							2	4	261	9							
06	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	31	1	6151	2	Y	204	211	1			11
							20	4	224	9							
07	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	11	1	6703	2	Y	219	216	1			14
							3	4	241	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3108	-0-	-196	-0-	188	1	2591	2	Y	299	292	0			26
							329	9									
03	3596	X	3580	-0-	-16	-0-	210	1	2950	2	Y	381	388	0			19
							1	4	419	9							
04	3480	X	3256	-0-	-224	-0-	216	1	2625	2	Y	341	346	0			14
							40	4	375	9							
05	3596	X	2900	-0-	-696	-0-	207	1	2350	2	Y	312	311	0			15
							343	9									
06	3450	X	3099	-0-	-351	-0-	208	1	2476	2	Y	313	310	0			18
							71	4	344	9							
07	3565	X	3132	-0-	-433	-0-	249	1	2546	2	Y	304	306	0			16
							3	4	334	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	229	1	220	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	297	1	309	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	301	1	329	2	Y	8	7	0			3
							9	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	313	1	326	2	Y	9	10	0			2
							10	9									
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	300	1	347	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
07	651	N	576	-0-	-75	-0-	321	1	245	2	Y	8	9	0			1
							1	4	9	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	5274	-0-	-354	-0-	10	1	4985	2	Y	254	252	1			11
							279	9									
03	6231	X	5717	-0-	-514	-0-	16	1	5411	2	Y	264	270	1			5
							290	9									
04	6030	X	5235	-0-	-795	-0-	16	1	4964	2	Y	232	220	1			17
							255	9									
05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	15	1	6317	2	Y	239	237	1			19
							2	4	263	9							
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	30	1	5917	2	Y	211	218	1			12
							19	4	232	9							
07	5828	X	3378	-0-	-2450	-0-	5	1	3247	2	Y	114	119	1			7
							1	4	125	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	202	1	910	2	Y	68	69	0			19
							75	9									
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	236	1	806	2	Y	54	59	0			14
							59	9									
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	246	1	948	2	Y	67	58	0			23
							74	9									
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	257	1	1281	2	Y	99	100	0			22
							109	9									
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	259	1	1497	2	Y	140	137	0			25
							154	9									
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	278	1	1061	2	Y	99	108	0			16
							4	4	109	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1382	-0-	-186	-0-	208	1	1007	2	Y	152	157	0			43
							167	9									
03	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	235	1	993	2	Y	123	133	0			33
							135	9									
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	226	1	1153	2	Y	145	128	0			50
							1	4	160	9							
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	256	1	1160	2	Y	166	179	0			37
							183	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	247	1	1284	2	Y	170	176	0			31
							187	9									
07	1581	X	1502	-0-	-79	-0-	280	1	1044	2	Y	158	164	0			25
							4	4	174	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10108	X	8890	-0-	-1218	-0-	16	1	8741	2	Y	111	110	1			5
							11	4	122	9							
03	11191	X	9566	-0-	-1625	-0-	19	1	9417	2	Y	103	106	1			2
							17	4	113	9							
04	10530	X	9549	-0-	-981	-0-	9	1	9414	2	Y	106	106	1			2
							9	4	117	9							
05	9858	X	9632	-0-	-226	-0-	6	1	9460	2	Y	147	145	1			4
							4	4	162	9							
06	9540	X	8788	-0-	-752	-0-	6	1	8631	2	Y	136	137	1			3
							1	4	150	9							
07	9858	X	9389	-0-	-469	-0-	7	1	9216	2	Y	146	145	1			4
							5	4	161	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	208	1	661	2	Y	163	176	0			46
							179	9									
03	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	254	1	759	2	Y	168	169	0			45
							185	9									
04	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	261	1	834	2	Y	188	168	0			65
							207	9									
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	264	1	731	2	Y	148	180	0			33
							163	9									
06	1170	N	999	-0-	-171	-0-	252	1	620	2	Y	115	127	0			21
							127	9									
07	1333	N	748	-0-	-585	-0-	255	1	390	2	Y	93	99	0			15
							1	4	102	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	137	1	9243	2	Y	209	205	1			12
							5	4	230	9							
03	9114	X	8550	-0-	-564	-0-	137	1	8212	2	Y	183	184	1			11
							201	9									
04	8820	X	8676	-0-	-144	-0-	29	1	8441	2	Y	166	165	1			12
							23	4	183	9							
05	10633	X	8289	-0-	-2344	-0-	27	1	8115	2	Y	132	132	1			12
							2	4	145	9							
06	10290	X	7765	-0-	-2525	-0-	23	1	7588	2	Y	132	135	1			9
							9	4	145	9							
07	10633	X	7729	-0-	-2904	-0-	19	1	7555	2	Y	141	134	1			16
							155	9									

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15120	X	3204	-0-	-11916	-0-	3	1	3131	2	Y	58	51	1			8
							6	4	64	9							
03	16709	X	7820	-0-	-8889	-0-	2	1	7607	2	Y	163	162	1			9
							32	4	179	9							
04	16170	X	9805	-0-	-6365	-0-	1	1	9564	2	Y	184	160	1			33
							38	4	202	9							
05	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10166	2	207	9	Y	188	189	1			32
06	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	1	1	9795	2	Y	147	164	1			15
							8	4	162	9							
07	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	1	1	10310	2	Y	154	121	1			48
							169	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	13	1	12025	2	Y	252	228	1			36
							25	4	277	9							
03	13826	X	13330	-0-	-496	-0-	3	1	12932	2	Y	310	328	1			18
							54	4	341	9							
04	13380	X	10747	-0-	-2633	-0-	1	1	10456	2	Y	225	203	1			40
							42	4	248	9							
05	13826	X	10155	-0-	-3671	-0-	9939	2	216	9	Y	196	202	1			34
06	13230	X	9815	-0-	-3415	-0-	1	1	9620	2	Y	169	186	1			17
							8	4	186	9							
07	13671	X	9827	-0-	-3844	-0-	1	1	9627	2	Y	181	142	1			56
							199	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
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	206	1	100	2	Y	28	26	0			8
							31	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	261	1	205	2	Y	52	46	0			14
							57	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	264	1	245	2	Y	63	55	0			22
							69	9									
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	275	1	312	2	Y	86	89	0			19
							95	9									
06	510	N	415	-0-	-95	-0-	259	1	119	2	Y	34	47	0			6
							37	9									
07	589	N	456	-0-	-133	-0-	280	1	139	2	Y	33	34	0			5
							1	4	36	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
02	2968	X	2423	-0-	-545	-0-	184	1	2008	2	Y	210	199	0			59
							231	9									
03	3286	X	3085	-0-	-201	-0-	209	1	2608	2	Y	244	238	0			65
							268	9									
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	214	1	2262	2	Y	218	208	0			75
							1	4	240	9							
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	208	1	2379	2	Y	247	267	0			55
							272	9									
06	3000	X	2589	-0-	-411	-0-	223	1	2124	2	Y	220	235	0			40
							242	9									
07	3100	X	2460	-0-	-640	-0-	261	1	1990	2	Y	183	194	0			29
							8	4	201	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	184	1	1138	2	Y	61	59	0			17
							67	9									
03	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	211	1	1138	2	Y	44	49	0			12
							48	9									
04	1290	X	1176	-0-	-114	-0-	209	1	932	2	Y	32	33	0			11
							35	9									
05	1550	X	1074	-0-	-476	-0-	210	1	827	2	Y	34	37	0			8
							37	9									
06	1500	X	1178	-0-	-322	-0-	206	1	919	2	Y	48	47	0			9
							53	9									
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	249	1	1221	2	Y	49	50	0			8
							5	4	54	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	223	1	1677	2	Y	131	127	0			37
							144	9									
03	2294	N	1164	-0-	-1130	-0-	231	1	846	2	Y	79	95	0			21
							87	9									
04	1890	N	1166	-0-	-724	-0-	243	1	823	2	Y	91	81	0			31
							100	9									
05	2263	N	1161	-0-	-1102	-0-	247	1	780	2	Y	122	126	0			27
							134	9									
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	245	1	941	2	Y	138	140	0			25
							152	9									
07	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	270	1	817	2	Y	94	104	0			15
							3	4	103	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	15	1	7838	2	Y	276	274	1			12
							304	9									
03	9858	X	6599	-0-	-3259	-0-	19	1	6345	2	Y	214	222	1			4
							235	9									
04	9540	X	6088	-0-	-3452	-0-	19	1	5861	2	Y	189	179	1			14
							208	9									
05	9858	X	6880	-0-	-2978	-0-	15	1	6624	2	Y	217	214	1			17
							2	4	239	9							
06	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	43	1	8395	2	Y	262	265	1			14
							27	4	288	9							
07	8556	X	8329	-0-	-227	-0-	13	1	8040	2	Y	248	246	1			16
							3	4	273	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1628	-0-	-472	-0-	128	1	1442	2	Y	53	67	0			11
							58	9									
03	2325	X	1874	-0-	-451	-0-	111	1	1646	2	Y	106	85	0			32
							117	9									
04	2250	X	1568	-0-	-682	-0-	102	1	1356	2	Y	89	86	0			35
							12	4	98	9							
05	1984	X	1775	-0-	-209	-0-	117	1	1533	2	Y	114	117	0			32
							125	9									
06	1920	X	1758	-0-	-162	-0-	106	1	1534	2	Y	105	101	0			36
							2	4	116	9							
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	98	1	1483	2	Y	101	103	0			34
							111	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	173	1	911	2	Y	56	71	0			11
							62	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	145	1	1131	2	Y	117	93	0			35
							129	9									
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	126	1	931	2	Y	98	94	0			39
							9	4	108	9							
05	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	142	1	947	2	Y	112	119	0			32
							123	9									
06	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	124	1	945	2	Y	103	100	0			35
							1	4	113	9							
07	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	119	1	935	2	Y	103	103	0			35
							113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	86	-0-	-558	-0-	3	1	74	2	Y	8	45	1			7
							9	9									
03	1302	N	167	-0-	-1135	-0-	6	1	147	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
04	840	N	387	-0-	-453	-0-	15	1	320	2	Y	34	21	1			19
							15	4	37	9							
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	70	2	Y	8	22	1			5
							9	9									
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	5	1	39	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	44	1	1064	2	Y	137	66	1			73
							151	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	3291	-0-	-1301	-0-	180	1	2626	2	Y	441	468	0			40
							485	9									
03	5084	X	4440	-0-	-644	-0-	190	1	3654	2	Y	542	539	0			43
							596	9									
04	4920	X	3686	-0-	-1234	-0-	174	1	2948	2	Y	478	476	0			45
							38	4	526	9							
05	4247	X	3983	-0-	-264	-0-	188	1	3235	2	Y	509	528	0			26
							560	9									
06	4290	X	4027	-0-	-263	-0-	171	1	3297	2	Y	483	478	0			31
							28	4	531	9							
07	4433	X	3809	-0-	-624	-0-	153	1	3190	2	Y	423	427	0			27
							1	4	465	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3403	-0-	-293	-0-	214	1	2715	2	Y	431	433	0			39
							474	9									
03	3813	X	3422	-0-	-391	-0-	227	1	2724	2	Y	428	433	0			34
							471	9									
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	214	1	3121	2	Y	538	522	0			50
							40	4	592	9							
05	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	222	1	2877	2	Y	484	509	0			25
							532	9									
06	3660	X	3291	-0-	-369	-0-	210	1	2619	2	Y	400	400	0			25
							22	4	440	9							
07	4092	X	2942	-0-	-1150	-0-	178	1	2377	2	Y	352	354	0			23
							387	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9464	X	8632	-0-	-832	-0-	124	1	8329	2	Y	158	154	1			9
							5	4	174	9							
03	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	170	1	10162	2	Y	190	188	1			11
							209	9									
04	9390	X	8816	-0-	-574	-0-	30	1	8605	2	Y	144	144	1			11
							23	4	158	9							
05	9548	X	8969	-0-	-579	-0-	29	1	8794	2	Y	131	130	1			12
							2	4	144	9							
06	10200	X	6893	-0-	-3307	-0-	21	1	6751	2	Y	103	108	1			7
							8	4	113	9							
07	10540	X	6832	-0-	-3708	-0-	17	1	6705	2	Y	100	95	1			12
							110	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1877	-0-	-279	-0-	174	1	1433	2	Y	245	260	0			22
							270	9									
03	1736	X	1635	-0-	-101	-0-	184	1	1258	2	Y	175	183	0			14
							193	9									
04	2220	X	1816	-0-	-404	-0-	171	1	1393	2	Y	213	207	0			20
							18	4	234	9							
05	2294	X	1753	-0-	-541	-0-	179	1	1353	2	Y	201	211	0			10
							221	9									
06	2220	X	2116	-0-	-104	-0-	173	1	1650	2	Y	254	248	0			16
							14	4	279	9							
07	2077	X	2016	-0-	-61	-0-	147	1	1615	2	Y	231	232	0			15
							254	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3718	-0-	-258	-0-	200	1	3086	2	Y	393	405	0			35
							432	9									
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	218	1	3916	2	Y	465	463	0			37
							512	9									
04	4260	X	4094	-0-	-166	-0-	199	1	3370	2	Y	438	434	0			41
							43	4	482	9							
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	208	1	3603	2	Y	456	474	0			23
							502	9									
06	4500	X	3712	-0-	-788	-0-	196	1	3044	2	Y	405	402	0			26
							26	4	446	9							
07	4650	X	3561	-0-	-1089	-0-	168	1	3023	2	Y	336	340	0			22
							370	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1083	-0-	-233	-0-	267	1	703	2	Y	103	109	0			9
							113	9									
03	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	285	1	861	2	Y	93	95	0			7
							102	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	266	1	846	2	Y	100	98	0			9
							11	4	110	9							
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	282	1	858	2	Y	99	103	0			5
							109	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	268	1	1035	2	Y	144	140	0			9
							9	4	158	9							
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	229	1	1338	2	Y	186	183	0			12
							205	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9464	X	7793	-0-	-1671	-0-	14	1	7505	2	Y	249	246	1			11
							274	9									
03	10478	X	7676	-0-	-2802	-0-	22	1	7395	2	Y	235	241	1			5
							259	9									
04	8610	X	7744	-0-	-866	-0-	24	1	7493	2	Y	206	196	1			15
							227	9									
05	8618	X	5019	-0-	-3599	-0-	11	1	4900	2	Y	97	104	1			8
							1	4	107	9							
06	8340	X	6070	-0-	-2270	-0-	30	1	5899	2	Y	111	113	1			6
							19	4	122	9							
07	8618	X	8432	-0-	-186	-0-	13	1	8247	2	Y	154	150	1			10
							3	4	169	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2487	-0-	-201	-0-	217	1	1943	2	Y	297	290	0			26
							327	9									
03	2976	X	2525	-0-	-451	-0-	229	1	1955	2	Y	310	321	0			15
							341	9									
04	2700	X	2584	-0-	-116	-0-	232	1	1973	2	Y	317	319	0			13
							30	4	349	9							
05	2759	X	2485	-0-	-274	-0-	239	1	1898	2	Y	316	314	0			15
							348	9									
06	2670	X	2232	-0-	-438	-0-	173	1	1685	2	Y	296	294	0			17
							48	4	326	9							
07	2604	N	2290	-0-	-314	-0-	262	1	1707	2	Y	290	291	0			16
							2	4	319	9							

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15792	X	14	-0-	-15778	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	24	1	18587	2	Y	272	266	1			6
							69	4	299	9							
04	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	14	1	12429	2	Y	182	185	1			3
							85	4	200	9							
05	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	11	1	9853	2	Y	100	102	1			1
							2	4	110	9							
06	18360	X	9128	-0-	-9232	-0-	13	1	9062	2	Y	43	43	1			1
							6	4	47	9							
07	18972	X	8942	-0-	-10030	-0-	12	1	8876	2	Y	41	41	1			1
							9	4	45	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1331	-0-	-769	-0-	218	1	903	2	Y	191	201	0			17
							210	9									
03	2015	N	1422	-0-	-593	-0-	235	1	983	2	Y	185	187	0			15
							204	9									
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	222	1	1233	2	Y	254	245	0			24
							16	4	279	9							
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	230	1	1075	2	Y	216	229	0			11
							238	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	218	1	952	2	Y	201	199	0			13
							8	4	221	9							
07	1798	X	997	-0-	-801	-0-	134	1	710	2	Y	139	143	0			9
							153	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9324	X	6400	-0-	-2924	-0-	92	1	6203	2	Y	92	92	1			5
							4	4	101	9							
03	10323	X	4902	-0-	-5421	-0-	79	1	4746	2	Y	70	71	1			4
							77	9									
04	9210	X	7880	-0-	-1330	-0-	27	1	7722	2	Y	100	97	1			7
							21	4	110	9							
05	8711	X	792	-0-	-7919	-0-	3	1	779	2	Y	9	15	1			1
							10	9									
06	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	23	1	7524	2	Y	86	81	1			6
							9	4	95	9							
07	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	34	1	13885	2	Y	171	157	1			20
							188	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	275	1	1933	2	Y	342	355	0			31
							376	9									
03	2511	X	1644	-0-	-867	-0-	289	1	1158	2	Y	179	196	0			14
							197	9									
04	2730	X	1200	-0-	-1530	-0-	268	1	781	2	Y	128	130	0			12
							10	4	141	9							
05	2852	X	1256	-0-	-1596	-0-	282	1	828	2	Y	133	138	0			7
							146	9									
06	2760	X	2261	-0-	-499	-0-	271	1	1678	2	Y	271	261	0			17
							14	4	298	9							
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	228	1	1752	2	Y	260	260	0			17
							286	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	1830	-0-	-1054	-0-	227	1	1297	2	Y	278	274	0			24
							306	9									
03	2604	X	1820	-0-	-784	-0-	242	1	1281	2	Y	270	281	0			13
							297	9									
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	252	1	2185	2	Y	466	459	0			20
							33	4	513	9							
05	2604	X	2256	-0-	-348	-0-	241	1	1640	2	Y	341	345	0			16
							375	9									
06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	247	1	1633	2	Y	351	347	0			20
							47	4	386	9							
07	3069	X	2330	-0-	-739	-0-	282	1	1628	2	Y	380	379	0			21
							2	4	418	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3859	-0-	-89	-0-	7	1	3700	2	Y	138	136	1			6
							152	9									
03	4371	X	3922	-0-	-449	-0-	11	1	3762	2	Y	135	138	1			3
							149	9									
04	4230	X	3745	-0-	-485	-0-	11	1	3585	2	Y	135	128	1			10
							149	9									
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	10	1	4224	2	Y	222	215	1			17
							1	4	244	9							
06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	22	1	4369	2	Y	220	225	1			12
							14	4	242	9							
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	7	1	4459	2	Y	221	219	1			14
							2	4	243	9							

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	6525	-0-	-335	-0-	15	1	6344	2	Y	136	140	1			6
							16	4	150	9							
03	7564	X	6613	-0-	-951	-0-	15	1	6417	2	Y	156	159	1			3
							9	4	172	9							
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	21	1	6600	2	Y	140	131	1			12
							19	4	154	9							
05	7223	X	6551	-0-	-672	-0-	25	1	6417	2	Y	97	99	1			10
							2	4	107	9							
06	6990	X	6570	-0-	-420	-0-	28	1	6366	2	Y	160	162	1			8
							176	9									
07	7223	X	5778	-0-	-1445	-0-	23	1	5584	2	Y	155	147	1			16
							171	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13804	X	12704	-0-	-1100	-0-	29	1	12466	2	Y	161	162	1			7
							32	4	177	9							
03	15283	X	8334	-0-	-6949	-0-	20	1	8172	2	Y	119	124	1			2
							11	4	131	9							
04	10620	X	7545	-0-	-3075	-0-	23	1	7376	2	Y	114	106	1			10
							21	4	125	9							
05	14074	X	7461	-0-	-6613	-0-	28	1	7287	2	Y	131	128	1			13
							2	4	144	9							
06	13620	X	7175	-0-	-6445	-0-	31	1	6964	2	Y	164	168	1			9
							180	9									
07	14074	X	7113	-0-	-6961	-0-	29	1	6898	2	Y	169	161	1			17
							186	9									

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	39	1	16138	2	Y	436	429	1			7
							22	4	480	9							
04	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	44	1	13973	2	Y	382	357	1			32
							39	4	420	9							
05	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	51	1	13380	2	Y	271	276	1			27
							3	4	298	9							
06	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	52	1	11585	2	Y	225	240	1			12
							1	4	248	9							
07	16678	X	11556	-0-	-5122	-0-	47	1	11329	2	Y	164	159	1			17
							180	9									

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	19	1	7975	2	Y	129	131	1			6
							20	4	142	9							
03	7688	X	7028	-0-	-660	-0-	16	1	6865	2	Y	125	129	1			2
							9	4	138	9							
04	7440	X	4813	-0-	-2627	-0-	15	1	4710	2	Y	68	64	1			6
							13	4	75	9							
05	7688	X	4481	-0-	-3207	-0-	17	1	4408	2	Y	50	51	1			5
							1	4	55	9							
06	7440	X	4563	-0-	-2877	-0-	20	1	4389	2	Y	140	138	1			7
							154	9									
07	8556	X	4186	-0-	-4370	-0-	17	1	3994	2	Y	159	150	1			16
							175	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2165	-0-	-691	-0-	181	1	1603	2	Y	346	337	0			30
							381	9									
03	3162	X	2234	-0-	-928	-0-	202	1	1637	2	Y	359	371	0			18
							395	9									
04	2730	X	2159	-0-	-571	-0-	263	1	1508	2	Y	332	336	0			14
							23	4	365	9							
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	269	1	1777	2	Y	399	394	0			19
							439	9									
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	270	1	2021	2	Y	384	381	0			22
							58	4	422	9							
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	311	1	2074	2	Y	367	369	0			20
							3	4	404	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	206	1	1782	2	Y	242	236	0			21
							266	9									
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	230	1	1887	2	Y	243	252	0			12
							267	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	233	1	1758	2	Y	227	229	0			10
							27	4	250	9							
05	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	241	1	1787	2	Y	235	234	0			11
							259	9									
06	2310	N	2246	-0-	-64	-0-	229	1	1675	2	Y	267	263	0			15
							48	4	294	9							
07	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	263	1	1669	2	Y	265	266	0			14
							2	4	292	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3156	-0-	-176	-0-	89	1	2755	2	Y	284	278	0			25
							312	9									
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	103	1	3177	2	Y	325	334	0			16
							1	4	358	9							
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	130	1	2972	2	Y	307	310	0			13
							45	4	338	9							
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	124	1	3185	2	Y	312	310	0			15
							343	9									
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	101	1	3076	2	Y	290	289	0			16
							88	4	319	9							
07	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	138	1	3005	2	Y	276	277	0			15
							4	4	304	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	231	1	1140	2	Y	239	242	0			22
							263	9									
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	249	1	1351	2	Y	252	254	0			20
							277	9									
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	236	1	1378	2	Y	282	276	0			26
							18	4	310	9							
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	248	1	1470	2	Y	294	305	0			15
							323	9									
06	1830	N	1763	-0-	-67	-0-	232	1	1238	2	Y	256	255	0			16
							11	4	282	9							
07	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	196	1	1289	2	Y	247	247	0			16
							272	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	204	1	1095	2	Y	231	236	0			21
							254	9									
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	220	1	1343	2	Y	254	255	0			20
							279	9									
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	205	1	1447	2	Y	303	295	0			28
							18	4	333	9							
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	215	1	1417	2	Y	289	302	0			15
							318	9									
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	205	1	1411	2	Y	265	263	0			17
							12	4	292	9							
07	2077	N	1706	-0-	-371	-0-	173	1	1312	2	Y	201	205	0			13
							221	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	281	1	1568	2	Y	239	236	0			26
							263	9									
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	292	1	1559	2	Y	213	225	0			14
							234	9									
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	304	1	2176	2	Y	281	278	0			17
							1	4	309	9							
05	3100	N	3281	-0-	181	181	278	1	2681	2	Y	293	295	0			15
							322	9									
06	3000	N	3362	-0-	362	543	249	1	2817	2	Y	269	268	0			16
							296	9									
07	3833	X	3290	-0-	-543	-0-	279	1	2733	2	Y	253	254	0			15
							278	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2083	-0-	-717	-0-	281	1	1586	2	Y	196	191	0			21
							216	9									
03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	296	1	1914	2	Y	248	253	0			16
							273	9									
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	305	1	2257	2	Y	279	278	0			17
							1	4	307	9							
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	277	1	2138	2	Y	233	238	0			12
							256	9									
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	274	1	2066	2	Y	228	226	0			14
							251	9									
07	2976	X	2258	-0-	-718	-0-	275	1	1756	2	Y	206	208	0			12
							227	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1413	-0-	-127	-0-	257	1	962	2	Y	176	170	0			19
							194	9									
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	271	1	1133	2	Y	215	220	0			14
							237	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	276	1	1138	2	Y	206	208	0			12
							1	4	227	9							
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	251	1	1202	2	Y	176	179	0			9
							194	9									
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	248	1	1240	2	Y	182	180	0			11
							200	9									
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	252	1	1381	2	Y	217	215	0			13
							239	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	193	1	4178	2	Y	144	139	0			16
							158	9									
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	202	1	4952	2	Y	190	194	0			12
							209	9									
04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	208	1	4796	2	Y	177	178	0			11
							2	4	195	9							
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	209	1	5093	2	Y	178	180	0			9
							196	9									
06	5190	X	4954	-0-	-236	-0-	189	1	4560	2	Y	186	184	0			11
							205	9									
07	5363	X	5028	-0-	-335	-0-	193	1	4603	2	Y	211	209	0			13
							232	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 #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	217	1	1867	2	Y	352	356	0			18
							387	9									
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	244	1	1772	2	Y	325	325	0			18
							4	4	358	9							
04	2580	N	2452	-0-	-128	-0-	232	1	1855	2	Y	317	316	0			19
							16	4	349	9							
05	2697	N	2373	-0-	-324	-0-	244	1	1789	2	Y	309	311	0			17
							340	9									
06	2310	N	2276	-0-	-34	-0-	224	1	1731	2	Y	274	273	0			18
							20	4	301	9							
07	2542	N	2335	-0-	-207	-0-	238	1	1772	2	Y	294	294	0			18
							2	4	323	9							

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

02	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	18	1	7686	2	Y	140	144	1			6
							20	4	154	9							
03	7905	X	7742	-0-	-163	-0-	18	1	7543	2	Y	155	158	1			3
							10	4	171	9							
04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	22	1	7194	2	Y	157	147	1			13
							20	4	173	9							
05	8711	X	5038	-0-	-3673	-0-	19	1	4910	2	Y	98	101	1			10
							1	4	108	9							
06	8430	X	7467	-0-	-963	-0-	33	1	7304	2	Y	118	122	1			6
							130	9									
07	8122	X	5973	-0-	-2149	-0-	24	1	5846	2	Y	94	90	1			10
							103	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

02	3136	X	3121	-0-	-15	-0-	82	1	2598	2	Y	400	405	0			39
							1	4	440	9							
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	92	1	2972	2	Y	419	411	0			47
							2	4	461	9							
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	81	1	2733	2	Y	410	408	0			49
							5	4	451	9							
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	81	1	2972	2	Y	408	398	0			59
							449	9									
06	3420	X	2944	-0-	-476	-0-	81	1	2409	2	Y	406	408	0			57
							7	4	447	9							
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	81	1	3033	2	Y	408	421	0			44
							449	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-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.		129	-0-	129	129	119	2	10	9	Y	9	8	1			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	58816	X	17475	-0-	-41341	-0-	40	1	17196	2	Y	177	183	1			8
							44	4	195	9							
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	9	1			-0-
04	24900	X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	-0-					-0-
05	25730	X	-0-	-0-	-25730	-0-					Y	-0-					-0-
06	18720	X	3021	-0-	-15699	-0-	13	1	2964	2	Y	40	38	1			2
							44	9									
07	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	71	1	17013	2	Y	338	305	1			35
							372	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
02	3360	X	2695	-0-	-665	-0-	243	1	2137	2	Y	286	281	0			31
							315	9									
03	3720	X	3233	-0-	-487	-0-	255	1	2584	2	Y	358	366	0			23
							394	9									
04	3090	X	2666	-0-	-424	-0-	258	1	2120	2	Y	261	268	0			16
							1	4	287	9							
05	3100	X	2870	-0-	-230	-0-	236	1	2404	2	Y	209	214	0			11
							230	9									
06	3120	X	3011	-0-	-109	-0-	231	1	2572	2	Y	189	188	0			12
							208	9									
07	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	238	1	2559	2	Y	200	200	0			12
							220	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
02	756	N	297	-0-	-459	-0-	60	1	205	2	Y	29	30	0			6
							32	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	93	1	370	2	Y	33	32	0			7
							36	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	95	1	346	2	Y	29	27	0			9
							3	4	32	9							
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	120	1	387	2	Y	19	24	0			4
							21	9									
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	123	1	312	2	Y	16	16	0			4
							7	4	18	9							
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	128	1	447	2	Y	20	18	0			6
							22	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	221	1	1982	2	Y	141	138	0			15
							155	9									
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	234	1	2224	2	Y	167	171	0			11
							184	9									
04	2550	N	2478	-0-	-72	-0-	231	1	2082	2	Y	149	151	0			9
							1	4	164	9							
05	2604	N	2309	-0-	-295	-0-	276	1	1849	2	Y	167	167	0			9
							184	9									
06	2550	N	2397	-0-	-153	-0-	211	1	2002	2	Y	167	166	0			10
							184	9									
07	2635	X	2322	-0-	-313	-0-	214	1	1937	2	Y	155	156	0			9
							171	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	700	-0-	-84	-0-	272	1	356	2	Y	65	64	0			7
							72	9									
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	288	1	703	2	Y	80	82	0			5
							88	9									
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	296	1	1187	2	Y	83	83	0			5
							1	4	91	9							
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	252	1	1300	2	Y	91	91	0			5
							100	9									
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	266	1	991	2	Y	62	63	0			4
							68	9									
07	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	267	1	1020	2	Y	67	67	0			4
							74	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	12	1	1334	2	Y	234	275	1			226
							1	4	257	9							
03	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	19	1	1745	2	Y	241	266	1			201
							8	4	265	9							
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	6	1	1640	2	Y	270	292	1			179
							7	4	297	9							
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	32	1	1994	2	Y	258	296	1			141
							53	4	284	9							
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	1	1	2117	2	Y	254	301	1			94
							31	4	279	9							
07	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	5	1	1866	2	Y	270	188	1			176
							9	4	297	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	281	1	1526	2	Y	87	86	0			9
							96	9									
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	249	1	1610	2	Y	112	114	0			7
							123	9									
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	290	1	1804	2	Y	122	122	0			7
							1	4	134	9							
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	273	1	1800	2	Y	98	100	0			5
							108	9									
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	271	1	1844	2	Y	77	77	0			5
							85	9									
07	2294	X	1972	-0-	-322	-0-	271	1	1604	2	Y	88	88	0			5
							97	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3104	-0-	-32	-0-	247	1	2669	2	Y	171	167	0			19
							188	9									
03	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	257	1	2839	2	Y	211	216	0			14
							232	9									
04	3270	X	2922	-0-	-348	-0-	261	1	2445	2	Y	195	197	0			12
							1	4	215	9							
05	3441	X	2956	-0-	-485	-0-	236	1	2507	2	Y	194	196	0			10
							213	9									
06	3330	X	2870	-0-	-460	-0-	232	1	2461	2	Y	161	161	0			10
							177	9									
07	3441	X	2988	-0-	-453	-0-	237	1	2555	2	Y	178	177	0			11
							196	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	2	1	217	2	Y	131	126	1			126
							144	9									
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	2	1	215	2	Y	102	143	1			85
							1	4	112	9							
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	180	2	Y	101	119	1			67
							1	4	111	9							
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	4	1	240	2	Y	106	115	1			58
							6	4	117	9							
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	239	2	4	4	Y	98	120	1			36
							108	9									
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	Y	128	81	1			83
							1	4	141	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	9	1	972	2	Y	110	136	1			107
							1	4	121	9							
03	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	12	1	1151	2	Y	103	124	1			86
							5	4	113	9							
04	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	4	1	1042	2	Y	112	124	1			74
							4	4	123	9							
05	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	20	1	1261	2	Y	106	122	1			58
							34	4	117	9							
06	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1196	2	18	4	Y	93	117	1			34
							102	9									
07	1271	X	1032	-0-	-239	-0-	2	1	929	2	Y	88	65	1			57
							4	4	97	9							

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	21	1	8908	2	Y	134	135	1			6
							23	4	147	9							
03	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	20	1	8159	2	Y	138	142	1			2
							11	4	152	9							
04	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	24	1	7660	2	Y	141	131	1			12
							22	4	155	9							
05	10075	X	7822	-0-	-2253	-0-	29	1	7625	2	Y	151	148	1			15
							2	4	166	9							
06	9750	X	3306	-0-	-6444	-0-	14	1	3224	2	Y	62	74	1			3
							68	9									
07	9765	X	8337	-0-	-1428	-0-	34	1	8134	2	Y	154	141	1			16
							169	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 #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1082	-0-		-206	-0-	234	1	697	2	Y	137	146	0			7
								151	9									
03	2023	N	2023	-0-		-0-	-0-	296	1	1620	2	Y	94	96	0			5
								4	4	103	9							
04	1661	N	1661	-0-		-0-	-0-	310	1	1122	2	Y	199	192	0			12
								10	4	219	9							
05	1751	N	1751	-0-		-0-	-0-	334	1	1166	2	Y	228	227	0			13
								251	9									
06	1950	N	1694	-0-		-256	-0-	305	1	1138	2	Y	216	215	0			14
								13	4	238	9							
07	2015	X	1489	-0-		-526	-0-	273	1	1002	2	Y	194	196	0			12
								1	4	213	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2441	-0-		-51	-0-	154	1	1852	2	Y	395	398	0			20
								435	9									
03	2473	X	2473	-0-		-0-	-0-	172	1	1896	2	Y	364	364	0			20
								5	4	400	9							
04	2370	X	2319	-0-		-51	-0-	147	1	1790	2	Y	334	334	0			20
								15	4	367	9							
05	2697	N	2416	-0-		-281	-0-	146	1	1851	2	Y	381	380	0			21
								419	9									
06	2400	N	2123	-0-		-277	-0-	130	1	1617	2	Y	325	325	0			21
								18	4	358	9							
07	3066	X	3066	-0-		-0-	-0-	142	1	2371	2	Y	501	491	0			31
								2	4	551	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1703	-0-		-5	-0-	212	1	1229	2	Y	238	236	0			12
								262	9									
03	1928	N	1928	-0-		-0-	-0-	207	1	1432	2	Y	259	257	0			14
								4	4	285	9							
04	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-	192	1	1352	2	Y	239	239	0			14
								12	4	263	9							
05	1891	N	1060	-0-		-831	-0-	188	1	715	2	Y	143	149	0			8
								157	9									
06	1860	N	1713	-0-		-147	-0-	181	1	1250	2	Y	244	236	0			16
								14	4	268	9							
07	1922	X	1446	-0-		-476	-0-	184	1	1039	2	Y	202	206	0			12
								1	4	222	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	168	1	1116	2	Y	250	244	0			12
								275	9									
03	1452	N	1452	-0-		-0-	-0-	190	1	1016	2	Y	221	221	0			12
								3	4	243	9							
04	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-	179	1	1005	2	Y	213	212	0			13
								9	4	234	9							
05	1643	N	1387	-0-		-256	-0-	189	1	931	2	Y	243	243	0			13
								267	9									
06	1410	N	1230	-0-		-180	-0-	174	1	817	2	Y	209	209	0			13
								9	4	230	9							
07	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	178	1	1016	2	Y	274	270	0			17
								1	4	301	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 #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	2158	-0-		-110	-0-	98	1	1707	2	Y	321	320	0			16
								353	9									
03	2294	X	1740	-0-		-554	-0-	98	1	1294	2	Y	314	313	0			17
								3	4	345	9							
04	2160	X	1823	-0-		-337	-0-	96	1	1382	2	Y	303	302	0			18
								12	4	333	9							
05	2387	X	2343	-0-		-44	-0-	104	1	1920	2	Y	290	292	0			16
								319	9									
06	2409	X	2409	-0-		-0-	-0-	95	1	1971	2	Y	291	288	0			19
								23	4	320	9							
07	2550	N	2550	-0-		-0-	-0-	103	1	2084	2	Y	328	327	0			20
								2	4	361	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1168	-0-		-736	-0-	190	1	798	2	Y	164	168	0			16
								180	9									
03	1891	N	1085	-0-		-806	-0-	198	1	732	2	Y	141	146	0			11
								155	9									
04	1680	N	1506	-0-		-174	-0-	211	1	1079	2	Y	187	181	0			17
								10	4	206	9							
05	2979	N	2979	-0-		-0-	-0-	236	1	2343	2	Y	364	352	0			29
								400	9									
06	2654	N	2654	-0-		-0-	-0-	227	1	2056	2	Y	314	314	0			29
								26	4	345	9							
07	2089	X	2089	-0-		-0-	-0-	213	1	1597	2	Y	254	254	0			29
								279	9									

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3345	X	3345	-0-		-0-	-0-	90	1	3202	2	Y	48	69	1			105
								53	9									
03	3916	X	3916	-0-		-0-	-0-	140	1	3721	2	Y	47					152
								3	4	52	9							
04	3406	X	3406	-0-		-0-	-0-	1147	1	2213	2	Y	42	74	1			120
								46	9									
05	3689	X	3617	-0-		-72	-0-	792	1	2778	2	Y	43					163
								47	9									
06	3780	X	3003	-0-		-777	-0-	282	1	2679	2	Y	29	71	1			121
								10	4	32	9							
07	3906	X	3383	-0-		-523	-0-	52	1	3288	2	Y	39					160
								43	9									

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2324	-0-		-0-	-0-	63	1	2227	2	Y	31	51	1			73
								34	9									
03	2729	X	2729	-0-		-0-	-0-	97	1	2597	2	Y	30					103
								2	4	33	9							
04	2490	X	2451	-0-		-39	-0-	827	1	1594	2	Y	27	50	1			80
								30	9									
05	2752	X	2752	-0-		-0-	-0-	603	1	2116	2	Y	30					110
								33	9									
06	2640	X	1880	-0-		-760	-0-	177	1	1678	2	Y	17	48	1			79
								6	4	19	9							
07	2728	X	2095	-0-		-633	-0-	32	1	2039	2	Y	22					101
								24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	86	1	3067	2	Y	38	58	1			85
							42	9									
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	138	1	3682	2	Y	38					123
							3	4	42	9							
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	1110	1	2141	2	Y	33	60	1			96
							36	9									
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	787	1	2758	2	Y	35					131
							39	9									
06	3750	X	3089	-0-	-661	-0-	291	1	2762	2	Y	24	57	1			98
							10	4	26	9							
07	3875	X	3280	-0-	-595	-0-	50	1	3196	2	Y	31					129
							34	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
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	254	1	958	2	Y	138	133	0			15
							152	9									
03	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	268	1	754	2	Y	68	79	0			4
							75	9									
04	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	272	1	803	2	Y	64	64	0			4
							70	9									
05	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	239	1	1069	2	Y	72	72	0			4
							79	9									
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	243	1	1338	2	Y	111	108	0			7
							122	9									
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	242	1	1500	2	Y	135	134	0			8
							149	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
02	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	249	1	3831	2	Y	470	466	0			51
							517	9									
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	260	1	4215	2	Y	471	492	0			30
							518	9									
04	5190	X	4767	-0-	-423	-0-	263	1	4030	2	Y	429	433	0			26
							2	4	472	9							
05	5363	X	5105	-0-	-258	-0-	229	1	4350	2	Y	478	479	0			25
							526	9									
06	5190	X	5098	-0-	-92	-0-	210	1	4360	2	Y	480	476	0			29
							528	9									
07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	260	1	4428	2	Y	520	518	0			31
							572	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	228	1	2995	2	Y	349	343	0			38
							384	9									
03	3658	X	3489	-0-	-169	-0-	235	1	2832	2	Y	384	397	0			25
							422	9									
04	3720	X	3293	-0-	-427	-0-	241	1	2670	2	Y	346	350	0			21
							1	4	381	9							
05	3999	X	3532	-0-	-467	-0-	219	1	2930	2	Y	348	351	0			18
							383	9									
06	3870	X	3629	-0-	-241	-0-	218	1	3031	2	Y	345	342	0			21
							380	9									
07	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	218	1	2731	2	Y	398	395	0			24
							438	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	1769	-0-		-919	-0-	640	1	901	2	Y	207	207	0			14
								228	9									
03	2976	X	1874	-0-		-1102	-0-	652	1	996	2	Y	205	208	0			11
								226	9									
04	2880	X	1910	-0-		-970	-0-	692	1	978	2	Y	214	210	0			15
								5	4	235	9							
05	2821	X	1958	-0-		-863	-0-	634	1	1074	2	Y	227	226	0			16
								250	9									
06	1950	X	1760	-0-		-190	-0-	657	1	895	2	Y	183	189	0			10
								7	4	201	9							
07	1984	N	1971	-0-		-13	-0-	673	1	1053	2	Y	223	215	0			18
								245	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5844	X	5844	-0-		-0-	-0-	11	1	5618	2	Y	195	193	1			8
								215	9									
03	6076	X	5960	-0-		-116	-0-	17	1	5732	2	Y	192	196	1			4
								211	9									
04	5850	X	5614	-0-		-236	-0-	17	1	5408	2	Y	172	164	1			12
								189	9									
05	6479	X	5554	-0-		-925	-0-	12	1	5346	2	Y	176	174	1			14
								2	4	194	9							
06	6270	X	4307	-0-		-1963	-0-	21	1	4131	2	Y	129	136	1			7
								13	4	142	9							
07	6076	X	5193	-0-		-883	-0-	8	1	5014	2	Y	154	151	1			10
								2	4	169	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3169	-0-		-527	-0-	522	1	2472	2	Y	158	157	0			11
								1	4	174	9							
03	3658	X	3181	-0-		-477	-0-	532	1	2485	2	Y	148	151	0			8
								1	4	163	9							
04	3231	X	3231	-0-		-0-	-0-	565	1	2481	2	Y	157	154	0			11
								12	4	173	9							
05	3503	X	3373	-0-		-130	-0-	503	1	2688	2	Y	165	164	0			12
								182	9									
06	3390	X	3037	-0-		-353	-0-	567	1	2303	2	Y	136	140	0			8
								17	4	150	9							
07	3503	X	3274	-0-		-229	-0-	576	1	2528	2	Y	154	150	0			12
								1	4	169	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	1592	-0-		-228	-0-	640	1	812	2	Y	127	124	0			9
								140	9									
03	2015	X	1634	-0-		-381	-0-	651	1	834	2	Y	135	137	0			7
								149	9									
04	1920	X	1675	-0-		-245	-0-	691	1	823	2	Y	143	140	0			10
								4	4	157	9							
05	1953	X	1701	-0-		-252	-0-	656	1	883	2	Y	147	147	0			10
								162	9									
06	1710	X	1629	-0-		-81	-0-	693	1	789	2	Y	128	131	0			7
								6	4	141	9							
07	1801	X	1801	-0-		-0-	-0-	710	1	922	2	Y	154	149	0			12
								169	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	55	1	2262	2	Y	182	187	0			18
							1	4	200	9							
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	66	1	2389	2	Y	174	173	0			19
							2	4	191	9							
04	2430	N	2282	-0-	-148	-0-	59	1	2042	2	Y	161	161	0			19
							4	4	177	9							
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	61	1	2241	2	Y	197	188	0			28
							217	9									
06	2430	N	2228	-0-	-202	-0-	58	1	1955	2	Y	190	192	0			26
							6	4	209	9							
07	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	58	1	2055	2	Y	198	203	0			21
							218	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1544	-0-	-444	-0-	172	1	1127	2	Y	223	222	0			11
							245	9									
03	1922	X	1582	-0-	-340	-0-	182	1	1182	2	Y	195	195	0			11
							3	4	215	9							
04	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	190	1	1160	2	Y	185	185	0			11
							10	4	204	9							
05	1705	X	1476	-0-	-229	-0-	191	1	1077	2	Y	189	190	0			10
							208	9									
06	1650	X	1449	-0-	-201	-0-	182	1	1055	2	Y	182	180	0			12
							12	4	200	9							
07	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	259	1	1378	2	Y	249	246	0			15
							1	4	274	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	740	-0-	-3236	-0-	165	1	481	2	Y	85	108	0			4
							94	9									
03	4774	X	1813	-0-	-2961	-0-	193	1	1362	2	Y	232	223	0			13
							3	4	255	9							
04	4620	X	1598	-0-	-3022	-0-	180	1	1196	2	Y	193	195	0			11
							10	4	212	9							
05	4774	X	1363	-0-	-3411	-0-	191	1	981	2	Y	174	175	0			10
							191	9									
06	3300	X	1436	-0-	-1864	-0-	174	1	1051	2	Y	181	179	0			12
							12	4	199	9							
07	1798	X	527	-0-	-1271	-0-	167	1	301	2	Y	54	63	0			3
							59	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	293	1	1423	2	Y	329	332	0			16
							362	9									
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	241	1	1916	2	Y	416	409	0			23
							5	4	458	9							
04	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	193	1	1674	2	Y	348	350	0			21
							14	4	383	9							
05	2294	X	1715	-0-	-579	-0-	188	1	1221	2	Y	278	284	0			15
							306	9									
06	2550	X	2151	-0-	-399	-0-	183	1	1566	2	Y	349	342	0			22
							18	4	384	9							
07	2635	X	2523	-0-	-112	-0-	205	1	1842	2	Y	431	427	0			26
							2	4	474	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	94	1	184	2	Y	33	92	0			7
							36	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	174	1	302	2	Y	56	51	0			12
							62	9									
04	690	N	585	-0-	-105	-0-	221	1	300	2	Y	57	54	0			15
							1	4	63	9							
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	217	1	337	2	Y	67	64	0			18
							74	9									
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	216	1	2068	2	Y	337	279	0			76
							1	4	371	9							
07	3100	N	3368	-0-	268	268	217	1	2899	2	Y	228	261	0			43
							1	4	251	9							

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

02	5208	X	3449	-0-	-1759	-0-	43	1	3213	2	Y	175	171	0			9
							193	9									
03	5766	X	5608	-0-	-158	-0-	122	1	5233	2	Y	230	233	0			6
							253	9									
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	97	1	5250	2	Y	227	222	0			11
							1	4	250	9							
05	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	111	1	7373	2	Y	339	338	0			12
							3	4	373	9							
06	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	80	1	6504	2	Y	323	323	0			12
							11	4	355	9							
07	5797	X	5411	-0-	-386	-0-	63	1	5110	2	Y	209	214	0			7
							8	4	230	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

02	3080	X	2193	-0-	-887	-0-	127	1	1768	2	Y	271	271	0			3
							298	9									
03	3410	X	2318	-0-	-1092	-0-	162	1	1818	2	Y	307	308	0			2
							338	9									
04	3300	X	2152	-0-	-1148	-0-	213	1	1624	2	Y	283	283	0			2
							4	4	311	9							
05	3410	X	2565	-0-	-845	-0-	235	1	1912	2	Y	379	378	0			3
							1	4	417	9							
06	3300	X	2428	-0-	-872	-0-	225	1	1817	2	Y	339	339	0			3
							13	4	373	9							
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	180	1	2061	2	Y	332	333	0			2
							365	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	21	1	9029	2	Y	126	133	1			6
							23	4	139	9							
03	7998	X	4090	-0-	-3908	-0-	10	1	4006	2	Y	63	68	1			1
							5	4	69	9							
04	9060	X	7847	-0-	-1213	-0-	24	1	7659	2	Y	129	119	1			11
							22	4	142	9							
05	10199	X	6475	-0-	-3724	-0-	24	1	6304	2	Y	132	130	1			13
							2	4	145	9							
06	9870	X	6208	-0-	-3662	-0-	27	1	5987	2	Y	176	180	1			9
							194	9									
07	10199	X	3878	-0-	-6321	-0-	16	1	3759	2	Y	94	93	1			10
							103	9									

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	27	1	11708	2	Y	133	127	1			6
							30	4	146	9							
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	18	1	7689	2	Y	111	115	1			2
							10	4	122	9							
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	25	1	7910	2	Y	158	147	1			13
							22	4	174	9							
05	11315	X	7313	-0-	-4002	-0-	27	1	7142	2	Y	129	129	1			13
							2	4	142	9							
06	10950	X	7271	-0-	-3679	-0-	32	1	7101	2	Y	125	131	1			7
							138	9									
07	11904	X	7070	-0-	-4834	-0-	29	1	6911	2	Y	118	113	1			12
							130	9									

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	14	1	6232	2	Y	110	105	1			5
							16	4	121	9							
03	6975	X	6915	-0-	-60	-0-	16	1	6743	2	Y	134	137	1			2
							9	4	147	9							
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	21	1	6681	2	Y	151	140	1			13
							19	4	166	9							
05	7068	X	6297	-0-	-771	-0-	23	1	6111	2	Y	147	145	1			15
							1	4	162	9							
06	6840	X	5883	-0-	-957	-0-	26	1	5733	2	Y	113	122	1			6
							124	9									
07	7130	X	6515	-0-	-615	-0-	26	1	6353	2	Y	124	117	1			13
							136	9									

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	30	1	12890	2	Y	214	204	1			10
							33	4	235	9							
03	10416	X	7471	-0-	-2945	-0-	17	1	7294	2	Y	136	144	1			2
							10	4	150	9							
04	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	28	1	9146	2	Y	182	169	1			15
							26	4	200	9							
05	14601	X	9972	-0-	-4629	-0-	38	1	9779	2	Y	139	140	1			14
							2	4	153	9							
06	14130	X	10176	-0-	-3954	-0-	45	1	10040	2	Y	82	92	1			4
							1	4	90	9							
07	14601	X	10202	-0-	-4399	-0-	41	1	9948	2	Y	194	178	1			20
							213	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	644	N	552	-0-	-92	-0-	88	1	418	2	Y	42	41	0			1
							46	9									
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	70	1	439	2	Y	42	43	0			-0-
							46	9									
04	540	N	341	-0-	-199	-0-	80	1	235	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	178	1	395	2	Y	75	74	0			1
							83	9									
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	106	1	323	2	Y	63	63	0			1
							2	4	69	9							
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	39	1	183	2	Y	35	36	0			-0-
							39	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
02	1876	X	1331	-0-	-545	-0-	176	1	926	2	Y	208	214	0			10
							229	9									
03	2325	X	1970	-0-	-355	-0-	163	1	1486	2	Y	288	282	0			16
							4	4	317	9							
04	2250	X	1674	-0-	-576	-0-	186	1	1228	2	Y	226	229	0			13
							11	4	249	9							
05	2325	X	1219	-0-	-1106	-0-	217	1	826	2	Y	160	164	0			9
							176	9									
06	1920	X	1263	-0-	-657	-0-	206	1	867	2	Y	164	162	0			11
							10	4	180	9							
07	1984	X	1252	-0-	-732	-0-	228	1	840	2	Y	166	167	0			10
							1	4	183	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
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	129	1	1666	2	Y	369	375	0			18
							406	9									
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	171	1	2162	2	Y	448	442	0			24
							5	4	493	9							
04	3000	N	3015	-0-	15	15	197	1	2341	2	Y	415	414	0			25
							20	4	457	9							
05	3100	N	4178	-0-	1078	1093	207	1	3309	2	Y	602	594	0			33
							662	9									
06	3000	N	2694	-0-	-306	787	209	1	2058	2	Y	367	376	0			24
							23	4	404	9							
07	3431	X	2644	-0-	-787	-0-	234	1	1998	2	Y	373	374	0			23
							2	4	410	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	1768	-0-	-808	-0-	88	1	1412	2	Y	244	248	0			12
							268	9									
03	2852	X	1729	-0-	-1123	-0-	110	1	1375	2	Y	219	219	0			12
							3	4	241	9							
04	2040	X	1679	-0-	-361	-0-	118	1	1324	2	Y	205	205	0			12
							11	4	226	9							
05	1953	X	1473	-0-	-480	-0-	126	1	1134	2	Y	194	195	0			11
							213	9									
06	1890	X	1478	-0-	-412	-0-	114	1	1142	2	Y	190	189	0			12
							13	4	209	9							
07	1953	X	1470	-0-	-483	-0-	130	1	1122	2	Y	197	197	0			12
							1	4	217	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 #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1904	-0-	-336	-0-	116	1	1405	2	Y	348	349	0			17
							383	9									
03	2480	X	1766	-0-	-714	-0-	216	1	1232	2	Y	286	287	0			16
							3	4	315	9							
04	2100	X	1947	-0-	-153	-0-	175	1	1410	2	Y	318	315	0			19
							12	4	350	9							
05	2108	X	1807	-0-	-301	-0-	213	1	1252	2	Y	311	313	0			17
							342	9									
06	2040	X	1624	-0-	-416	-0-	194	1	1119	2	Y	271	271	0			17
							13	4	298	9							
07	2108	X	1785	-0-	-323	-0-	200	1	1237	2	Y	315	313	0			19
							1	4	347	9							

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	24	1	10410	2	Y	303	289	1			14
							27	4	333	9							
03	8246	X	7784	-0-	-462	-0-	18	1	7513	2	Y	221	231	1			4
							10	4	243	9							
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	20	1	6351	2	Y	145	137	1			12
							18	4	160	9							
05	10757	X	6276	-0-	-4481	-0-	24	1	6127	2	Y	112	113	1			11
							2	4	123	9							
06	10410	X	5962	-0-	-4448	-0-	26	1	5824	2	Y	102	108	1			5
							112	9									
07	9889	X	5502	-0-	-4387	-0-	22	1	5377	2	Y	94	89	1			10
							103	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	822	1	144	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	832	1	133	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	818	1	157	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	785	1	134	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	431	1	169	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
07	1023	N	680	-0-	-343	-0-	431	1	210	2	Y	35	35	0			1
							39	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2872	X	1581	-0-	-1291	-0-	856	1	664	2	Y	55	53	0			3
							61	9									
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	954	1	1691	2	Y	138	137	0			4
							152	9									
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	883	1	731	2	Y	62	63	0			3
							68	9									
05	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	881	1	656	2	Y	53	54	0			2
							58	9									
06	2700	N	1403	-0-	-1297	-0-	605	1	727	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
07	2790	X	1337	-0-	-1453	-0-	487	1	774	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	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 #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	193	1	1942	2	Y	414	413	0			21
							455	9									
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	201	1	2088	2	Y	416	414	0			23
							5	4	458	9							
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	196	1	1982	2	Y	384	384	0			23
							17	4	422	9							
05	2883	X	2266	-0-	-617	-0-	192	1	1680	2	Y	358	361	0			20
							394	9									
06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	195	1	2924	2	Y	609	590	0			39
							33	4	670	9							
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	201	1	2814	2	Y	617	618	0			38
							3	4	679	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2284	-0-	-236	-0-	175	1	1877	2	Y	211	210	0			3
							232	9									
03	2759	X	2649	-0-	-110	-0-	224	1	2182	2	Y	221	223	0			1
							243	9									
04	2670	X	2492	-0-	-178	-0-	295	1	1981	2	Y	192	191	0			2
							5	4	211	9							
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	313	1	2282	2	Y	189	190	0			1
							1	4	208	9							
06	2550	X	2504	-0-	-46	-0-	307	1	1961	2	Y	202	201	0			2
							14	4	222	9							
07	3100	N	3270	-0-	170	170	192	1	2834	2	Y	222	223	0			1
							244	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1728	-0-	-64	-0-	149	1	1418	2	Y	146	145	0			2
							161	9									
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	191	1	1638	2	Y	138	139	0			1
							152	9									
04	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	252	1	1546	2	Y	123	123	0			1
							4	4	135	9							
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	255	1	1836	2	Y	183	183	0			1
							1	4	201	9							
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	253	1	1810	2	Y	173	172	0			2
							13	4	190	9							
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	178	1	1938	2	Y	176	177	0			1
							194	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2497	-0-	-303	-0-	157	1	2053	2	Y	260	260	0			3
							1	4	286	9							
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	204	1	2681	2	Y	333	334	0			2
							366	9									
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	270	1	2461	2	Y	281	281	0			2
							6	4	309	9							
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	292	1	2785	2	Y	302	302	0			2
							1	4	332	9							
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	289	1	2781	2	Y	329	328	0			3
							19	4	362	9							
07	3255	X	3088	-0-	-167	-0-	207	1	2558	2	Y	294	295	0			2
							323	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	1964	-0-	-388	-0-	173	1	1653	2	Y	125	124	0			2
							138	9									
03	2728	N	2394	-0-	-334	-0-	227	1	2004	2	Y	148	149	0			1
							163	9									
04	2430	N	2239	-0-	-191	-0-	311	1	1762	2	Y	147	147	0			1
							4	4	162	9							
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	335	1	1962	2	Y	165	165	0			1
							1	4	182	9							
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	325	1	1882	2	Y	162	161	0			2
							13	4	178	9							
07	2325	N	2076	-0-	-249	-0-	197	1	1715	2	Y	149	150	0			1
							164	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

02	3360	X	2396	-0-	-964	-0-	207	1	1740	2	Y	408	413	0			20
							449	9									
03	3720	X	3050	-0-	-670	-0-	244	1	2181	2	Y	564	553	0			31
							5	4	620	9							
04	3450	X	2749	-0-	-701	-0-	195	1	1983	2	Y	504	505	0			30
							17	4	554	9							
05	3565	X	2096	-0-	-1469	-0-	197	1	1453	2	Y	405	413	0			22
							446	9									
06	2940	X	2103	-0-	-837	-0-	207	1	1446	2	Y	394	391	0			25
							17	4	433	9							
07	3038	X	2205	-0-	-833	-0-	203	1	1520	2	Y	437	435	0			27
							1	4	481	9							

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

02	17108	X	7288	-0-	-9820	-0-	4	1	7072	2	Y	193	202	1			31
							212	9									
03	18941	X	9170	-0-	-9771	-0-	4	1	8921	2	Y	223	228	1			26
							245	9									
04	13200	X	8955	-0-	-4245	-0-	5	1	8710	2	Y	218	209	1			35
							240	9									
05	11656	X	9635	-0-	-2021	-0-	5	1	9374	2	Y	233	242	1			26
							256	9									
06	8880	X	8031	-0-	-849	-0-	3	1	7823	2	Y	186	175	1			37
							205	9									
07	9269	X	9143	-0-	-126	-0-	10	1	8904	2	Y	208	180	1			65
							229	9									

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

02	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	5	1	9914	2	Y	282	269	1			46
							310	9									
03	11067	X	6551	-0-	-4516	-0-	3	1	6362	2	Y	169	195	1			20
							186	9									
04	10080	X	9198	-0-	-882	-0-	5	1	8932	2	Y	237	219	1			38
							261	9									
05	11315	X	6597	-0-	-4718	-0-	3	1	6417	2	Y	161	181	1			18
							177	9									
06	10950	X	6155	-0-	-4795	-0-	2	1	6006	2	Y	134	125	1			27
							147	9									
07	11315	X	6018	-0-	-5297	-0-	7	1	5882	2	Y	117	107	1			37
							129	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	4 226	1 9	8347	2	Y	205	198	1			33
03	9455	X	8794	-0-	-661	-0-	4 217	1 9	8573	2	Y	197	207	1			23
04	9150	X	8841	-0-	-309	-0-	5 219	1 9	8617	2	Y	199	190	1			32
05	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	4 198	1 9	9316	2	Y	180	192	1			20
06	9180	X	8877	-0-	-303	-0-	4 168	1 9	8705	2	Y	153	143	1			30
07	9486	X	9221	-0-	-265	-0-	10 168	1 9	9043	2	Y	153	135	1			48

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	5 239	1 9	9737	2	Y	217	200	1			35
03	10726	X	7419	-0-	-3307	-0-	3 167	1 9	7249	2	Y	152	169	1			18
04	10380	X	7266	-0-	-3114	-0-	4 163	1 9	7099	2	Y	148	142	1			24
05	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	6 246	1 9	11480	2	Y	224	223	1			25
06	10680	X	7857	-0-	-2823	-0-	3 136	1 9	7718	2	Y	124	124	1			25
07	11036	X	7494	-0-	-3542	-0-	8 139	1 9	7347	2	Y	126	112	1			39

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	189 285	1 9	1902	2	Y	259	247	0			13
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	299 281	1 9	1964	2	Y	255	261	0			7
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	275 256	1 9	1726	2	Y	233	229	0			11
05	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	245 1	1 4	2077 295	2 9	Y	268	270	0			9
06	2460	N	1785	-0-	-675	-0-	156 3	1 4	1540 86	2 9	Y	78	84	0			3
07	2635	X	2242	-0-	-393	-0-	125 3	1 4	1997 117	2 9	Y	106	105	0			4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		82	-0-	82	82	76	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
05	82	X	-0-	-0-	-82	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		304	-0-	304	304	106	1	165	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
04	14B2 EXT		442	-0-	442	746	279	1	130	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
05	14B2 EXT		478	-0-	478	1224	301	1	141	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
06	14B2 EXT		437	-0-	437	1661	270	1	133	2	Y	30	30	0			-0-
							1	4	33	9							
07	2018	N	357	-0-	-1661	-0-	183	1	140	2	Y	31	31	0			-0-
							34	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	171	1	1276	2	Y	157	156	0			2
							173	9									
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	215	1	1619	2	Y	165	166	0			1
							182	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	307	1	1590	2	Y	155	155	0			1
							4	4	171	9							
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	302	1	1820	2	Y	159	159	0			1
							1	4	175	9							
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	313	1	1853	2	Y	175	174	0			2
							13	4	193	9							
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	211	1	1841	2	Y	161	162	0			1
							177	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	159	1	1765	2	Y	195	195	0			2
							215	9									
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	212	1	2134	2	Y	217	218	0			1
							239	9									
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	268	1	1859	2	Y	190	189	0			2
							5	4	209	9							
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	305	1	2154	2	Y	221	221	0			2
							1	4	243	9							
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	305	1	2075	2	Y	208	208	0			2
							14	4	229	9							
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	208	1	2234	2	Y	220	221	0			1
							242	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

02	3892	X	1071	-0-	-2821	-0-	182	1	750	2	Y	126	125	0			2
							139	9									
03	2387	X	1145	-0-	-1242	-0-	230	1	775	2	Y	127	128	0			1
							140	9									
04	1440	X	1068	-0-	-372	-0-	292	1	656	2	Y	107	107	0			1
							2	4	118	9							
05	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	308	1	1049	2	Y	176	176	0			1
							194	9									
06	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	299	1	1335	2	Y	114	114	0			1
							9	4	125	9							
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	214	1	1470	2	Y	129	129	0			1
							142	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	EOM BALANCE
02	4760	X	4278	-0-	-482	-0-	6	1	3974	2	Y	271	265	0	14
							298	9							
03	5270	X	4830	-0-	-440	-0-	21	1	4488	2	Y	292	298	0	8
							321	9							
04	4890	X	4607	-0-	-283	-0-	8	1	4280	2	Y	289	283	0	14
							1	4	318	9					
05	4960	X	4621	-0-	-339	-0-	12	1	4308	2	Y	273	277	0	10
							1	4	300	9					
06	4800	X	4205	-0-	-595	-0-	12	1	3885	2	Y	274	274	0	10
							7	4	301	9					
07	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	8	1	4178	2	Y	296	295	0	11
							7	4	326	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

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

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	EOM BALANCE
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	546	1	3166	2	Y	252	244	0	13
							277	9							
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	561	1	3232	2	Y	245	251	0	7
							270	9							
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	507	1	3238	2	Y	255	250	0	12
							1	4	281	9					
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	559	1	2999	2	Y	256	259	0	9
							1	4	282	9					
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	368	1	3008	2	Y	282	281	0	10
							5	4	310	9					
07	4402	X	2881	-0-	-1521	-0-	296	1	2339	2	Y	220	222	0	8
							4	4	242	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		5161	-0-	5161	10843	662	1	4222	2	Y	252	245	0	13
							277	9							
03	T. A.		6231	-0-	6231	17074	672	1	5232	2	Y	297	302	0	8
							327	9							
04	22464	X	5390	-0-	-17074	-0-	595	1	4502	2	Y	265	261	0	12
							1	4	292	9					
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	680	1	5845	2	Y	331	331	0	12
							2	4	364	9					
06	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	494	1	6233	2	Y	301	302	0	11
							11	4	331	9					
07	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	403	1	6974	2	Y	271	272	0	10
							11	4	298	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	5478	-0-	2678	5378	616	1	4628	2	Y	213	207	0			11
							234	9									
03	10256	X	4878	-0-	-5378	-0-	560	1	4113	2	Y	186	192	0			5
							205	9									
04	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	653	1	4575	2	Y	214	209	0			10
							1	4	235	9							
05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	732	1	4831	2	Y	208	211	0			7
							2	4	229	9							
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	489	1	4367	2	Y	176	177	0			6
							7	4	194	9							
07	6076	X	3741	-0-	-2335	-0-	390	1	3204	2	Y	129	130	0			5
							5	4	142	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		6166	-0-	6166	13330	458	1	5319	2	Y	354	347	0			18
							389	9									
03	T. A.		6279	-0-	6279	19609	390	1	5505	2	Y	349	358	0			9
							384	9									
04	25478	X	5869	-0-	-19609	-0-	342	1	5152	2	Y	340	333	0			16
							1	4	374	9							
05	7595	X	5953	-0-	-1642	-0-	378	1	5218	2	Y	323	328	0			11
							2	4	355	9							
06	6930	X	4988	-0-	-1942	-0-	250	1	4404	2	Y	296	296	0			11
							8	4	326	9							
07	6696	X	5638	-0-	-1058	-0-	195	1	5043	2	Y	356	354	0			13
							8	4	392	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	3980	-0-	-3020	-0-	6	1	3685	2	Y	263	256	0			13
							289	9									
03	7750	X	4433	-0-	-3317	-0-	19	1	4103	2	Y	283	288	0			8
							311	9									
04	7020	X	4039	-0-	-2981	-0-	7	1	3737	2	Y	267	262	0			13
							1	4	294	9							
05	5828	X	4207	-0-	-1621	-0-	6	1	3906	2	Y	267	271	0			9
							1	4	294	9							
06	4530	X	3856	-0-	-674	-0-	7	1	3550	2	Y	266	265	0			10
							6	4	293	9							
07	4433	X	4175	-0-	-258	-0-	7	1	3850	2	Y	284	284	0			10
							6	4	312	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17164	X	13895	-0-	-3269	-0-	25	1	13654	2	Y	180	177	1			8
							18	4	198	9							
03	19003	X	9852	-0-	-9151	-0-	19	1	9652	2	Y	149	155	1			2
							17	4	164	9							
04	15600	X	11688	-0-	-3912	-0-	11	1	11431	2	Y	214	213	1			3
							11	4	235	9							
05	16120	X	11548	-0-	-4572	-0-	8	1	11357	2	Y	163	162	1			4
							4	4	179	9							
06	14880	X	11686	-0-	-3194	-0-	8	1	11513	2	Y	148	149	1			3
							2	4	163	9							
07	15376	X	9303	-0-	-6073	-0-	7	1	9161	2	Y	118	118	1			3
							5	4	130	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	959	-0-		-1981	-0-	90	1	778	2	Y	83	89	0			4
								91	9									
03	4037	X	4037	-0-		-0-	-0-	268	1	3693	2	Y	66	67	0			3
								3	4	73	9							
04	5025	X	5025	-0-		-0-	-0-	304	1	4314	2	Y	364	348	0			19
								7	4	400	9							
05	6027	X	6027	-0-		-0-	-0-	273	1	5093	2	Y	582	569	0			32
								21	4	640	9							
06	3600	X	3080	-0-		-520	-0-	250	1	2446	2	Y	317	334	0			15
								35	4	349	9							
07	5208	X	3631	-0-		-1577	-0-	304	1	2850	2	Y	434	408	0	17	1	24
								477	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2440	-0-		-80	-0-	301	1	2040	2	Y	90	89	0			5
								99	9									
03	2790	X	2419	-0-		-371	-0-	281	1	2119	2	Y	16	20	0			1
								1	4	18	9							
04	2880	X	2767	-0-		-113	-0-	292	1	2380	2	Y	83	80	0			4
								4	4	91	9							
05	3149	X	3149	-0-		-0-	-0-	283	1	2712	2	Y	130	127	0			7
								11	4	143	9							
06	2880	X	2755	-0-		-125	-0-	266	1	2317	2	Y	126	127	0			6
								33	4	139	9							
07	2997	X	2997	-0-		-0-	-0-	281	1	2539	2	Y	161	152	0	6	1	9
								177	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1433	-0-		-107	-0-	252	1	982	2	Y	181	180	0			10
								199	9									
03	1953	N	1448	-0-		-505	-0-	267	1	1141	2	Y	35	43	0			2
								1	4	39	9							
04	1800	N	1666	-0-		-134	-0-	286	1	1187	2	Y	174	167	0			9
								2	4	191	9							
05	1734	N	1734	-0-		-0-	-0-	277	1	1191	2	Y	237	233	0			13
								5	4	261	9							
06	1410	N	1322	-0-		-88	-0-	264	1	858	2	Y	171	176	0			8
								12	4	188	9							
07	1736	N	1525	-0-		-211	-0-	272	1	997	2	Y	233	219	0	9	1	13
								256	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7364	X	4321	-0-	-3043	-0-	6	1	4058	2	Y	234	229	0			12
							257	9									
03	8153	X	198	-0-	-7955	-0-	1	1	186	2	Y	10	22	0			-0-
							11	9									
04	7440	X	21	-0-	-7419	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					-0-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8484	X	7501	-0-	-983	-0-	103	1	7053	2	Y	314	325	0			70
							345	9									
03	9393	X	9206	-0-	-187	-0-	174	1	8612	2	Y	382	369	0			83
							420	9									
04	9090	X	8595	-0-	-495	-0-	191	1	7976	2	Y	364	351	0			96
							28	4	400	9							
05	9176	X	8821	-0-	-355	-0-	188	1	8209	2	Y	385	378	0			103
							424	9									
06	8910	X	8547	-0-	-363	-0-	173	1	8034	2	Y	305	339	0			69
							4	4	336	9							
07	9207	X	7615	-0-	-1592	-0-	138	1	7135	2	Y	309	320	0			58
							2	4	340	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

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

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA 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
02	T. A.		3104	-0-	3104	3104	4	1	2895	2	Y	186	177	0			9
							205	9									
03	T. A.		6790	-0-	6790	9894	30	1	6331	2	Y	390	388	0			11
							429	9									
04	14B2 EXT		3355	-0-	3355	13249	6	1	3129	2	Y	199	201	0			9
							1	4	219	9							
05	13249	X	-0-	-0-	-13249	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	7	1	3763	2	Y	250	241	0			9
							6	4	275	9							
07	6789	X	6058	-0-	-731	-0-	11	1	5630	2	Y	371	367	0			13
							9	4	408	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
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	251	1	806	2	Y	242	242	0			68
							266	9									
03	1426	N	791	-0-	-635	-0-	291	1	353	2	Y	134	166	0			36
							147	9									
04	1350	N	955	-0-	-395	-0-	298	1	449	2	Y	189	160	0			65
							208	9									
05	1457	N	566	-0-	-891	-0-	308	1	186	2	Y	65	116	0			14
							72	9									
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	293	1	635	2	Y	138	127	0			25
							152	9									
07	1457	X	871	-0-	-586	-0-	308	1	455	2	Y	96	106	0			15
							2	4	106	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13832	X	11223	-0-	-2609	-0-	20	1	10869	2	Y	291	287	1			13
							14	4	320	9							
03	12307	X	12219	-0-	-88	-0-	24	1	11875	2	Y	272	281	1			4
							21	4	299	9							
04	10740	X	10532	-0-	-208	-0-	10	1	10250	2	Y	238	238	1			4
							10	4	262	9							
05	12431	X	11872	-0-	-559	-0-	8	1	11583	2	Y	252	250	1			6
							4	4	277	9							
06	12030	X	10764	-0-	-1266	-0-	8	1	10506	2	Y	225	226	1			5
							2	4	248	9							
07	12431	X	10712	-0-	-1719	-0-	8	1	10452	2	Y	224	223	1			6
							6	4	246	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

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

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13048	X	12418	-0-	-630	-0-	75	1	11825	2	Y	468	480	0			206
							3	4	515	9							
03	14446	X	14115	-0-	-331	-0-	130	1	13400	2	Y	530	546	0			190
							2	4	583	9							
04	13980	X	13759	-0-	-221	-0-	147	1	12822	2	Y	566	527	0			229
							167	4	623	9							
05	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	94	1	13860	2	Y	507	522	0			214
							12	4	558	9							
06	13650	X	13629	-0-	-21	-0-	107	1	12757	2	Y	505	514	0			205
							209	4	556	9							
07	14229	X	14080	-0-	-149	-0-	36	1	13475	2	Y	517	449	0			273
							569	9									

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	109	1	815	2	Y	90	77	0			20
							99	9									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	191	1	527	2	Y	59	66	0			13
							65	9									
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	243	1	490	2	Y	56	54	0			15
							2	4	62	9							
05	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	235	1	729	2	Y	89	80	0			24
							98	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	219	1	493	2	Y	71	79	0			16
							78	9									
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	210	1	609	2	Y	112	107	0			21
							123	9									

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

02	1736	X	1135	-0-	-601	-0-	108	1	893	2	Y	122	132	0			27
							134	9									
03	1922	X	1403	-0-	-519	-0-	196	1	1049	2	Y	144	140	0			31
							158	9									
04	1740	X	1531	-0-	-209	-0-	252	1	1102	2	Y	157	147	0			41
							4	4	173	9							
05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	248	1	1641	2	Y	222	204	0			59
							244	9									
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	231	1	1747	2	Y	209	221	0			47
							1	4	230	9							
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	224	1	1928	2	Y	289	282	0			54
							1	4	318	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	5040	X	236	-0-	-4804	-0-	234	1	2	9	Y	2	24	0			37
03	4929	X	531	-0-	-4398	-0-	499	1	32	9	Y	29	66	0			-0-
04	4770	X	315	-0-	-4455	-0-	265	1	50	9	Y	45	45	0			-0-
05	4929	X	741	-0-	-4188	-0-	260	1	402	2	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
06	2040	X	867	-0-	-1173	-0-	183	1	648	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	209	1	338	2	Y	20	19	0	1	1	-0-
							22	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		857	-0-	857	857	4	1	788	2	Y	59	57	0			2
							65	9									
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	857					Y	-0-	2	0			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	857					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1077	-0-	1077	1934	2	1	986	2	Y	79	76	0			3
							2	4	87	9							
07	2561	X	627	-0-	-1934	-0-	1	1	574	2	Y	46	47	0			2
							1	4	51	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	283	1	4054	2	Y	472	460	0			108
							2	4	519	9							
03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	289	1	6048	2	Y	573	537	0			144
							46	4	630	9							
04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	323	1	4329	2	Y	379	423	0			100
							35	4	417	9							
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	336	1	4184	2	Y	366	397	0			69
							2	4	403	9							
06	4740	X	3679	-0-	-1061	-0-	337	1	3000	2	Y	292	303	0			58
							21	4	321	9							
07	7006	X	5154	-0-	-1852	-0-	305	1	4353	2	Y	451	397	0			112
							496	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

02	5600	X	3050	-0-	-2550	-0-	166	1	2527	2	Y	324	334	0			74
							1	4	356	9							
03	6200	X	4439	-0-	-1761	-0-	169	1	3498	2	Y	677	581	0			170
							27	4	745	9							
04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	243	1	4187	2	Y	750	722	0			198
							34	4	825	9							
05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	325	1	4693	2	Y	838	878	0			158
							2	4	922	9							
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	484	1	4360	2	Y	523	577	0			104
							31	4	575	9							
07	5456	X	4986	-0-	-470	-0-	245	1	4284	2	Y	415	416	0			103
							457	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	3851	-0-	-1945	-0-	245	1	3023	2	Y	528	548	0			121
							2	4	581	9							
03	6417	X	3316	-0-	-3101	-0-	238	1	2598	2	Y	418	434	0			105
							20	4	460	9							
04	6210	X	3112	-0-	-3098	-0-	258	1	2435	2	Y	363	372	0			96
							20	4	399	9							
05	5518	X	3262	-0-	-2256	-0-	240	1	2596	2	Y	386	409	0			73
							1	4	425	9							
06	5100	X	3085	-0-	-2015	-0-	319	1	2410	2	Y	308	320	0			61
							17	4	339	9							
07	4123	X	3085	-0-	-1038	-0-	194	1	2566	2	Y	295	283	0			73
							325	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	3579	-0-	-1489	-0-	174	1	3043	2	Y	327	332	0			75
							2	4	360	9							
03	5611	X	3281	-0-	-2330	-0-	145	1	2837	2	Y	252	264	0			63
							22	4	277	9							
04	4200	X	3434	-0-	-766	-0-	214	1	2930	2	Y	242	241	0			64
							24	4	266	9							
05	3999	X	3503	-0-	-496	-0-	214	1	3013	2	Y	250	267	0			47
							1	4	275	9							
06	3840	X	3503	-0-	-337	-0-	323	1	2867	2	Y	266	260	0			53
							20	4	293	9							
07	3875	X	3330	-0-	-545	-0-	164	1	2857	2	Y	281	264	0			70
							309	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2391	-0-	-521	-0-	145	1	1986	2	Y	235	233	0			54
							1	4	259	9							
03	3100	X	2740	-0-	-360	-0-	136	1	2337	2	Y	226	223	0			57
							18	4	249	9							
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	194	1	2371	2	Y	212	213	0			56
							19	4	233	9							
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	194	1	2555	2	Y	228	241	0			43
							1	4	251	9							
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	302	1	2154	2	Y	215	215	0			43
							15	4	237	9							
07	2914	X	2838	-0-	-76	-0-	189	1	2409	2	Y	218	207	0			54
							240	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	3971	-0-	-873	-0-	220	1	3306	2	Y	403	448	0			92
							2	4	443	9							
03	5704	X	3881	-0-	-1823	-0-	203	1	3280	2	Y	339	346	0			85
							25	4	373	9							
04	5850	X	4251	-0-	-1599	-0-	309	1	3539	2	Y	340	335	0			90
							29	4	374	9							
05	6045	X	4794	-0-	-1251	-0-	367	1	4023	2	Y	365	386	0			69
							2	4	402	9							
06	5850	X	4456	-0-	-1394	-0-	511	1	3544	2	Y	342	343	0			68
							25	4	376	9							
07	4402	X	3050	-0-	-1352	-0-	266	1	2501	2	Y	257	261	0			64
							283	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4479	-0-	-197	-0-	17	1	4257	2	Y	184	200	0			40
							3	4	202	9							
03	5022	X	4868	-0-	-154	-0-	22	1	4620	2	Y	200	188	0			52
							6	4	220	9							
04	4860	X	4594	-0-	-266	-0-	23	1	4302	2	Y	202	194	0			60
							47	4	222	9							
05	5022	X	4662	-0-	-360	-0-	23	1	4455	2	Y	165	183	0			42
							2	4	182	9							
06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	31	1	4539	2	Y	176	179	0			39
							56	4	194	9							
07	4960	X	4883	-0-	-77	-0-	23	1	4669	2	Y	173	171	0			41
							1	4	190	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	4975	-0-	-149	-0-	73	1	4530	2	Y	338	322	0			133
							372	9									
03	5673	X	5516	-0-	-157	-0-	83	1	5047	2	Y	351	344	0			140
							386	9									
04	5490	X	5325	-0-	-165	-0-	81	1	4838	2	Y	361	364	0			137
							9	4	397	9							
05	5673	X	5480	-0-	-193	-0-	82	1	4967	2	Y	384	404	0			117
							9	4	422	9							
06	5370	X	5267	-0-	-103	-0-	99	1	4782	2	Y	341	330	0			128
							11	4	375	9							
07	5518	X	5437	-0-	-81	-0-	138	1	4901	2	Y	353	360	0			121
							10	4	388	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
02	10976	X	10558	-0-	-418	-0-	19	1	10277	2	Y	225	221	1			10
							14	4	248	9							
03	12152	X	10309	-0-	-1843	-0-	20	1	10064	2	Y	188	195	1			3
							18	4	207	9							
04	11760	X	9918	-0-	-1842	-0-	10	1	9693	2	Y	187	187	1			3
							9	4	206	9							
05	11687	X	10990	-0-	-697	-0-	7	1	10740	2	Y	217	215	1			5
							4	4	239	9							
06	11310	X	10808	-0-	-502	-0-	8	1	10557	2	Y	219	220	1			4
							2	4	241	9							
07	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	9	1	11103	2	Y	222	220	1			6
							6	4	244	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8385 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
02	4200	X	2410	-0-	-1790	-0-	205	1	1763	2	Y	400	392	0			25
							2	4	440	9							
03	4650	X	2816	-0-	-1834	-0-	187	1	2093	2	Y	476	484	0			17
							12	4	524	9							
04	4500	X	720	-0-	-3780	-0-	159	1	436	2	Y	114	126	0			5
							125	9									
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	289	1	3360	2	Y	713	688	0			30
							784	9									
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	230	1	2961	2	Y	548	556	0			22
							603	9									
07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	266	1	3189	2	Y	551	553	0			20
							10	4	606	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12124	X	11416	-0-	-708	-0-	21	1	11193	2	Y	170	167	1			8
							15	4	187	9							
03	13423	X	12007	-0-	-1416	-0-	24	1	11794	2	Y	153	158	1			3
							21	4	168	9							
04	11880	X	11400	-0-	-480	-0-	11	1	11199	2	Y	163	163	1			3
							11	4	179	9							
05	12648	X	11407	-0-	-1241	-0-	7	1	11176	2	Y	200	198	1			5
							4	4	220	9							
06	12240	X	7952	-0-	-4288	-0-	6	1	7770	2	Y	159	161	1			3
							1	4	175	9							
07	12648	X	9339	-0-	-3309	-0-	7	1	9120	2	Y	188	186	1			5
							5	4	207	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22568	X	17356	-0-	-5212	-0-	32	1	16872	2	Y	391	386	1			17
							22	4	430	9							
03	21421	X	17992	-0-	-3429	-0-	35	1	17542	2	Y	349	360	1			6
							31	4	384	9							
04	17850	X	16431	-0-	-1419	-0-	16	1	16023	2	Y	343	343	1			6
							15	4	377	9							
05	19220	X	14197	-0-	-5023	-0-	9	1	13791	2	Y	356	353	1			9
							5	4	392	9							
06	18600	X	15833	-0-	-2767	-0-	11	1	15467	2	Y	321	324	1			6
							2	4	353	9							
07	19220	X	12305	-0-	-6915	-0-	10	1	12044	2	Y	223	223	1			6
							6	4	245	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	20	1	10467	2	Y	132	130	1			6
							14	4	145	9							
03	10974	X	10856	-0-	-118	-0-	21	1	10688	2	Y	116	120	1			2
							19	4	128	9							
04	10620	X	9977	-0-	-643	-0-	10	1	9833	2	Y	114	114	1			2
							9	4	125	9							
05	11780	X	11362	-0-	-418	-0-	7	1	11180	2	Y	155	153	1			4
							4	4	171	9							
06	11400	X	10361	-0-	-1039	-0-	7	1	10200	2	Y	138	139	1			3
							2	4	152	9							
07	11780	X	10490	-0-	-1290	-0-	8	1	10324	2	Y	139	138	1			4
							5	4	153	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

MO	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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	6932	-0-	-12	-0-	42	1	6516	2	Y	338	352	0			149
							2	4	372	9							
03	7564	X	7331	-0-	-233	-0-	67	1	6872	2	Y	355	377	0			127
							1	4	391	9							
04	7350	X	7134	-0-	-216	-0-	75	1	6558	2	Y	378	352	0			153
							85	4	416	9							
05	7688	X	6735	-0-	-953	-0-	43	1	6352	2	Y	304	329	0			128
							6	4	334	9							
06	7440	X	7159	-0-	-281	-0-	55	1	6618	2	Y	343	332	0			139
							109	4	377	9							
07	7688	X	7293	-0-	-395	-0-	19	1	6893	2	Y	346	302	0			183
							381	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

MO	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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3887	-0-	-61	-0-	34	1	3382	2	Y	428	406	0			66
							471	9									
03	4433	X	4384	-0-	-49	-0-	36	1	3823	2	Y	477	487	0			56
							525	9									
04	4290	X	4050	-0-	-240	-0-	35	1	3556	2	Y	417	417	0			56
							459	9									
05	4433	X	4323	-0-	-110	-0-	35	1	3758	2	Y	456	444	0			68
							28	4	502	9							
06	4230	X	4180	-0-	-50	-0-	49	1	3551	2	Y	500	467	0	19	1	82
							30	4	550	9							
07	4247	X	4105	-0-	-142	-0-	35	1	3574	2	Y	451	479	0			54
							496	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

MO	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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	20	-0-	-6196	-0-	19	1	1	9	Y	1	26	0			38
03	6882	X	380	-0-	-6502	-0-	346	1	34	9	Y	31	69	0			-0-
04	5370	X	234	-0-	-5136	-0-	183	1	51	9	Y	46	46	0			-0-
05	5177	X	567	-0-	-4610	-0-	230	1	262	2	Y	68	68	0			-0-
							75	9									
06	1530	X	1124	-0-	-406	-0-	190	1	858	2	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
07	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	188	1	1109	2	Y	73	68	0	4	1	1
							80	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

MO	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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3661	-0-	-119	-0-	33	1	3290	2	Y	307	296	0			47
							338	9									
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	35	1	3785	2	Y	346	352	0			41
							381	9									
04	4050	X	4049	-0-	-1	-0-	36	1	3653	2	Y	327	324	0			44
							360	9									
05	4185	X	3914	-0-	-271	-0-	33	1	3544	2	Y	282	284	0			42
							27	4	310	9							
06	4050	X	3619	-0-	-431	-0-	45	1	3259	2	Y	262	251	0	10	1	43
							27	4	288	9							
07	3658	X	3629	-0-	-29	-0-	32	1	3292	2	Y	277	287	0			33
							305	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

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

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

02	7952 X	7685	-0-	-267	-0-	117	1	7071	2	Y	452	458	0			100
						497	9									
03	8060 X	7624	-0-	-436	-0-	190	1	6949	2	Y	441	445	0			96
						485	9									
04	7800 X	7396	-0-	-404	-0-	213	1	6700	2	Y	418	404	0			110
						23	4	460	9							
05	8494 X	7483	-0-	-1011	-0-	208	1	6846	2	Y	390	396	0			104
						429	9									
06	8220 X	6603	-0-	-1617	-0-	195	1	6101	2	Y	276	318	0			62
						3	4	304	9							
07	8494 X	7543	-0-	-951	-0-	201	1	6889	2	Y	410	395	0			77
						2	4	451	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

02	3808 X	3699	-0-	-109	-0-	54	1	3314	2	Y	301	289	0			118
						331	9									
03	4185 X	4075	-0-	-110	-0-	60	1	3673	2	Y	311	305	0			124
						342	9									
04	3990 X	3822	-0-	-168	-0-	57	1	3429	2	Y	300	310	0			114
						6	4	330	9							
05	4123 X	4056	-0-	-67	-0-	61	1	3652	2	Y	306	327	0			93
						6	4	337	9							
06	3960 X	3732	-0-	-228	-0-	70	1	3362	2	Y	265	259	0			99
						8	4	292	9							
07	4092 X	3883	-0-	-209	-0-	98	1	3466	2	Y	284	286	0			97
						7	4	312	9							

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

02	5684 X	4880	-0-	-804	-0-	102	1	4152	2	Y	569	583	0			126
						626	9									
03	6324 X	5506	-0-	-818	-0-	171	1	4662	2	Y	612	605	0			133
						673	9									
04	6120 X	4468	-0-	-1652	-0-	191	1	3733	2	Y	483	489	0			127
						13	4	531	9							
05	6324 X	3979	-0-	-2345	-0-	184	1	3307	2	Y	444	453	0			118
						488	9									
06	5400 X	4382	-0-	-1018	-0-	175	1	3757	2	Y	407	433	0			92
						2	4	448	9							
07	5518 X	4871	-0-	-647	-0-	175	1	4154	2	Y	492	492	0			92
						1	4	541	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
02	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	28	1	15235	2	Y	279	277	1			12
							20	4	307	9							
03	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	30	1	15122	2	Y	239	247	1			4
							27	4	263	9							
04	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	15	1	15410	2	Y	251	251	1			4
							15	4	276	9							
05	17267	X	14627	-0-	-2640	-0-	10	1	14320	2	Y	265	262	1			7
							5	4	292	9							
06	16710	X	12642	-0-	-4068	-0-	9	1	12327	2	Y	276	277	1			6
							2	4	304	9							
07	17267	X	13340	-0-	-3927	-0-	11	1	13013	2	Y	281	280	1			7
							7	4	309	9							

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6859 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	5021	-0-	-383	-0-	122	1	4621	2	Y	253	268	0			56
							278	9									
03	5983	X	3272	-0-	-2711	-0-	187	1	2909	2	Y	160	181	0			35
							176	9									
04	5640	X	4591	-0-	-1049	-0-	239	1	4083	2	Y	232	206	0			61
							14	4	255	9							
05	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	249	1	5859	2	Y	346	315	0			92
							381	9									
06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	235	1	6428	2	Y	308	330	0			70
							3	4	339	9							
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	217	1	4969	2	Y	337	344	0			63
							2	4	371	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

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

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3042	-0-	-850	-0-	105	1	2759	2	Y	162	142	0			36
							178	9									
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	198	1	4274	2	Y	247	229	0			54
							272	9									
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	206	1	3685	2	Y	220	216	0			58
							13	4	242	9							
05	3813	X	2801	-0-	-1012	-0-	217	1	2419	2	Y	150	168	0			40
							165	9									
06	4590	X	2458	-0-	-2132	-0-	192	1	1991	2	Y	249	233	0			56
							1	4	274	9							
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	212	1	4328	2	Y	197	216	0			37
							1	4	217	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	105	1	657	2	Y	19	20	0			4
							21	9									
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	195	1	933	2	Y	29	27	0			6
							32	9									
04	1110	N	879	-0-	-231	-0-	245	1	604	2	Y	25	24	0			7
							2	4	28	9							
05	868	N	527	-0-	-341	-0-	237	1	275	2	Y	14	17	0			4
							15	9									
06	1110	N	495	-0-	-615	-0-	217	1	265	2	Y	12	13	0			3
							13	9									
07	899	N	596	-0-	-303	-0-	210	1	357	2	Y	26	24	0			5
							29	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

02	5096	X	19	-0-	-5077	-0-	19	1			Y	-0-	8	0			12
03	5642	X	434	-0-	-5208	-0-	408	1	26	9	Y	24	36	0			-0-
04	4950	X	299	-0-	-4651	-0-	225	1	74	9	Y	67	67	0			-0-
05	2108	X	646	-0-	-1462	-0-	205	1	347	2	Y	85	85	0			-0-
							94	9									
06	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	146	1	1202	2	Y	97	96	0			1
							107	9									
07	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	161	1	1346	2	Y	156	147	0	9	1	1
							172	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

02	1736	N	1064	-0-	-672	-0-	271	1	701	2	Y	84	84	0			4
							92	9									
03	2108	N	941	-0-	-1167	-0-	270	1	656	2	Y	14	17	0			1
							15	9									
04	1410	N	919	-0-	-491	-0-	272	1	584	2	Y	56	54	0			3
							1	4	62	9							
05	1178	N	280	-0-	-898	-0-	260	1	18	2	Y	2	5	0			-0-
							2	9									
06	900	N	281	-0-	-619	-0-	249	1	28	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	22	1	798	2	Y	139	126	0	5	1	8
							153	9									

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

02	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	16	1	14632	2	Y	328	300	1			47
							30	4	361	9							
03	14539	X	12914	-0-	-1625	-0-	3	1	12505	2	Y	322	350	1			19
							52	4	354	9							
04	14070	X	10780	-0-	-3290	-0-	1	1	10467	2	Y	245	220	1			44
							42	4	270	9							
05	16647	X	10234	-0-	-6413	-0-	9983	2	251	9	Y	228	233	1			39
06	16110	X	9999	-0-	-6111	-0-	1	1	9795	2	Y	177	198	1			18
							8	4	195	9							
07	16647	X	9990	-0-	-6657	-0-	1	1	9818	2	Y	155	125	1			48
							171	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	6048	X	5446	-0-	-602	-0-		67	1	5094	2	Y	259	270	0			43
								285	9									
03	6572	X	6513	-0-	-59	-0-		60	1	5863	2	Y	536	513	0			66
								590	9									
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-		73	1	5791	2	Y	500	510	0			56
								30	4	550	9							
05	6355	X	5849	-0-	-506	-0-		64	1	5262	2	Y	472	472	0			56
								4	4	519	9							
06	6300	X	4896	-0-	-1404	-0-		44	1	4410	2	Y	376	396	0			36
								28	4	414	9							
07	6665	X	5480	-0-	-1185	-0-		44	1	4975	2	Y	418	407	0			47
								1	4	460	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12656	X	11166	-0-	-1490	-0-		20	1	10848	2	Y	258	255	1			11
								14	4	284	9							
03	14012	X	11364	-0-	-2648	-0-		22	1	11113	2	Y	190	198	1			3
								20	4	209	9							
04	13560	X	10564	-0-	-2996	-0-		10	1	10371	2	Y	157	157	1			3
								10	4	173	9							
05	13175	X	10850	-0-	-2325	-0-		7	1	10588	2	Y	228	225	1			6
								4	4	251	9							
06	11970	X	10449	-0-	-1521	-0-		7	1	10121	2	Y	290	290	1			6
								2	4	319	9							
07	12369	X	10562	-0-	-1807	-0-		8	1	10224	2	Y	295	293	1			8
								5	4	325	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-		298	1	2576	2	Y	153	150	0			8
								168	9									
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-		272	1	2764	2	Y	27	34	0			1
								2	4	30	9							
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-		277	1	2658	2	Y	124	119	0			6
								4	4	136	9							
05	3379	X	1892	-0-	-1487	-0-		293	1	1490	2	Y	94	95	0			5
								6	4	103	9							
06	3270	X	1875	-0-	-1395	-0-		294	1	1421	2	Y	127	126	0			6
								20	4	140	9							
07	3379	X	1795	-0-	-1584	-0-		309	1	1310	2	Y	160	151	0	6	1	9
								176	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15232	X	10705	-0-	-4527	-0-		19	1	10291	2	Y	346	341	1			15
								14	4	381	9							
03	16864	X	11021	-0-	-5843	-0-		21	1	10642	2	Y	308	318	1			5
								19	4	339	9							
04	11940	X	7944	-0-	-3996	-0-		8	1	7677	2	Y	229	230	1			4
								7	4	252	9							
05	11842	X	6084	-0-	-5758	-0-		4	1	5894	2	Y	167	167	1			4
								2	4	184	9							
06	11460	X	5806	-0-	-5654	-0-		4	1	5649	2	Y	138	139	1			3
								1	4	152	9							
07	11842	X	3063	-0-	-8779	-0-		2	1	2979	2	Y	73	74	1			2
								2	4	80	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12292	X	10788	-0-		-1504	-0-	20	1	10498	2	Y	233	226	1			10
								14	4	256	9							
03	11532	X	11367	-0-		-165	-0-	22	1	11093	2	Y	211	218	1			3
								20	4	232	9							
04	11160	X	9529	-0-		-1631	-0-	9	1	9274	2	Y	215	215	1			3
								9	4	237	9							
05	11935	X	10440	-0-		-1495	-0-	7	1	10142	2	Y	261	257	1			7
								4	4	287	9							
06	11550	X	7830	-0-		-3720	-0-	6	1	7573	2	Y	227	229	1			5
								1	4	250	9							
07	11935	X	11869	-0-		-66	-0-	9	1	11471	2	Y	348	344	1			9
								6	4	383	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1104	-0-		-44	-0-	267	1	674	2	Y	148	146	0			8
								163	9									
03	1612	N	986	-0-		-626	-0-	262	1	696	2	Y	25	32	0			1
								28	9									
04	1260	N	1220	-0-		-40	-0-	274	1	793	2	Y	138	132	0			7
								1	4	152	9							
05	1687	N	1687	-0-		-0-	-0-	284	1	1109	2	Y	263	255	0			15
								5	4	289	9							
06	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-	270	1	1073	2	Y	288	289	0			14
								15	4	317	9							
07	2126	N	2126	-0-		-0-	-0-	288	1	1365	2	Y	430	403	0	17	1	24
								473	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14112	X	13212	-0-		-900	-0-	24	1	12878	2	Y	266	262	1			12
								17	4	293	9							
03	15624	X	14225	-0-		-1399	-0-	28	1	13831	2	Y	310	317	1			5
								25	4	341	9							
04	13950	X	13920	-0-		-30	-0-	13	1	13536	2	Y	325	325	1			5
								13	4	358	9							
05	14632	X	13140	-0-		-1492	-0-	9	1	12807	2	Y	290	288	1			7
								5	4	319	9							
06	14160	X	11245	-0-		-2915	-0-	8	1	10969	2	Y	242	244	1			5
								2	4	266	9							
07	14632	X	11927	-0-		-2705	-0-	9	1	11670	2	Y	220	219	1			6
								6	4	242	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	446	-0-		-3502	-0-	444	1	2	9	Y	2	8	0			13
03	4371	X	483	-0-		-3888	-0-	459	1	24	9	Y	22	35	0			-0-
04	4230	X	249	-0-		-3981	-0-	195	1	54	9	Y	49	49	0			-0-
05	4030	X	540	-0-		-3490	-0-	172	1	339	2	Y	26	26	0			-0-
								29	9									
06	1457	X	1457	-0-		-0-	-0-	131	1	1290	2	Y	33	33	0			-0-
								36	9									
07	1649	X	1649	-0-		-0-	-0-	190	1	1403	2	Y	51	48	0	3	1	-0-
								56	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1833	-0-	-267	-0-	22	1	1699	2	Y	102	109	0			17
							112	9									
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	22	1	2169	2	Y	248	234	0			31
							273	9									
04	2430	X	2288	-0-	-142	-0-	25	1	2013	2	Y	218	225	0			24
							10	4	240	9							
05	2511	X	2439	-0-	-72	-0-	27	1	2185	2	Y	205	205	0			24
							1	4	226	9							
06	2430	X	1997	-0-	-433	-0-	18	1	1792	2	Y	160	169	0			15
							11	4	176	9							
07	2449	X	2382	-0-	-67	-0-	19	1	2150	2	Y	194	187	0			22
							213	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	6101	-0-	-451	-0-	118	1	5097	2	Y	794	796	0			52
							13	4	873	9							
03	7068	X	6547	-0-	-521	-0-	124	1	5487	2	Y	845	850	0			47
							6	4	930	9							
04	6870	X	6300	-0-	-570	-0-	130	1	5238	2	Y	845	846	0			46
							2	4	930	9							
05	7099	X	6465	-0-	-634	-0-	216	1	5168	2	Y	952	944	0			54
							34	4	1047	9							
06	6870	X	6240	-0-	-630	-0-	243	1	4916	2	Y	851	830	0	21	1	54
							145	4	936	9							
07	6758	X	6485	-0-	-273	-0-	209	1	5256	2	Y	917	893	0			78
							11	4	1009	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4533	-0-	-227	-0-	213	1	3881	2	Y	390	390	0			25
							10	4	429	9							
03	5270	X	5049	-0-	-221	-0-	226	1	4370	2	Y	407	409	0			23
							5	4	448	9							
04	5100	X	4607	-0-	-493	-0-	233	1	3979	2	Y	358	361	0			20
							1	4	394	9							
05	5270	X	4766	-0-	-504	-0-	286	1	4005	2	Y	408	405	0			23
							26	4	449	9							
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	277	1	4695	2	Y	452	435	0	11	1	29
							138	4	497	9							
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	229	1	4700	2	Y	455	445	0			39
							10	4	501	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4226	-0-	-450	-0-	74	1	3727	2	Y	378	378	0			25
							9	4	416	9							
03	4371	X	4069	-0-	-302	-0-	85	1	3607	2	Y	339	345	0			19
							4	4	373	9							
04	4560	X	3722	-0-	-838	-0-	79	1	3311	2	Y	301	304	0			16
							1	4	331	9							
05	4712	X	4153	-0-	-559	-0-	100	1	3618	2	Y	374	369	0			21
							24	4	411	9							
06	4560	X	3994	-0-	-566	-0-	130	1	3423	2	Y	309	302	0	8	1	20
							101	4	340	9							
07	4681	X	4212	-0-	-469	-0-	123	1	3731	2	Y	318	311	0			27
							8	4	350	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3652	-0-		-436	-0-	174	1	3083	2	Y	352	350	0			23
								8	4	387	9							
03	4526	X	3654	-0-		-872	-0-	200	1	3064	2	Y	352	355	0			20
								3	4	387	9							
04	4380	X	3570	-0-		-810	-0-	257	1	2951	2	Y	328	330	0			18
								1	4	361	9							
05	4030	X	3119	-0-		-911	-0-	349	1	2418	2	Y	305	306	0			17
								16	4	336	9							
06	3900	X	2151	-0-		-1749	-0-	308	1	1609	2	Y	170	172	0	4	1	11
								47	4	187	9							
07	4030	X	2203	-0-		-1827	-0-	254	1	1755	2	Y	173	169	0			15
								4	4	190	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3879	X	3879	-0-		-0-	-0-	90	1	3234	2	Y	497	501	0			32
								8	4	547	9							
03	6686	X	6686	-0-		-0-	-0-	90	1	5768	2	Y	747	738	0			41
								6	4	822	9							
04	7221	X	7221	-0-		-0-	-0-	69	1	6217	2	Y	848	843	0			46
								2	4	933	9							
05	5871	X	5871	-0-		-0-	-0-	27	1	5033	2	Y	707	713	0			40
								33	4	778	9							
06	5643	X	5643	-0-		-0-	-0-	22	1	4787	2	Y	630	615	0	15	1	40
								141	4	693	9							
07	7471	X	6052	-0-		-1419	-0-	23	1	5252	2	Y	696	677	0			59
								11	4	766	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3545	-0-		-39	-0-	13	1	3171	2	Y	321	321	0			21
								8	4	353	9							
03	4154	X	3569	-0-		-585	-0-	12	1	3179	2	Y	341	343	0			19
								3	4	375	9							
04	4020	X	3018	-0-		-1002	-0-	22	1	2688	2	Y	279	283	0			15
								1	4	307	9							
05	4154	X	3619	-0-		-535	-0-	31	1	3157	2	Y	373	367	0			21
								21	4	410	9							
06	3990	X	2525	-0-		-1465	-0-	68	1	2133	2	Y	237	237	0	6	1	15
								63	4	261	9							
07	3937	X	3039	-0-		-898	-0-	34	1	2750	2	Y	226	222	0			19
								6	4	249	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	1638	-0-		-1610	-0-	241	1	1266	2	Y	119	133	0			27
								131	9									
03	4633	X	4633	-0-		-0-	-0-	649	1	3640	2	Y	313	281	0			59
								344	9									
04	3549	X	3549	-0-		-0-	-0-	412	1	2839	2	Y	271	264	0			66
								298	9									
05	3858	X	3858	-0-		-0-	-0-	523	1	3070	2	Y	241	275	0			32
								265	9									
06	4410	X	3456	-0-		-954	-0-	520	1	2688	2	Y	225	207	0			50
								248	9									
07	4619	X	3215	-0-		-1404	-0-	437	1	2556	2	Y	202	221	0			31
								222	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
02	6664	X	6038	-0-	-626	-0-	23	1	5592	2	Y	372	374	0			24
							14	4	409	9							
03	6789	X	6372	-0-	-417	-0-	23	1	5908	2	Y	395	397	0			22
							6	4	435	9							
04	6750	X	6720	-0-	-30	-0-	40	1	6228	2	Y	409	409	0			22
							2	4	450	9							
05	6975	X	6584	-0-	-391	-0-	33	1	6247	2	Y	239	247	0			14
							41	4	263	9							
06	6750	X	6530	-0-	-220	-0-	27	1	5898	2	Y	392	372	0	9	1	25
							174	4	431	9							
07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	29	1	6694	2	Y	413	403	0			35
							14	4	454	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
02	2156	X	1343	-0-	-813	-0-	5	1	1221	2	Y	104	102	0			7
							3	4	114	9							
03	2387	X	1529	-0-	-858	-0-	5	1	1349	2	Y	158	156	0			9
							1	4	174	9							
04	1560	X	423	-0-	-1137	-0-	4	1	373	2	Y	42	49	0			2
							46	9									
05	1550	X	735	-0-	-815	-0-	77	1	582	2	Y	65	63	0			4
							4	4	72	9							
06	1500	X	934	-0-	-566	-0-	52	1	760	2	Y	91	87	0	2	1	6
							22	4	100	9							
07	1519	X	522	-0-	-997	-0-	62	1	405	2	Y	49	51	0			4
							1	4	54	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
02	3108	X	2816	-0-	-292	-0-	188	1	2389	2	Y	212	210	0			14
							6	4	233	9							
03	3441	X	3371	-0-	-70	-0-	198	1	2898	2	Y	247	247	0			14
							3	4	272	9							
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	195	1	3858	2	Y	357	352	0			19
							1	4	393	9							
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	183	1	3288	2	Y	347	346	0			20
							22	4	382	9							
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	174	1	3046	2	Y	300	294	0	7	1	19
							90	4	330	9							
07	4588	X	3626	-0-	-962	-0-	143	1	3134	2	Y	312	305	0			26
							6	4	343	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
02	6328	X	5987	-0-	-341	-0-	244	1	5079	2	Y	592	594	0			39
							13	4	651	9							
03	6851	X	5790	-0-	-1061	-0-	263	1	4952	2	Y	518	528	0			29
							5	4	570	9							
04	6660	X	5151	-0-	-1509	-0-	281	1	4383	2	Y	442	447	0			24
							1	4	486	9							
05	6882	X	4990	-0-	-1892	-0-	339	1	4106	2	Y	471	468	0			27
							27	4	518	9							
06	6660	X	4867	-0-	-1793	-0-	324	1	3958	2	Y	425	415	0	10	1	27
							117	4	468	9							
07	6603	X	5176	-0-	-1427	-0-	272	1	4387	2	Y	462	450	0			39
							9	4	508	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	1427	-0-	-2997	-0-	88	1	1276	2	Y	57	61	0			3
							63	9									
03	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	292	1	7561	2	Y	54	54	0			3
							5	4	59	9							
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	250	1	4553	2	Y	154	149	0			8
							8	4	169	9							
05	4805	X	4183	-0-	-622	-0-	216	1	3760	2	Y	174	172	0			10
							16	4	191	9							
06	6180	X	4335	-0-	-1845	-0-	202	1	3857	2	Y	201	202	0			9
							55	4	221	9							
07	7905	X	4355	-0-	-3550	-0-	212	1	3879	2	Y	240	226	0	10	1	13
							264	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	287	1	1505	2	Y	148	146	0			33
							163	9									
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	249	1	1397	2	Y	133	141	0			25
							146	9									
04	2010	N	1415	-0-	-595	-0-	160	1	1106	2	Y	135	127	0			33
							149	9									
05	2170	N	1716	-0-	-454	-0-	226	1	1330	2	Y	145	159	0			19
							160	9									
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	271	1	1401	2	Y	138	127	0			30
							152	9									
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	238	1	1396	2	Y	133	143	0			20
							146	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	82	-0-	-2578	-0-	70	1	11	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	275	1	3219	2	Y	30	29	0			1
							2	4	33	9							
04	1950	X	1694	-0-	-256	-0-	262	1	1363	2	Y	61	59	0			3
							2	4	67	9							
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	285	1	3156	2	Y	192	184	0			11
							13	4	211	9							
06	3420	X	2789	-0-	-631	-0-	245	1	2335	2	Y	160	163	0			8
							33	4	176	9							
07	3534	X	3370	-0-	-164	-0-	265	1	2852	2	Y	230	216	0	9	1	13
							253	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3240	-0-	-8	-0-	169	1	2594	2	Y	433	414	0			32
							1	4	476	9							
03	3534	X	918	-0-	-2616	-0-	49	1	730	2	Y	126	143	0			15
							139	9									
04	3420	X	15	-0-	-3405	-0-	1	1	12	2	Y	2	17	0			-0-
							2	9									
05	3596	X	3095	-0-	-501	-0-	147	1	2532	2	Y	373	349	0			24
							6	4	410	9							
06	3480	X	2249	-0-	-1231	-0-	104	1	1907	2	Y	205	212	0			17
							12	4	226	9							
07	3596	X	1208	-0-	-2388	-0-	63	1	1014	2	Y	119	128	0			8
							131	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4615	-0-	-229	-0-	257	1	3950	2	Y	370	373	0			28
							1	4	407	9							
03	6417	X	4787	-0-	-1630	-0-	275	1	4107	2	Y	368	351	0			45
							405	9									
04	6210	X	4164	-0-	-2046	-0-	227	1	3585	2	Y	320	343	0			22
							352	9									
05	6417	X	4065	-0-	-2352	-0-	206	1	3538	2	Y	284	288	0			18
							9	4	312	9							
06	4980	X	3187	-0-	-1793	-0-	155	1	2848	2	Y	151	157	0			12
							18	4	166	9							
07	5115	X	3315	-0-	-1800	-0-	182	1	2944	2	Y	172	172	0			12
							189	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8092	X	6251	-0-	-1841	-0-	349	1	5355	2	Y	495	512	0			37
							2	4	545	9							
03	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	520	1	7772	2	Y	746	692	0			91
							821	9									
04	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	519	1	8193	2	Y	573	625	0			39
							630	9									
05	9641	X	8626	-0-	-1015	-0-	440	1	7576	2	Y	537	542	0			34
							19	4	591	9							
06	9330	X	8331	-0-	-999	-0-	402	1	7409	2	Y	430	429	0			35
							47	4	473	9							
07	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	571	1	9210	2	Y	584	578	0			41
							1	4	642	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	4430	-0-	-1282	-0-	242	1	3713	2	Y	431	439	0			32
							1	4	474	9							
03	5642	X	4625	-0-	-1017	-0-	257	1	3849	2	Y	472	447	0			57
							519	9									
04	5610	X	4887	-0-	-723	-0-	259	1	4080	2	Y	498	521	0			34
							548	9									
05	5797	X	4800	-0-	-997	-0-	233	1	4012	2	Y	495	498	0			31
							10	4	545	9							
06	5610	X	4646	-0-	-964	-0-	215	1	3965	2	Y	401	399	0			33
							25	4	441	9							
07	5053	X	4413	-0-	-640	-0-	231	1	3729	2	Y	412	416	0			29
							453	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	522	-0-	-2222	-0-	520	1	2	9	Y	2	9	0			14
03	2759	X	574	-0-	-2185	-0-	553	1	21	9	Y	19	33	0			-0-
04	2670	X	265	-0-	-2405	-0-	224	1	41	9	Y	37	37	0			-0-
05	2449	X	581	-0-	-1868	-0-	222	1	311	2	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	161	1	1028	2	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
07	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	197	1	1161	2	Y	78	73	0	4	1	1
							86	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	35	1	2681	2	Y	115	118	0			19
							127	9									
03	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	28	1	2765	2	Y	217	209	0			27
							239	9									
04	3030	X	2723	-0-	-307	-0-	32	1	2499	2	Y	163	172	0			18
							13	4	179	9							
05	3162	X	2855	-0-	-307	-0-	32	1	2636	2	Y	168	166	0			20
							2	4	185	9							
06	3060	X	2425	-0-	-635	-0-	22	1	2227	2	Y	147	153	0			14
							14	4	162	9							
07	3162	X	2742	-0-	-420	-0-	22	1	2536	2	Y	167	162	0			19
							184	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	834	-0-	-482	-0-	114	1	601	2	Y	108	129	0			24
							119	9									
03	2325	N	1491	-0-	-834	-0-	197	1	1106	2	Y	171	163	0			32
							188	9									
04	1920	N	1006	-0-	-914	-0-	109	1	754	2	Y	130	130	0			32
							143	9									
05	930	N	613	-0-	-317	-0-	79	1	464	2	Y	64	87	0			9
							70	9									
06	1440	N	574	-0-	-866	-0-	83	1	427	2	Y	58	54	0			13
							64	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	175	1	1022	2	Y	132	125	0			20
							145	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	1231	-0-	-3277	-0-	75	1	1081	2	Y	68	73	0			4
							75	9									
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	226	1	5240	2	Y	58	59	0			3
							4	4	64	9							
04	5160	X	4628	-0-	-532	-0-	219	1	4161	2	Y	219	211	0			11
							7	4	241	9							
05	5332	X	3741	-0-	-1591	-0-	185	1	3282	2	Y	236	234	0			13
							14	4	260	9							
06	5310	X	4352	-0-	-958	-0-	178	1	3782	2	Y	307	306	0			14
							54	4	338	9							
07	5549	X	2959	-0-	-2590	-0-	168	1	2525	2	Y	242	233	0	10	1	13
							266	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	287	1	4405	2	Y	269	270	0			20
							2	4	296	9							
03	5983	X	5367	-0-	-616	-0-	319	1	4771	2	Y	252	241	0			31
							277	9									
04	5790	X	5129	-0-	-661	-0-	290	1	4576	2	Y	239	254	0			16
							263	9									
05	5983	X	5064	-0-	-919	-0-	263	1	4526	2	Y	240	241	0			15
							11	4	264	9							
06	5340	X	4558	-0-	-782	-0-	223	1	4112	2	Y	179	179	0			15
							26	4	197	9							
07	5518	X	4950	-0-	-568	-0-	275	1	4431	2	Y	222	221	0			16
							244	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2972	-0-	-304	-0-	163	1	2510	2	Y	271	277	0			20
							1	4	298	9							
03	3627	X	2584	-0-	-1043	-0-	143	1	2140	2	Y	274	261	0			33
							301	9									
04	3840	X	2723	-0-	-1117	-0-	143	1	2262	2	Y	289	302	0			20
							318	9									
05	3968	X	2397	-0-	-1571	-0-	116	1	1994	2	Y	256	260	0			16
							5	4	282	9							
06	3840	X	3120	-0-	-720	-0-	144	1	2651	2	Y	280	273	0			23
							17	4	308	9							
07	3286	X	1805	-0-	-1481	-0-	94	1	1518	2	Y	175	186	0			12
							193	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	225	1	3450	2	Y	401	407	0			30
							1	4	441	9							
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	268	1	4012	2	Y	510	478	0			62
							561	9									
04	4230	X	3887	-0-	-343	-0-	205	1	3232	2	Y	409	443	0			28
							450	9									
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	221	1	3801	2	Y	486	483	0			31
							9	4	535	9							
06	4650	X	3836	-0-	-814	-0-	179	1	3299	2	Y	306	312	0			25
							21	4	337	9							
07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	269	1	4349	2	Y	393	390	0			28
							432	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		983	-0-	983	983	60	1	898	2	Y	23	20	0			3
							25	9									
04	T. A.		1340	-0-	1340	2323	78	1	1227	2	Y	32	33	0			2
							35	9									
05	T. A.		1243	-0-	1243	3566	66	1	1140	2	Y	31	31	0			2
							3	4	34	9							
06	T. A.		1133	-0-	1133	4699	57	1	1044	2	Y	23	23	0			2
							7	4	25	9							
07	3100	N	1122	-0-	-1978	2721	64	1	1030	2	Y	25	25	0			2
							28	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	1342	-0-	-1514	-0-	65	1	998	2	Y	254	255	0			19
							279	9									
03	2604	X	2303	-0-	-301	-0-	114	1	1703	2	Y	442	407	0			54
							486	9									
04	2490	X	1496	-0-	-994	-0-	70	1	1111	2	Y	286	320	0			20
							315	9									
05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	102	1	1747	2	Y	455	446	0			29
							4	4	501	9							
06	2220	X	1725	-0-	-495	-0-	72	1	1333	2	Y	284	290	0			23
							8	4	312	9							
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	98	1	1582	2	Y	369	366	0			26
							406	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
02	2520	X	1752	-0-	-768	-0-	254	1	1335	2	Y	148	151	0			33
							163	9									
03	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	340	1	1904	2	Y	233	222	0			44
							256	9									
04	2430	X	2089	-0-	-341	-0-	234	1	1615	2	Y	218	209	0			53
							240	9									
05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	322	1	1891	2	Y	202	228	0			27
							222	9									
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	403	1	2083	2	Y	131	129	0			29
							144	9									
07	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	357	1	2089	2	Y	125	135	0			19
							138	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

02	2632	X	548	-0-	-2084	-0-	542	1	6	9	Y	5	11	0			21
03	3038	X	614	-0-	-2424	-0-	573	1	41	9	Y	37	58	0			-0-
04	2940	X	282	-0-	-2658	-0-	234	1	48	9	Y	44	44	0			-0-
05	3038	X	654	-0-	-2384	-0-	205	1	370	2	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	151	1	1463	2	Y	94	93	0			1
							103	9									
07	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	164	1	1569	2	Y	143	135	0	8	1	1
							157	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

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

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

02	4228	X	3934	-0-	-294	-0-	49	1	3716	2	Y	154	163	0			26
							169	9									
03	4681	X	4513	-0-	-168	-0-	42	1	4123	2	Y	316	303	0			39
							348	9									
04	4830	X	4504	-0-	-326	-0-	51	1	4072	2	Y	327	330	0			36
							21	4	360	9							
05	4991	X	4764	-0-	-227	-0-	53	1	4360	2	Y	316	315	0			37
							3	4	348	9							
06	4830	X	4066	-0-	-764	-0-	38	1	3727	2	Y	252	265	0			24
							24	4	277	9							
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	38	1	4329	2	Y	286	278	0			32
							315	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
02	4032	X	3889	-0-	-143	-0-	28	1	3581	2	Y	254	251	0			88
							1	4	279	9							
03	4464	X	4463	-0-	-1	-0-	33	1	4116	2	Y	278	280	0			86
							8	4	306	9							
04	4320	X	4052	-0-	-268	-0-	31	1	3740	2	Y	240	266	0			60
							17	4	264	9							
05	4464	X	4437	-0-	-27	-0-	38	1	4123	2	Y	248	259	0			49
							3	4	273	9							
06	4320	X	4094	-0-	-226	-0-	36	1	3809	2	Y	213	203	0			59
							15	4	234	9							
07	4464	X	4437	-0-	-27	-0-	33	1	4133	2	Y	244	259	0			44
							3	4	268	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
02	2884	X	2681	-0-	-203	-0-	20	1	2478	2	Y	165	168	0			57
							1	4	182	9							
03	3193	X	2941	-0-	-252	-0-	22	1	2719	2	Y	177	179	0			55
							5	4	195	9							
04	3090	X	3000	-0-	-90	-0-	23	1	2768	2	Y	178	188	0			45
							13	4	196	9							
05	3193	X	3026	-0-	-167	-0-	26	1	2804	2	Y	176	186	0			35
							2	4	194	9							
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	31	1	3274	2	Y	191	173	0			53
							13	4	210	9							
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	35	1	4371	2	Y	270	274	0			49
							3	4	297	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
02	3304	X	3219	-0-	-85	-0-	23	1	2898	2	Y	270	282	0			94
							1	4	297	9							
03	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	26	1	3180	2	Y	303	303	0			94
							6	4	333	9							
04	3780	X	3355	-0-	-425	-0-	26	1	3048	2	Y	243	276	0			61
							14	4	267	9							
05	3906	X	3508	-0-	-398	-0-	30	1	3200	2	Y	251	262	0			50
							2	4	276	9							
06	3780	X	3212	-0-	-568	-0-	28	1	2944	2	Y	207	200	0			57
							12	4	228	9							
07	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	26	1	3180	2	Y	233	248	0			42
							2	4	256	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
02	2380	X	1393	-0-	-987	-0-	199	1	1044	2	Y	136	149	0			30
							150	9									
03	2635	X	2207	-0-	-428	-0-	301	1	1685	2	Y	201	193	0			38
							221	9									
04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	301	1	2074	2	Y	274	245	0			67
							301	9									
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	359	1	2109	2	Y	223	260	0			30
							245	9									
06	2340	X	1740	-0-	-600	-0-	261	1	1350	2	Y	117	121	0			26
							129	9									
07	2759	X	1777	-0-	-982	-0-	236	1	1381	2	Y	145	149	0			22
							160	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
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	98	1	517	2	Y	81	68	0			18
							89	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	151	1	847	2	Y	115	111	0			22
							127	9									
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	129	1	891	2	Y	134	123	0			33
							147	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	160	1	939	2	Y	114	132	0			15
							125	9									
06	1080	N	727	-0-	-353	-0-	106	1	547	2	Y	67	67	0			15
							74	9									
07	1209	N	727	-0-	-482	-0-	96	1	561	2	Y	64	69	0			10
							70	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
02	4536	X	3810	-0-	-726	-0-	556	1	2920	2	Y	304	293	0			68
							334	9									
03	5022	X	3544	-0-	-1478	-0-	495	1	2774	2	Y	250	271	0			47
							275	9									
04	4860	X	2733	-0-	-2127	-0-	314	1	2166	2	Y	230	221	0			56
							253	9									
05	4216	X	3586	-0-	-630	-0-	483	1	2837	2	Y	242	266	0			32
							266	9									
06	4080	X	3688	-0-	-392	-0-	557	1	2879	2	Y	229	210	0			51
							252	9									
07	4216	X	3959	-0-	-257	-0-	539	1	3158	2	Y	238	252	0			37
							262	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
02	1848	X	770	-0-	-1078	-0-	106	1	556	2	Y	98	106	0			22
							108	9									
03	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	265	1	1488	2	Y	276	246	0			52
							304	9									
04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	262	1	1807	2	Y	263	251	0			64
							289	9									
05	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	327	1	1922	2	Y	240	272	0			32
							264	9									
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	320	1	1657	2	Y	272	244	0			60
							299	9									
07	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	318	1	1860	2	Y	291	306	0			45
							320	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8336 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
02	1260	N	874	-0-	-386	-0-	127	1	97	2	Y	591	610	0			9
							650	9									
03	1395	N	800	-0-	-595	-0-	37	1	106	2	Y	597	596	0			10
							657	9									
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	70	1	984	2	Y	871	870	0			11
							958	9									
05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	214	1	1885	2	Y	800	801	0			10
							1	4	880	9							
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	206	1	1303	2	Y	996	992	0			14
							1096	9									
07	2077	X	1419	-0-	-658	-0-	44	1	703	2	Y	607	612	0			9
							4	4	668	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 8346 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1889	-0-	-267	-0-	95	1	1139	2	Y	595	607	0			9
							655	9									
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	49	1	1327	2	Y	673	670	0			12
							1	4	740	9							
04	3000	N	3001	-0-	1	1	63	1	2178	2	Y	691	695	0			8
							760	9									
05	3100	N	3478	-0-	378	379	138	1	2665	2	Y	613	613	0			8
							1	4	674	9							
06	3000	N	2934	-0-	-66	313	184	1	2084	2	Y	605	605	0			8
							666	9									
07	3638	X	3325	-0-	-313	-0-	97	1	2368	2	Y	771	768	0			11
							12	4	848	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4149	-0-	-387	-0-	100	1	3693	2	Y	324	310	0			50
							356	9									
03	5022	X	3635	-0-	-1387	-0-	83	1	3255	2	Y	270	288	0			32
							297	9									
04	4860	X	3386	-0-	-1474	-0-	83	1	3042	2	Y	237	237	0			32
							261	9									
05	4805	X	3446	-0-	-1359	-0-	120	1	3035	2	Y	244	240	0			36
							23	4	268	9							
06	4440	X	3282	-0-	-1158	-0-	116	1	2849	2	Y	266	249	0	10	1	43
							24	4	293	9							
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	119	1	3513	2	Y	339	342	0			40
							373	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2965	-0-	-367	-0-	98	1	2595	2	Y	247	237	0			38
							272	9									
03	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	92	1	3029	2	Y	274	280	0			32
							301	9									
04	3570	X	3268	-0-	-302	-0-	93	1	2903	2	Y	247	246	0			33
							272	9									
05	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	120	1	2867	2	Y	251	247	0			37
							22	4	276	9							
06	3300	X	3171	-0-	-129	-0-	120	1	2722	2	Y	278	259	0	11	1	45
							23	4	306	9							
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	115	1	2609	2	Y	275	287	0			33
							303	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	1	-0-	-1455	-0-	1	2			Y	-0-	4	0			-0-
03	2759	X	1882	-0-	-877	-0-	21	1	1827	2	Y	26	7	0			19
							5	4	29	9							
04	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	51	1	6406	2	Y	78	59	0			38
							86	9									
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	34	1	4003	2	Y	50	61	0			27
							55	9									
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	33	1	3389	2	Y	31	36	0			22
							34	9									
07	6758	X	3747	-0-	-3011	-0-	34	1	3677	2	Y	33	33	0			22
							36	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	33	1	3451	2	Y	91	100	0			67
							6	4	100	9							
03	3007	X	2694	-0-	-313	-0-	30	1	2552	2	Y	95	92	0			70
							7	4	105	9							
04	3570	X	2226	-0-	-1344	-0-	17	1	2162	2	Y	43	92	0			21
							47	9									
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	32	1	3733	2	Y	77	56	0			42
							85	9									
06	3570	X	594	-0-	-2976	-0-	6	1	579	2	Y	8	44	0			6
							9	9									
07	3968	X	7	-0-	-3961	-0-	7	2			Y	-0-	6	0			-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2718	-0-	-838	-0-	25	1	2615	2	Y	67	36	0			50
							4	4	74	9							
03	3937	X	277	-0-	-3660	-0-	3	1	260	2	Y	12	53	0			9
							1	4	13	9							
04	3480	X	2919	-0-	-561	-0-	22	1	2776	2	Y	110	65	0			54
							121	9									
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	31	1	3592	2	Y	145	119	0			80
							160	9									
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	38	1	3914	2	Y	113	112	0			81
							124	9									
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	36	1	3923	2	Y	116	122	0			75
							128	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	X	2	-0-	-670	-0-	2	2			Y	-0-	11	0			-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	74	1	1968	2	Y	156	161	0			15
							1	4	172	9							
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	84	1	2255	2	Y	165	162	0			18
							2	4	182	9							
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	72	1	2212	2	Y	163	162	0			19
							4	4	179	9							
05	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	72	1	2172	2	Y	152	149	0			22
							167	9									
06	2430	N	2262	-0-	-168	-0-	72	1	2082	2	Y	94	103	0			13
							5	4	103	9							
07	2542	N	2203	-0-	-339	-0-	73	1	2027	2	Y	94	97	0			10
							103	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2294	-0-	-562	-0-	123	1	1989	2	Y	165	170	0			20
							182	9									
03	3162	X	2627	-0-	-535	-0-	139	1	2295	2	Y	175	180	0			15
							193	9									
04	3060	X	2955	-0-	-105	-0-	164	1	2577	2	Y	194	190	0			19
							1	4	213	9							
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	238	1	2719	2	Y	204	205	0			18
							224	9									
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	209	1	2624	2	Y	194	200	0			12
							11	4	213	9							
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	251	1	2685	2	Y	203	189	0			26
							223	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8764 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1772	-0-	-496	-0-	93	1	1098	2	Y	528	538	0			8
							581	9									
03	2015	X	1879	-0-	-136	-0-	50	1	1183	2	Y	586	584	0			10
							1	4	645	9							
04	1950	X	1917	-0-	-33	-0-	55	1	1413	2	Y	408	413	0			5
							449	9									
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	237	1	2012	2	Y	472	471	0			6
							1	4	519	9							
06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	191	1	1347	2	Y	447	447	0			6
							492	9									
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	68	1	1554	2	Y	523	522	0			7
							8	4	575	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1667	-0-	-125	-0-	15	1	1612	2	Y	34	32	0			25
							3	4	37	9							
03	2015	X	891	-0-	-1124	-0-	10	1	845	2	Y	31	33	0			23
							2	4	34	9							
04	1950	X	313	-0-	-1637	-0-	2	1	299	2	Y	11	29	0			5
							12	9									
05	2015	X	322	-0-	-1693	-0-	3	1	307	2	Y	11	10	0			6
							12	9									
06	1800	X	743	-0-	-1057	-0-	7	1	716	2	Y	18	11	0			13
							20	9									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	9	1	944	2	Y	24	21	0			16
							26	9									

FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	316	-0-	-1112	-0-	181	1	132	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	1581	X	612	-0-	-969	-0-	217	1	384	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	199	1	160	2	Y	29	27	0			3
							32	9									
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	265	1	191	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
06	600	X	580	-0-	-20	-0-	252	1	274	2	Y	48	48	0			3
							1	4	53	9							
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	274	1	365	2	Y	70	64	0			9
							77	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	172	1	2294	2	Y	267	255	0			41
							294	9									
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	160	1	2624	2	Y	296	302	0			35
							326	9									
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	145	1	2386	2	Y	252	253	0			34
							277	9									
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	204	1	2659	2	Y	290	281	0			43
							20	4	319	9							
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	190	1	2358	2	Y	298	281	0	11	1	49
							20	4	328	9							
07	2728	X	2645	-0-	-83	-0-	186	1	2158	2	Y	274	290	0			33
							301	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3227	X	2926	-0-	-301	-0-	27	1	2642	2	Y	234	223	0			36
							257	9									
03	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	26	1	2741	2	Y	241	249	0			28
							265	9									
04	2970	X	2835	-0-	-135	-0-	25	1	2577	2	Y	212	212	0			28
							233	9									
05	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	24	1	2522	2	Y	214	210	0			32
							19	4	235	9							
06	2970	X	2722	-0-	-248	-0-	33	1	2408	2	Y	237	221	0	9	1	39
							20	4	261	9							
07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	23	1	2402	2	Y	225	237	0			27
							248	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	18	1	1886	2	Y	190	168	0			22
							209	9									
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	16	1	1663	2	Y	136	140	0			18
							150	9									
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	15	1	1558	2	Y	120	120	0			18
							12	4	132	9							
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	21	1	1480	2	Y	131	123	0	5	1	21
							12	4	144	9							
07	1891	N	1607	-0-	-284	-0-	14	1	1447	2	Y	133	138	0			16
							146	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8880 - 15686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2006	-0-	-1578	-0-	210	1	1344	2	Y	409	388	0			25
							2	4	450	9							
03	3255	X	2951	-0-	-304	-0-	176	1	1896	2	Y	790	787	0			28
							10	4	869	9							
04	2460	X	1587	-0-	-873	-0-	166	1	931	2	Y	445	453	0			20
							490	9									
05	2232	X	1415	-0-	-817	-0-	173	1	870	2	Y	338	344	0			14
							372	9									
06	2850	X	1381	-0-	-1469	-0-	205	1	865	2	Y	283	285	0			12
							311	9									
07	2945	X	1527	-0-	-1418	-0-	184	1	969	2	Y	337	337	0			12
							3	4	371	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	218	1	2251	2	Y	436	412	0			67
							480	9									
03	3069	X	2956	-0-	-113	-0-	206	1	2255	2	Y	450	464	0			53
							495	9									
04	2970	X	2696	-0-	-274	-0-	188	1	2080	2	Y	389	390	0			52
							428	9									
05	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	231	1	2196	2	Y	426	415	0			63
							16	4	469	9							
06	2970	X	2681	-0-	-289	-0-	221	1	1958	2	Y	442	416	0	17	1	72
							16	4	486	9							
07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	269	1	1919	2	Y	446	465	0			53
							491	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	Y	585	594	0			9
							644	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	563	562	0			10
							619	9									
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	54	1	940	2	Y	618	620	0			8
							680	9									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	108	1	756	2	Y	500	502	0			6
							550	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	107	1	536	2	Y	499	498	0			7
							549	9									
07	1736	N	1369	-0-	-367	-0-	35	1	657	2	Y	613	611	0			9
							3	4	674	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1433	-0-	-807	-0-	108	1	523	2	Y	729	748	0			12
							802	9									
03	2480	X	1509	-0-	-971	-0-	58	1	579	2	Y	793	791	0			14
							872	9									
04	2400	X	1939	-0-	-461	-0-	73	1	977	2	Y	808	812	0			10
							889	9									
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	188	1	2010	2	Y	843	842	0			11
							1	4	927	9							
06	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	130	1	1187	2	Y	617	620	0			8
							679	9									
07	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	51	1	1161	2	Y	789	786	0			11
							6	4	868	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	24	1	2225	2	Y	49	49	0			16
							54	9									
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	93	1	3166	2	Y	71	71	0			16
							78	9									
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	32	1	3322	2	Y	95	91	0			20
							1	4	105	9							
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	58	1	3173	2	Y	86	85	0			21
							95	9									
06	3240	X	3074	-0-	-166	-0-	26	1	2989	2	Y	54	56	0			19
							59	9									
07	3565	X	3315	-0-	-250	-0-	28	1	3138	2	Y	135	124	0			30
							149	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3944	-0-		-0-	-0-	41	1	3802	2	Y	91	72	0			29
								1	4	100	9							
03	4094	X	4094	-0-		-0-	-0-	113	1	3858	2	Y	112	116	0			25
								123	9									
04	3888	X	3888	-0-		-0-	-0-	36	1	3762	2	Y	81	89	0			17
								1	4	89	9							
05	4371	X	3582	-0-		-789	-0-	63	1	3460	2	Y	54	58	0			13
								59	9									
06	4230	X	4054	-0-		-176	-0-	33	1	3805	2	Y	196	139	0			70
								216	9									
07	4371	X	3243	-0-		-1128	-0-	28	1	3139	2	Y	69	124	0			15
								76	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2832	X	2832	-0-		-0-	-0-	29	1	2721	2	Y	74	73	0			24
								1	4	81	9							
03	3038	X	2964	-0-		-74	-0-	81	1	2767	2	Y	105	106	0			23
								116	9									
04	2947	X	2947	-0-		-0-	-0-	27	1	2781	2	Y	125	122	0			26
								1	4	138	9							
05	3131	X	2793	-0-		-338	-0-	49	1	2670	2	Y	67	77	0			16
								74	9									
06	3030	X	2513	-0-		-517	-0-	21	1	2409	2	Y	75	64	0			27
								83	9									
07	3131	X	2574	-0-		-557	-0-	22	1	2443	2	Y	99	104	0			22
								109	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3559	-0-		-137	-0-	36	1	3393	2	Y	117	116	0			38
								1	4	129	9							
03	4146	X	4146	-0-		-0-	-0-	114	1	3882	2	Y	136	144	0			30
								150	9									
04	4015	X	4015	-0-		-0-	-0-	37	1	3893	2	Y	76	90	0			16
								1	4	84	9							
05	4061	X	3549	-0-		-512	-0-	62	1	3406	2	Y	74	72	0			18
								81	9									
06	4020	X	2705	-0-		-1315	-0-	23	1	2617	2	Y	59	56	0			21
								65	9									
07	4154	X	2801	-0-		-1353	-0-	24	1	2693	2	Y	76	80	0			17
								84	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2705	-0-		-207	-0-	20	1	2495	2	Y	172	161	0			60
								1	4	189	9							
03	3224	X	2957	-0-		-267	-0-	22	1	2696	2	Y	213	207	0			66
								5	4	234	9							
04	3060	X	2719	-0-		-341	-0-	21	1	2471	2	Y	196	213	0			49
								11	4	216	9							
05	3162	X	2964	-0-		-198	-0-	25	1	2704	2	Y	212	219	0			42
								2	4	233	9							
06	3000	X	2683	-0-		-317	-0-	23	1	2453	2	Y	179	172	0			49
								10	4	197	9							
07	3007	X	2867	-0-		-140	-0-	21	1	2621	2	Y	203	215	0			37
								2	4	223	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	896	X	38	-0-	-858	-0-	38	2			Y	-0-	1	0		-0-
03	992	X	45	-0-	-947	-0-	1	1	43	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
04	540	X	47	-0-	-493	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	8	1	419	2	Y	9	7	0		2
							10	9								
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	25	1	2835	2	Y	79	53	0		28
							87	9								
07	3100	N	3445	-0-	345	345	28	1	3175	2	Y	220	199	0		49
							242	9								

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	25	1	3146	2	Y	285	288	0		99
							1	4	314	9						
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	28	1	3400	2	Y	315	316	0		98
							6	4	347	9						
04	3630	X	3614	-0-	-16	-0-	27	1	3243	2	Y	299	322	0		75
							15	4	329	9						
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	31	1	3404	2	Y	312	325	0		62
							2	4	343	9						
06	3630	X	3488	-0-	-142	-0-	30	1	3151	2	Y	268	256	0		74
							12	4	295	9						
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	26	1	3289	2	Y	296	316	0		54
							2	4	326	9						

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

02	10276	X	8980	-0-	-1296	-0-	110	1	8340	2	Y	482	506	0		81
							530	9								
03	11377	X	9622	-0-	-1755	-0-	88	1	8601	2	Y	848	824	0		105
							933	9								
04	11010	X	9359	-0-	-1651	-0-	105	1	8358	2	Y	775	794	0		86
							43	4	853	9						
05	11191	X	10282	-0-	-909	-0-	112	1	9210	2	Y	867	850	0		103
							6	4	954	9						
06	10650	X	8569	-0-	-2081	-0-	77	1	7683	2	Y	691	728	0		66
							49	4	760	9						
07	9951	X	9918	-0-	-33	-0-	79	1	9011	2	Y	752	733	0		85
							1	4	827	9						

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

02	7140	X	6873	-0-	-267	-0-	85	1	6422	2	Y	333	340	0		56
							366	9								
03	7905	X	7837	-0-	-68	-0-	72	1	7041	2	Y	658	632	0		82
							724	9								
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	87	1	6886	2	Y	607	621	0		68
							36	4	668	9						
05	7719	X	7460	-0-	-259	-0-	82	1	6716	2	Y	597	594	0		71
							5	4	657	9						
06	7590	X	6361	-0-	-1229	-0-	58	1	5725	2	Y	492	516	0		47
							37	4	541	9						
07	7936	X	7328	-0-	-608	-0-	58	1	6646	2	Y	566	549	0		64
							1	4	623	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2853	-0-		-115	-0-	21	1	2643	2	Y	171	174	0			59
								1	4	188	9							
03	3224	X	3126	-0-		-98	-0-	24	1	2902	2	Y	177	181	0			55
								5	4	195	9							
04	3240	X	2986	-0-		-254	-0-	23	1	2766	2	Y	167	180	0			42
								13	4	184	9							
05	3348	X	1786	-0-		-1562	-0-	15	1	1660	2	Y	100	122	0			20
								1	4	110	9							
06	3240	X	377	-0-		-2863	-0-	3	1	352	2	Y	19	34	0			5
								1	4	21	9							
07	3162	X	2866	-0-		-296	-0-	22	1	2669	2	Y	157	134	0			28
								2	4	173	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3828	-0-		-260	-0-	28	1	3526	2	Y	248	249	0			86
								1	4	273	9							
03	4619	X	4075	-0-		-544	-0-	30	1	3738	2	Y	273	274	0			85
								7	4	300	9							
04	4470	X	3769	-0-		-701	-0-	29	1	3449	2	Y	250	272	0			63
								16	4	275	9							
05	4619	X	4179	-0-		-440	-0-	35	1	3837	2	Y	277	285	0			55
								2	4	305	9							
06	4410	X	3775	-0-		-635	-0-	33	1	3494	2	Y	213	209	0			59
								14	4	234	9							
07	4592	X	4592	-0-		-0-	-0-	34	1	4274	2	Y	255	268	0			46
								3	4	281	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2800	-0-		-84	-0-	20	1	2570	2	Y	190	198	0			66
								1	4	209	9							
03	3224	X	3074	-0-		-150	-0-	23	1	2829	2	Y	197	202	0			61
								5	4	217	9							
04	3120	X	2821	-0-		-299	-0-	22	1	2600	2	Y	170	188	0			43
								12	4	187	9							
05	3224	X	2918	-0-		-306	-0-	25	1	2702	2	Y	172	181	0			34
								2	4	189	9							
06	3120	X	2724	-0-		-396	-0-	24	1	2525	2	Y	150	143	0			41
								10	4	165	9							
07	3100	X	2930	-0-		-170	-0-	22	1	2717	2	Y	172	182	0			31
								2	4	189	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7924	X	7579	-0-		-345	-0-	113	1	6979	2	Y	443	424	0			174
								487	9									
03	8773	X	8163	-0-		-610	-0-	124	1	7542	2	Y	452	446	0			180
								497	9									
04	8280	X	8124	-0-		-156	-0-	125	1	7469	2	Y	469	471	0			178
								14	4	516	9							
05	8494	X	8415	-0-		-79	-0-	128	1	7734	2	Y	491	520	0			149
								13	4	540	9							
06	8130	X	7450	-0-		-680	-0-	142	1	6837	2	Y	414	408	0			155
								16	4	455	9							
07	8401	X	8054	-0-		-347	-0-	206	1	7331	2	Y	456	455	0			156
								15	4	502	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	4957	-0-		-391	-0-	73	1	4528	2	Y	324	314	0			127
								356	9									
03	5921	X	5883	-0-		-38	-0-	89	1	5423	2	Y	337	330	0			134
								371	9									
04	5940	X	5940	-0-		-0-	-0-	91	1	5463	2	Y	342	346	0			130
								10	4	376	9							
05	5969	X	5969	-0-		-0-	-0-	91	1	5487	2	Y	346	371	0			105
								10	4	381	9							
06	5700	X	5258	-0-		-442	-0-	100	1	4831	2	Y	287	285	0			107
								11	4	316	9							
07	6138	X	5572	-0-		-566	-0-	144	1	5097	2	Y	292	299	0			100
								10	4	321	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	4987	-0-		-249	-0-	73	1	4541	2	Y	339	322	0			133
								373	9									
03	5704	X	5522	-0-		-182	-0-	83	1	5050	2	Y	354	346	0			141
								389	9									
04	5520	X	5255	-0-		-265	-0-	80	1	4781	2	Y	350	358	0			133
								9	4	385	9							
05	5642	X	5493	-0-		-149	-0-	83	1	5009	2	Y	356	381	0			108
								9	4	392	9							
06	5340	X	5129	-0-		-211	-0-	97	1	4668	2	Y	321	309	0			120
								11	4	353	9							
07	5518	X	5387	-0-		-131	-0-	137	1	4852	2	Y	353	352	0			121
								10	4	388	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2667	-0-		-273	-0-	19	1	2427	2	Y	200	204	0			70
								1	4	220	9							
03	3286	X	3021	-0-		-265	-0-	22	1	2753	2	Y	219	221	0			68
								5	4	241	9							
04	3180	X	2908	-0-		-272	-0-	22	1	2643	2	Y	210	225	0			53
								12	4	231	9							
05	3286	X	3016	-0-		-270	-0-	25	1	2750	2	Y	217	227	0			43
								2	4	239	9							
06	3120	X	2776	-0-		-344	-0-	24	1	2538	2	Y	185	177	0			51
								10	4	204	9							
07	3011	X	3011	-0-		-0-	-0-	22	1	2752	2	Y	214	226	0			39
								2	4	235	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4101	-0-		-435	-0-	60	1	3715	2	Y	296	293	0			116
								326	9									
03	4929	X	3285	-0-		-1644	-0-	49	1	3003	2	Y	212	244	0			84
								233	9									
04	4770	X	2908	-0-		-1862	-0-	45	1	2683	2	Y	159	183	0			60
								5	4	175	9							
05	4929	X	3481	-0-		-1448	-0-	53	1	3209	2	Y	194	195	0			59
								6	4	213	9							
06	4770	X	4581	-0-		-189	-0-	87	1	4211	2	Y	248	214	0			93
								10	4	273	9							
07	4590	X	4590	-0-		-0-	-0-	118	1	4177	2	Y	260	264	0			89
								9	4	286	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 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
02	4956	X	4654	-0-		-302	-0-	18	1	4382	2	Y	228	247	0			50
								3	4	251	9							
03	5487	X	4954	-0-		-533	-0-	22	1	4658	2	Y	243	230	0			63
								7	4	267	9							
04	5100	X	4771	-0-		-329	-0-	23	1	4430	2	Y	245	235	0			73
								48	4	270	9							
05	5270	X	4681	-0-		-589	-0-	23	1	4444	2	Y	193	217	0			49
								2	4	212	9							
06	5040	X	4762	-0-		-278	-0-	30	1	4449	2	Y	207	210	0			46
								55	4	228	9							
07	5084	X	4981	-0-		-103	-0-	23	1	4727	2	Y	209	205	0			50
								1	4	230	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
02	8540	X	7634	-0-		-906	-0-	29	1	7106	2	Y	449	498	0			99
								5	4	494	9							
03	9796	X	9423	-0-		-373	-0-	41	1	8762	2	Y	553	508	0			144
								12	4	608	9							
04	9480	X	7813	-0-		-1667	-0-	38	1	7157	2	Y	491	489	0			146
								78	4	540	9							
05	9796	X	9508	-0-		-288	-0-	46	1	8935	2	Y	475	501	0			120
								4	4	523	9							
06	9120	X	8044	-0-		-1076	-0-	50	1	7447	2	Y	414	442	0			92
								92	4	455	9							
07	9424	X	8921	-0-		-503	-0-	41	1	8352	2	Y	478	456	0			114
								2	4	526	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
02	5964	X	5955	-0-		-9	-0-	23	1	5606	2	Y	293	317	0			64
								4	4	322	9							
03	6603	X	6381	-0-		-222	-0-	28	1	5997	2	Y	316	298	0			82
								8	4	348	9							
04	6390	X	6283	-0-		-107	-0-	31	1	5823	2	Y	333	316	0			99
								63	4	366	9							
05	6603	X	6256	-0-		-347	-0-	31	1	5927	2	Y	268	299	0			68
								3	4	295	9							
06	6390	X	6018	-0-		-372	-0-	38	1	5617	2	Y	267	276	0			59
								69	4	294	9							
07	6603	X	6092	-0-		-511	-0-	28	1	5758	2	Y	276	269	0			66
								2	4	304	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
02	5544	X	5188	-0-		-356	-0-	20	1	4893	2	Y	247	267	0			54
								3	4	272	9							
03	6014	X	5643	-0-		-371	-0-	25	1	5318	2	Y	266	251	0			69
								7	4	293	9							
04	5820	X	5518	-0-		-302	-0-	27	1	5139	2	Y	269	258	0			80
								56	4	296	9							
05	6014	X	5324	-0-		-690	-0-	26	1	5063	2	Y	212	238	0			54
								2	4	233	9							
06	5610	X	5446	-0-		-164	-0-	34	1	5100	2	Y	226	230	0			50
								63	4	249	9							
07	5735	X	5645	-0-		-90	-0-	26	1	5386	2	Y	210	210	0			50
								2	4	231	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	4340	-0-	-84	-0-	17	1	4130	2	Y	173	187	0			38
							3	4	190	9							
03	4867	X	4708	-0-	-159	-0-	21	1	4473	2	Y	189	178	0			49
							6	4	208	9							
04	4710	X	4470	-0-	-240	-0-	22	1	4173	2	Y	209	196	0			62
							45	4	230	9							
05	4867	X	4679	-0-	-188	-0-	23	1	4450	2	Y	185	200	0			47
							2	4	204	9							
06	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	29	1	4277	2	Y	197	200	0			44
							53	4	217	9							
07	4805	X	4678	-0-	-127	-0-	22	1	4425	2	Y	209	203	0			50
							1	4	230	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4860	-0-	-320	-0-	19	1	4561	2	Y	252	273	0			55
							3	4	277	9							
03	5611	X	5306	-0-	-305	-0-	23	1	4973	2	Y	275	259	0			71
							7	4	303	9							
04	5430	X	5017	-0-	-413	-0-	24	1	4636	2	Y	279	267	0			83
							50	4	307	9							
05	5611	X	5099	-0-	-512	-0-	25	1	4819	2	Y	230	255	0			58
							2	4	253	9							
06	5220	X	5114	-0-	-106	-0-	32	1	4757	2	Y	242	246	0			54
							59	4	266	9							
07	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	25	1	5009	2	Y	243	239	0			58
							1	4	267	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3531	-0-	-333	-0-	26	1	3288	2	Y	196	206	0			68
							1	4	216	9							
03	4495	X	3950	-0-	-545	-0-	30	1	3686	2	Y	206	210	0			64
							7	4	227	9							
04	4350	X	3796	-0-	-554	-0-	30	1	3523	2	Y	206	218	0			52
							16	4	227	9							
05	4495	X	3946	-0-	-549	-0-	34	1	3676	2	Y	213	223	0			42
							2	4	234	9							
06	4200	X	4037	-0-	-163	-0-	36	1	3762	2	Y	204	190	0			56
							15	4	224	9							
07	3813	X	3783	-0-	-30	-0-	28	1	3530	2	Y	203	222	0			37
							2	4	223	9							

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	4846	-0-	-866	-0-	117	1	4087	2	Y	581	567	0	10	1	9
							3	4	639	9							
03	6386	X	4656	-0-	-1730	-0-	121	1	4048	2	Y	442	445	0			6
							1	4	486	9							
04	6180	X	4872	-0-	-1308	-0-	107	1	4208	2	Y	503	505	0			4
							4	4	553	9							
05	6386	X	4724	-0-	-1662	-0-	84	1	4073	2	Y	515	515	0			4
							567	9									
06	5880	X	5456	-0-	-424	-0-	82	1	4725	2	Y	586	582	0			8
							4	4	645	9							
07	5363	X	4515	-0-	-848	-0-	46	1	3919	2	Y	500	502	0			6
							550	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8794 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	1487	-0-	-1061	-0-	110	1	768	2	Y	554	571	0			9
							609	9									
03	2821	X	2496	-0-	-325	-0-	58	1	1381	2	Y	960	952	0			17
							1	4	1056	9							
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	75	1	2410	2	Y	1009	1014	0			12
							1110	9									
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	169	1	2756	2	Y	938	938	0			12
							1	4	1032	9							
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	194	1	2133	2	Y	999	997	0			14
							1099	9									
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	99	1	2520	2	Y	1183	1180	0			17
							13	4	1301	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8786 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1065	-0-	-167	-0-	88	1	638	2	Y	308	316	0			5
							339	9									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	49	1	710	2	Y	331	330	0			6
							1	4	364	9							
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	67	1	998	2	Y	325	327	0			4
							358	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	146	1	994	2	Y	396	395	0			5
							1	4	436	9							
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	157	1	679	2	Y	372	372	0			5
							409	9									
07	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	45	1	854	2	Y	470	468	0			7
							4	4	517	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1752	-0-	-208	-0-	89	1	1019	2	Y	585	581	0			9
							644	9									
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	46	1	832	2	Y	755	751	0			13
							1	4	831	9							
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	58	1	1279	2	Y	559	565	0			7
							615	9									
05	3100	N	3327	-0-	227	227	159	1	2500	2	Y	606	605	0			8
							1	4	667	9							
06	2895	N	2668	-0-	-227	-0-	164	1	1843	2	Y	601	601	0			8
							661	9									
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	88	1	2180	2	Y	713	711	0			10
							11	4	784	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
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	84	1	2708	2	Y	335	326	0	6	1	5
							2	4	369	9							
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	77	1	2307	2	Y	273	274	0			4
							1	4	300	9							
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	77	1	2303	2	Y	269	271	0			2
							2	4	296	9							
05	3503	X	2628	-0-	-875	-0-	63	1	2261	2	Y	276	276	0			2
							304	9									
06	3390	X	2390	-0-	-1000	-0-	58	1	2055	2	Y	250	249	0			3
							2	4	275	9							
07	3503	X	2556	-0-	-947	-0-	33	1	2270	2	Y	230	230	0			3
							253	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
02	3360	X	2949	-0-	-411	-0-	21	1	2689	2	Y	216	219	0			75
							1	4	238	9							
03	3720	X	3266	-0-	-454	-0-	24	1	2984	2	Y	229	233	0			71
							6	4	252	9							
04	3450	X	3185	-0-	-265	-0-	24	1	2903	2	Y	223	238	0			56
							13	4	245	9							
05	3565	X	3241	-0-	-324	-0-	27	1	2963	2	Y	226	237	0			45
							2	4	249	9							
06	3390	X	3330	-0-	-60	-0-	29	1	3051	2	Y	216	201	0			60
							12	4	238	9							
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	28	1	3480	2	Y	260	273	0			47
							2	4	286	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
02	4592	X	4106	-0-	-486	-0-	51	1	3823	2	Y	211	224	0			35
							232	9									
03	5084	X	4566	-0-	-518	-0-	42	1	4069	2	Y	414	398	0			51
							455	9									
04	5040	X	4353	-0-	-687	-0-	49	1	3868	2	Y	378	387	0			42
							20	4	416	9							
05	5208	X	4882	-0-	-326	-0-	53	1	4355	2	Y	428	419	0			51
							3	4	471	9							
06	5040	X	4136	-0-	-904	-0-	37	1	3690	2	Y	350	368	0			33
							24	4	385	9							
07	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	37	1	4270	2	Y	402	390	0			45
							442	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
02	3528	X	2885	-0-	-643	-0-	21	1	2628	2	Y	214	216	0			74
							1	4	235	9							
03	3534	X	3111	-0-	-423	-0-	23	1	2838	2	Y	223	228	0			69
							5	4	245	9							
04	3330	X	2761	-0-	-569	-0-	21	1	2512	2	Y	197	217	0			49
							11	4	217	9							
05	3441	X	3191	-0-	-250	-0-	27	1	2912	2	Y	227	231	0			45
							2	4	250	9							
06	3270	X	793	-0-	-2477	-0-	7	1	726	2	Y	52	83	0			14
							3	4	57	9							
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	14	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 #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8273 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
02	2492	X	1443	-0-		-1049	-0-	86	1	709	2	Y	589	602	0			9
								648	9									
03	2759	X	1296	-0-		-1463	-0-	42	1	806	2	Y	406	408	0			7
								1	4	447	9							
04	2670	X	1831	-0-		-839	-0-	53	1	1265	2	Y	466	467	0			6
								513	9									
05	1983	X	1983	-0-		-0-	-0-	117	1	1385	2	Y	436	437	0			5
								1	4	480	9							
06	1678	X	1678	-0-		-0-	-0-	121	1	1053	2	Y	458	457	0			6
								504	9									
07	1935	N	1935	-0-		-0-	-0-	52	1	1268	2	Y	553	551	0			8
								7	4	608	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8272 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
02	1456	N	1055	-0-		-401	-0-	151	1	455	2	Y	408	416	0			7
								449	9									
03	1054	N	934	-0-		-120	-0-	60	1	419	2	Y	414	414	0			7
								455	9									
04	1380	N	1380	-0-		-0-	-0-	58	1	763	2	Y	508	509	0			6
								559	9									
05	1235	N	1235	-0-		-0-	-0-	128	1	682	2	Y	386	387	0			5
								425	9									
06	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-	121	1	649	2	Y	506	504	0			7
								557	9									
07	1471	N	1471	-0-		-0-	-0-	36	1	769	2	Y	602	600	0			9
								4	4	662	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
02	2296	X	985	-0-		-1311	-0-	70	1	821	2	Y	84	82	0			6
								2	4	92	9							
03	1924	X	1924	-0-		-0-	-0-	160	1	1579	2	Y	162	159	0			9
								7	4	178	9							
04	1614	X	1614	-0-		-0-	-0-	44	1	1421	2	Y	132	130	0			11
								4	4	145	9							
05	1660	X	1660	-0-		-0-	-0-	139	1	1322	2	Y	134	134	0			11
								52	4	147	9							
06	1860	X	1738	-0-		-122	-0-	121	1	1405	2	Y	146	145	0			12
								51	4	161	9							
07	1794	N	1794	-0-		-0-	-0-	163	1	1443	2	Y	163	154	0			21
								9	4	179	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
02	3395	X	3395	-0-		-0-	-0-	209	1	2930	2	Y	225	215	0			16
								8	4	248	9							
03	2252	X	2252	-0-		-0-	-0-	143	1	1936	2	Y	149	157	0			8
								9	4	164	9							
04	2104	X	2104	-0-		-0-	-0-	51	1	1901	2	Y	134	131	0			11
								5	4	147	9							
05	3565	X	2511	-0-		-1054	-0-	146	1	2106	2	Y	160	158	0			13
								83	4	176	9							
06	3450	X	2430	-0-		-1020	-0-	121	1	2058	2	Y	161	161	0			13
								74	4	177	9							
07	3751	X	2599	-0-		-1152	-0-	161	1	2237	2	Y	170	161	0			22
								14	4	187	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	192	1	4584	2	Y	702	708	0			63
							772	9									
03	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	204	1	5075	2	Y	683	692	0			54
							751	9									
04	4770	X	4025	-0-	-745	-0-	182	1	3275	2	Y	478	487	0			45
							42	4	526	9							
05	6138	X	4316	-0-	-1822	-0-	189	1	3570	2	Y	506	525	0			26
							557	9									
06	5940	X	3919	-0-	-2021	-0-	178	1	3191	2	Y	475	471	0			30
							27	4	523	9							
07	6138	X	3714	-0-	-2424	-0-	152	1	3089	2	Y	429	431	0			28
							1	4	472	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4156	-0-	-856	-0-	174	1	3453	2	Y	479	468	0	8	1	7
							2	4	527	9							
03	5580	X	4897	-0-	-683	-0-	188	1	4090	2	Y	562	561	0			8
							1	4	618	9							
04	5400	X	3614	-0-	-1786	-0-	147	1	3014	2	Y	409	414	0			3
							3	4	450	9							
05	5580	X	4523	-0-	-1057	-0-	121	1	3807	2	Y	541	540	0			4
							595	9									
06	4740	X	3864	-0-	-876	-0-	85	1	3268	2	Y	462	460	0			6
							3	4	508	9							
07	4898	X	4382	-0-	-516	-0-	41	1	3865	2	Y	433	434	0			5
							476	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	189	1	3419	2	Y	543	530	0			16
							11	4	597	9							
03	3007	X	2644	-0-	-363	-0-	250	1	2038	2	Y	319	331	0			4
							5	4	351	9							
04	1800	X	1774	-0-	-26	-0-	236	1	1311	2	Y	204	201	0			7
							3	4	224	9							
05	4681	X	2939	-0-	-1742	-0-	369	1	2250	2	Y	291	286	0			12
							320	9									
06	4530	X	4078	-0-	-452	-0-	360	1	3237	2	Y	436	435	0			13
							1	4	480	9							
07	4681	X	4524	-0-	-157	-0-	363	1	3702	2	Y	416	413	0			16
							1	4	458	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	2261	-0-	-7	-0-	179	1	1732	2	Y	314	305	0			9
							5	4	345	9							
03	2480	X	2215	-0-	-265	-0-	225	1	1659	2	Y	297	302	0			4
							4	4	327	9							
04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	223	1	1829	2	Y	279	274	0			9
							4	4	307	9							
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	238	1	1951	2	Y	358	352	0			15
							394	9									
06	2430	X	2003	-0-	-427	-0-	199	1	1483	2	Y	291	297	0			9
							1	4	320	9							
07	2511	X	1652	-0-	-859	-0-	194	1	1236	2	Y	202	203	0			8
							222	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
02	1484	X	992	-0-	-492	-0-	158	1	645	2	Y	170	179	0			12
							2	4	187	9							
03	1643	X	425	-0-	-1218	-0-	114	1	240	2	Y	64	72	0			4
							1	4	70	9							
04	1350	X	1000	-0-	-350	-0-	39	1	759	2	Y	182	171	0			15
							2	4	200	9							
05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	138	1	878	2	Y	229	225	0			19
							35	4	252	9							
06	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	136	1	952	2	Y	255	253	0			21
							34	4	281	9							
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	189	1	1260	2	Y	328	306	0			43
							8	4	361	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
02	1120	X	346	-0-	-774	-0-	118	1	199	2	Y	25	29	0			2
							1	4	28	9							
03	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	159	1	1692	2	Y	206	197	0			11
							8	4	227	9							
04	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	52	1	1830	2	Y	203	197	0			17
							5	4	223	9							
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	155	1	1611	2	Y	193	194	0			16
							64	4	212	9							
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	145	1	2086	2	Y	257	252	0			21
							75	4	283	9							
07	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	185	1	1807	2	Y	217	210	0			28
							11	4	239	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
02	1708	X	1404	-0-	-304	-0-	87	1	1189	2	Y	114	119	0			8
							3	4	125	9							
03	2015	X	1724	-0-	-291	-0-	73	1	1486	2	Y	144	144	0			8
							7	4	158	9							
04	1950	X	1308	-0-	-642	-0-	28	1	1164	2	Y	103	102	0			9
							3	4	113	9							
05	2015	X	662	-0-	-1353	-0-	82	1	507	2	Y	48	53	0			4
							20	4	53	9							
06	1680	X	865	-0-	-815	-0-	93	1	675	2	Y	66	65	0			5
							24	4	73	9							
07	1736	X	832	-0-	-904	-0-	123	1	638	2	Y	61	58	0			8
							4	4	67	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
02	392	N	220	-0-	-172	-0-	219	1	1	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	219	1	12	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	254	1	139	2	Y	57	51	0			6
							63	9									
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	353	1	131	2	Y	28	32	0			2
							31	9									
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	344	1	387	2	Y	55	54	0			3
							2	4	61	9							
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	356	1	572	2	Y	73	67	0			9
							80	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 7951 PERF. 8476 - 14963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	232	1	3554	2	Y	709	698	0			46
							780	9									
03	4805	X	4205	-0-	-600	-0-	253	1	3373	2	Y	526	539	0			33
							579	9									
04	6510	X	1042	-0-	-5468	-0-	86	1	803	2	Y	139	160	0			12
							153	9									
05	6727	X	716	-0-	-6011	-0-	245	1	392	2	Y	72	81	0			3
							79	9									
06	6510	X	1708	-0-	-4802	-0-	556	1	919	2	Y	212	208	0			7
							233	9									
07	5053	X	1629	-0-	-3424	-0-	259	1	989	2	Y	346	323	0			30
							381	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8353 - 16368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	896	-0-	-2828	-0-	220	1	521	2	Y	141	144	0			9
							155	9									
03	4123	X	2502	-0-	-1621	-0-	310	1	1719	2	Y	430	412	0			27
							473	9									
04	2850	X	1285	-0-	-1565	-0-	189	1	830	2	Y	242	249	0			20
							266	9									
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	315	1	1934	2	Y	603	601	0			22
							663	9									
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	394	1	1734	2	Y	526	531	0			17
							579	9									
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	252	1	2524	2	Y	734	688	0			63
							1	4	807	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					Y	-0-					-0-
03	2604	X	808	-0-	-1796	-0-	4	1	688	2	Y	105	97	0			8
							116	9									
04	2520	X	3	-0-	-2517	-0-	2	2	1	9	Y	1	9	0			-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	58	-0-	-3218	-0-	58	1			Y	-0-	1	0			-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8634 - 14834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	3353	-0-	-1771	-0-	264	1	2670	2	Y	381	373	0			25
							419	9									
03	7099	X	4125	-0-	-2974	-0-	282	1	3358	2	Y	441	438	0			28
							485	9									
04	6870	X	117	-0-	-6753	-0-	38	1	68	2	Y	10	37	0			1
							11	9									
05	7099	X	513	-0-	-6586	-0-	33	1	407	2	Y	66	65	0			2
							73	9									
06	4290	X	2507	-0-	-1783	-0-	325	1	1909	2	Y	248	242	0			8
							273	9									
07	4123	X	2139	-0-	-1984	-0-	298	1	1370	2	Y	428	399	0			37
							471	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8061 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
02	5852	X	2738	-0-	-3114	-0-	340	1	1907	2	Y	446	434	0			29
							491	9									
03	6479	X	3452	-0-	-3027	-0-	285	1	2560	2	Y	552	546	0			35
							607	9									
04	6270	X	2844	-0-	-3426	-0-	319	1	1978	2	Y	497	490	0			42
							547	9									
05	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	289	1	1958	2	Y	527	549	0			20
							580	9									
06	3330	X	2003	-0-	-1327	-0-	329	1	1357	2	Y	288	299	0			9
							317	9									
07	3441	X	937	-0-	-2504	-0-	191	1	616	2	Y	118	117	0			10
							130	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
02	1120	N	780	-0-	-340	-0-	122	1	461	2	Y	179	178	0			10
							197	9									
03	1054	N	826	-0-	-228	-0-	93	1	517	2	Y	196	195	0			11
							216	9									
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	129	1	1038	2	Y	385	377	0			19
							8	4	424	9							
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	152	1	939	2	Y	321	319	0			21
							3	4	353	9							
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	192	1	1196	2	Y	375	374	0			22
							21	4	413	9							
07	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	268	1	1226	2	Y	375	375	0			22
							1	4	413	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
02	1848	X	938	-0-	-910	-0-	201	1	571	2	Y	151	153	0			8
							166	9									
03	1178	X	1103	-0-	-75	-0-	242	1	692	2	Y	154	154	0			8
							169	9									
04	1380	X	960	-0-	-420	-0-	195	1	608	2	Y	138	139	0			7
							5	4	152	9							
05	1426	X	335	-0-	-1091	-0-	170	1	128	2	Y	34	39	0			2
							37	9									
06	1380	X	407	-0-	-973	-0-	189	1	160	2	Y	50	49	0			3
							3	4	55	9							
07	992	N	696	-0-	-296	-0-	258	1	335	2	Y	94	91	0			6
							103	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	49	-0-	-3731	-0-	49	1			Y	-0-	1	0			-0-
03	4185	X	2799	-0-	-1386	-0-	238	1	2193	2	Y	329	325	0			4
							6	4	362	9							
04	4050	X	2722	-0-	-1328	-0-	251	1	2119	2	Y	315	309	0			10
							5	4	347	9							
05	4123	X	3098	-0-	-1025	-0-	252	1	2393	2	Y	412	405	0			17
							453	9									
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	217	1	2465	2	Y	424	428	0			13
							1	4	466	9							
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	191	1	2775	2	Y	398	396	0			15
							1	4	438	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	221	1	3038	2	Y	449	437	0	8	1	7
							2	4	494	9							
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	238	1	3175	2	Y	482	482	0			7
							1	4	530	9							
04	3690	X	3641	-0-	-49	-0-	188	1	2962	2	Y	444	448	0			3
							3	4	488	9							
05	3813	X	3701	-0-	-112	-0-	146	1	3030	2	Y	477	476	0			4
							525	9									
06	3690	X	3431	-0-	-259	-0-	131	1	2814	2	Y	440	438	0			6
							2	4	484	9							
07	4154	X	3847	-0-	-307	-0-	70	1	3242	2	Y	486	486	0			6
							535	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3776	-0-	-116	-0-	10	1	3332	2	Y	393	383	0	7	1	6
							2	4	432	9							
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	10	1	4005	2	Y	488	487	0			7
							1	4	537	9							
04	4110	X	3962	-0-	-148	-0-	13	1	3515	2	Y	392	396	0			3
							3	4	431	9							
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	23	1	4288	2	Y	463	462	0			4
							509	9									
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	24	1	3994	2	Y	429	427	0			6
							4	4	472	9							
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	22	1	4164	2	Y	431	432	0			5
							474	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	5961	-0-	-255	-0-	98	1	5300	2	Y	509	496	0	9	1	8
							3	4	560	9							
03	6851	X	5686	-0-	-1165	-0-	237	1	4847	2	Y	546	546	0			8
							1	4	601	9							
04	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	123	1	5825	2	Y	649	652	0			5
							5	4	714	9							
05	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	111	1	6593	2	Y	477	478	0			4
							525	9									
06	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	104	1	6383	2	Y	438	436	0			6
							6	4	482	9							
07	6882	X	6491	-0-	-391	-0-	63	1	5989	2	Y	399	400	0			5
							439	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	2391	-0-	-2733	-0-	108	1	2135	2	Y	134	132	0	2	1	2
							1	4	147	9							
03	5673	X	2530	-0-	-3143	-0-	137	1	2191	2	Y	183	182	0			3
							1	4	201	9							
04	4980	X	2194	-0-	-2786	-0-	109	1	1875	2	Y	189	191	0			1
							2	4	208	9							
05	4867	X	2288	-0-	-2579	-0-	85	1	1972	2	Y	210	209	0			2
							231	9									
06	3780	X	2310	-0-	-1470	-0-	78	1	1999	2	Y	210	209	0			3
							2	4	231	9							
07	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	42	1	2112	2	Y	179	180	0			2
							197	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23038	X	23038	-0-	-0-	-0-	204	1	20997	2	Y	1657	1605	0	28	1	25
							14	4	1823	9							
03	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	165	1	10020	2	Y	1090	1100	0			15
							3	4	1199	9							
04	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	127	1	8132	2	Y	875	884	0			6
							7	4	963	9							
05	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	91	1	8489	2	Y	803	802	0			7
							883	9									
06	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	78	1	7594	2	Y	583	582	0			8
							7	4	641	9							
07	11656	X	8753	-0-	-2903	-0-	59	1	8049	2	Y	585	586	0			7
							1	4	644	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	78	1	2098	2	Y	157	154	0			5
							6	4	173	9							
03	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	73	1	1896	2	Y	139	142	0			2
							5	4	153	9							
04	1980	X	1810	-0-	-170	-0-	77	1	1601	2	Y	116	114	0			4
							4	4	128	9							
05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	76	1	1843	2	Y	147	145	0			6
							162	9									
06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	68	1	2154	2	Y	204	204	0			6
							1	4	224	9							
07	2604	X	2197	-0-	-407	-0-	61	1	1961	2	Y	158	158	0			6
							1	4	174	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10065	X	8507	-0-	-1558	-0-	103	1	7427	2	Y	867	852	0			25
							23	4	954	9							
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	108	1	4280	2	Y	494	513	0			6
							11	4	543	9							
04	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	153	1	3771	2	Y	431	423	0			14
							9	4	474	9							
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	147	1	3697	2	Y	283	285	0			12
							311	9									
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	116	1	3167	2	Y	264	268	0			8
							1	4	290	9							
07	9424	X	3340	-0-	-6084	-0-	114	1	2996	2	Y	208	208	0			8
							1	4	229	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	3738	-0-	-1190	-0-	211	1	3021	2	Y	458	448	0	8	1	7
							2	4	504	9							
03	5456	X	4771	-0-	-685	-0-	232	1	3901	2	Y	579	578	0			8
							1	4	637	9							
04	4950	X	4541	-0-	-409	-0-	178	1	3754	2	Y	551	555	0			4
							3	4	606	9							
05	4836	X	4427	-0-	-409	-0-	124	1	3680	2	Y	566	565	0			5
							623	9									
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	124	1	4407	2	Y	673	669	0			9
							4	4	740	9							
07	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	69	1	4576	2	Y	679	679	0			9
							747	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	3749	-0-	-759	-0-	157	1	2943	2	Y	590	582	0			32
							649	9									
03	4991	X	4493	-0-	-498	-0-	181	1	3555	2	Y	688	682	0			38
							757	9									
04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	158	1	4844	2	Y	932	923	0			47
							37	4	1025	9							
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	123	1	3667	2	Y	650	654	0			43
							10	4	715	9							
06	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	151	1	5272	2	Y	933	921	0			55
							93	4	1026	9							
07	6262	X	4808	-0-	-1454	-0-	181	1	3849	2	Y	705	718	0			42
							2	4	776	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9100	X	7889	-0-	-1211	-0-	161	1	7094	2	Y	576	574	0			31
							634	9									
03	9920	X	8910	-0-	-1010	-0-	184	1	8014	2	Y	647	643	0			35
							712	9									
04	9600	X	6461	-0-	-3139	-0-	137	1	5774	2	Y	459	471	0			23
							45	4	505	9							
05	9920	X	7308	-0-	-2612	-0-	130	1	6628	2	Y	484	475	0			32
							18	4	532	9							
06	9360	X	7489	-0-	-1871	-0-	132	1	6627	2	Y	557	556	0			33
							117	4	613	9							
07	8897	X	6900	-0-	-1997	-0-	166	1	6189	2	Y	493	497	0			29
							3	4	542	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	184	1	3536	2	Y	479	465	0			26
							527	9									
03	4588	X	3405	-0-	-1183	-0-	208	1	2777	2	Y	382	387	0			21
							420	9									
04	4440	X	3915	-0-	-525	-0-	173	1	3254	2	Y	421	421	0			21
							25	4	463	9							
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	167	1	4376	2	Y	497	485	0			33
							12	4	547	9							
06	4560	X	3248	-0-	-1312	-0-	171	1	2660	2	Y	336	349	0			20
							47	4	370	9							
07	4712	X	4651	-0-	-61	-0-	225	1	3937	2	Y	443	437	0			26
							2	4	487	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-	Y	-0-	-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-	Y	-0-	-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-	Y	-0-	-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12922	X	12922	-0-		-0-	-0-	262	1	11778	2	Y	769	761	0			22
								36	4	846	9							
03	9648	X	9648	-0-		-0-	-0-	264	1	8742	2	Y	564	579	0			7
								22	4	620	9							
04	8482	X	8482	-0-		-0-	-0-	312	1	7702	2	Y	410	403	0			14
								17	4	451	9							
05	12503	X	12503	-0-		-0-	-0-	311	1	11790	2	Y	365	364	0			15
								402	9									
06	11230	X	11230	-0-		-0-	-0-	234	1	10473	2	Y	471	472	0			14
								5	4	518	9							
07	14322	X	8079	-0-		-6243	-0-	199	1	7541	2	Y	305	307	0			12
								3	4	336	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2172	X	2172	-0-		-0-	-0-	40	1	1791	2	Y	310	306	0			19
								341	9									
03	4092	X	2140	-0-		-1952	-0-	57	1	1815	2	Y	243	257	0			5
								1	4	267	9							
04	3960	X	3114	-0-		-846	-0-	84	1	2595	2	Y	367	350	0			22
								31	4	404	9							
05	4092	X	2273	-0-		-1819	-0-	2	1	1901	2	Y	336	342	0			16
								370	9									
06	2340	X	2028	-0-		-312	-0-	1	1	1644	2	Y	337	333	0			20
								12	4	371	9							
07	3224	X	1882	-0-		-1342	-0-	1581	2	301	9	Y	274	280	0			14

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-	207	1	733	2	Y	78	82	0			6
								2	4	86	9							
03	1209	N	1066	-0-		-143	-0-	116	1	848	2	Y	89	90	0			5
								4	4	98	9							
04	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-	31	1	893	2	Y	86	84	0			7
								3	4	95	9							
05	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-	119	1	1005	2	Y	105	103	0			9
								40	4	116	9							
06	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-	116	1	1151	2	Y	123	122	0			10
								42	4	135	9							
07	1576	N	1576	-0-		-0-	-0-	156	1	1267	2	Y	132	125	0			17
								8	4	145	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8436 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	897	-0-		-1651	-0-	303	1	513	2	Y	74	80	0			5
								81	9									
03	2771	X	2771	-0-		-0-	-0-	354	1	2109	2	Y	280	267	0			18
								308	9									
04	2370	X	1464	-0-		-906	-0-	396	1	913	2	Y	141	147	0			12
								155	9									
05	2449	X	1137	-0-		-1312	-0-	394	1	629	2	Y	104	112	0			4
								114	9									
06	3020	X	3020	-0-		-0-	-0-	458	1	2133	2	Y	390	382	0			12
								429	9									
07	2844	X	2844	-0-		-0-	-0-	313	1	2104	2	Y	387	366	0			33
								1	4	426	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7339	X	3332	-0-	-4007	-0-	220	1	2782	2	Y	298	292	0	5	1	4
							2	4	328	9							
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	256	1	3573	2	Y	449	447	0			6
							1	4	494	9							
04	3870	X	2476	-0-	-1394	-0-	166	1	1943	2	Y	332	336	0			2
							2	4	365	9							
05	3999	X	2624	-0-	-1375	-0-	156	1	2082	2	Y	351	350	0			3
							386	9									
06	4170	X	3166	-0-	-1004	-0-	146	1	2580	2	Y	398	396	0			5
							2	4	438	9							
07	4309	X	3464	-0-	-845	-0-	76	1	2916	2	Y	429	429	0			5
							472	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	2273	-0-	-1871	-0-	182	1	1824	2	Y	243	249	0			13
							267	9									
03	4092	X	3532	-0-	-560	-0-	225	1	2879	2	Y	389	381	0			21
							428	9									
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	188	1	3552	2	Y	403	404	0			20
							27	4	443	9							
05	4185	X	3500	-0-	-685	-0-	170	1	2952	2	Y	336	334	0			22
							8	4	370	9							
06	4050	X	3280	-0-	-770	-0-	176	1	2647	2	Y	373	373	0			22
							47	4	410	9							
07	4340	X	3712	-0-	-628	-0-	236	1	2939	2	Y	487	480	0			29
							1	4	536	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4210	-0-	-186	-0-	80	1	3399	2	Y	663	647	0	11	1	10
							2	4	729	9							
03	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	93	1	4214	2	Y	777	776	0			11
							1	4	855	9							
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	81	1	4312	2	Y	726	732	0			5
							4	4	799	9							
05	4650	X	3920	-0-	-730	-0-	73	1	3221	2	Y	569	569	0			5
							626	9									
06	5010	X	4038	-0-	-972	-0-	64	1	3329	2	Y	584	581	0			8
							3	4	642	9							
07	5363	X	4218	-0-	-1145	-0-	39	1	3519	2	Y	600	600	0			8
							660	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	63	1	4820	2	Y	377	379	0			11
							15	4	415	9							
03	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	110	1	7407	2	Y	571	575	0			7
							19	4	628	9							
04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	97	1	5185	2	Y	320	316	0			11
							12	4	352	9							
05	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	91	1	6221	2	Y	389	384	0			16
							428	9									
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	66	1	6164	2	Y	457	459	0			14
							3	4	503	9							
07	8153	X	6623	-0-	-1530	-0-	62	1	6124	2	Y	395	394	0			15
							2	4	435	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	293	-0-	-3487	-0-	293	1			Y	-0-					-0-
03	4185	X	2908	-0-	-1277	-0-	379	1	2244	2	Y	254	251	0			3
							6	4	279	9							
04	3960	X	2003	-0-	-1957	-0-	328	1	1474	2	Y	180	177	0			6
							3	4	198	9							
05	3968	X	233	-0-	-3735	-0-	233	1			Y	-0-	6	0			-0-
06	2820	X	153	-0-	-2667	-0-	153	1			Y	-0-					-0-
07	2914	X	1	-0-	-2913	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

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

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	81	1	907	2	Y	82	79	0			6
							3	4	90	9							
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	129	1	1167	2	Y	106	106	0			6
							5	4	117	9							
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	783	2	Y	64	65	0			5
							2	4	70	9							
05	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	119	1	905	2	Y	81	79	0			7
							36	4	89	9							
06	1380	N	899	-0-	-481	-0-	99	1	705	2	Y	64	66	0			5
							25	4	70	9							
07	930	N	857	-0-	-73	-0-	139	1	649	2	Y	59	56	0			8
							4	4	65	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

02	4256	X	3977	-0-	-279	-0-	143	1	3502	2	Y	302	302	0			16
							332	9									
03	4526	X	4399	-0-	-127	-0-	195	1	3835	2	Y	335	333	0			18
							369	9									
04	4800	X	4208	-0-	-592	-0-	138	1	3643	2	Y	363	363	0			18
							28	4	399	9							
05	4960	X	4274	-0-	-686	-0-	133	1	3744	2	Y	352	347	0			23
							10	4	387	9							
06	4800	X	4004	-0-	-796	-0-	151	1	3384	2	Y	372	373	0			22
							60	4	409	9							
07	4402	X	4138	-0-	-264	-0-	200	1	3551	2	Y	350	351	0			21
							2	4	385	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

02	4536	X	3661	-0-	-875	-0-	211	1	2911	2	Y	488	477	0	8	1	7
							2	4	537	9							
03	5022	X	3555	-0-	-1467	-0-	216	1	2826	2	Y	465	466	0			6
							1	4	512	9							
04	3780	X	3172	-0-	-608	-0-	202	1	2517	2	Y	410	413	0			3
							2	4	451	9							
05	4061	X	3837	-0-	-224	-0-	184	1	3135	2	Y	471	470	0			4
							518	9									
06	3930	X	3516	-0-	-414	-0-	164	1	2973	2	Y	342	341	0			5
							3	4	376	9							
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	91	1	3717	2	Y	414	414	0			5
							455	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	4333	-0-		-1799		-0-	159	1	3641	2	Y	483	472	0	8	1	7
									2	4	531	9							
03	5549	X	5293	-0-		-256		-0-	183	1	4404	2	Y	641	639	0			9
									1	4	705	9							
04	5250	X	4692	-0-		-558		-0-	135	1	3865	2	Y	626	630	0			5
									3	4	689	9							
05	5914	X	5914	-0-		-0-		-0-	124	1	4880	2	Y	827	825	0			7
									910	9									
06	5130	X	4527	-0-		-603		-0-	109	1	3724	2	Y	628	626	0			9
									3	4	691	9							
07	5301	X	4884	-0-		-417		-0-	62	1	4088	2	Y	667	668	0			8
									734	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3210	X	3210	-0-		-0-		-0-	53	1	2800	2	Y	323	315	0	6	1	5
									2	4	355	9							
03	3627	X	2976	-0-		-651		-0-	55	1	2565	2	Y	323	324	0			4
									1	4	355	9							
04	3510	X	2670	-0-		-840		-0-	43	1	2320	2	Y	277	279	0			2
									2	4	305	9							
05	3627	X	2739	-0-		-888		-0-	38	1	2375	2	Y	296	296	0			2
									326	9									
06	3450	X	2890	-0-		-560		-0-	37	1	2536	2	Y	286	284	0			4
									2	4	315	9							
07	3100	X	2965	-0-		-135		-0-	24	1	2630	2	Y	283	283	0			4
									311	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3756	-0-		-164		-0-	136	1	3111	2	Y	461	450	0	8	1	7
									2	4	507	9							
03	4567	X	4567	-0-		-0-		-0-	141	1	3874	2	Y	501	501	0			7
									1	4	551	9							
04	4380	X	4104	-0-		-276		-0-	117	1	3551	2	Y	394	398	0			3
									3	4	433	9							
05	4754	X	4754	-0-		-0-		-0-	97	1	4129	2	Y	480	479	0			4
									528	9									
06	4410	X	4130	-0-		-280		-0-	87	1	3581	2	Y	417	415	0			6
									3	4	459	9							
07	4557	X	3966	-0-		-591		-0-	47	1	3487	2	Y	393	394	0			5
									432	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	3544	-0-		-1048		-0-	131	1	3004	2	Y	370	362	0	6	1	5
									2	4	407	9							
03	4774	X	4349	-0-		-425		-0-	182	1	3675	2	Y	446	445	0			6
									1	4	491	9							
04	4620	X	3739	-0-		-881		-0-	148	1	3130	2	Y	416	419	0			3
									3	4	458	9							
05	6380	X	6380	-0-		-0-		-0-	127	1	5416	2	Y	761	758	0			6
									837	9									
06	4324	X	4324	-0-		-0-		-0-	110	1	3650	2	Y	510	509	0			7
									3	4	561	9							
07	4340	X	4174	-0-		-166		-0-	58	1	3636	2	Y	436	438	0			5
									480	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3900	-0-	1100	1304	116	1	3366	2	Y	371	367	0			11
							10	4	408	9							
03	3100	N	2853	-0-	-247	1057	126	1	2431	2	Y	264	272	0			3
							6	4	290	9							
04	3633	X	2576	-0-	-1057	-0-	132	1	2215	2	Y	204	200	0			7
							5	4	224	9							
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	129	1	3012	2	Y	190	189	0			8
							209	9									
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	96	1	2839	2	Y	177	180	0			5
							1	4	195	9							
07	4309	X	2371	-0-	-1938	-0-	88	1	2158	2	Y	113	114	0			4
							1	4	124	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	245	1	735	2	N	146	142	0			14
							161	9									
03	1085	N	931	-0-	-154	-0-	227	1	582	2	N	111	117	0			8
							122	9									
04	960	N	203	-0-	-757	-0-	178	1	21	2	N	4	12	0			-0-
							4	9									
05	1271	N	293	-0-	-978	-0-	278	1	12	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	900	N	436	-0-	-464	-0-	265	1	149	2	N	18	17	0			1
							2	4	20	9							
07	DLQ G-10		492	-0-	492	492	296	1	178	2	N	16	16	0			1
							18	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3337	-0-	-163	-0-	165	1	2704	2	Y	424	414	0	7	1	6
							2	4	466	9							
03	3875	X	3825	-0-	-50	-0-	173	1	3114	2	Y	488	487	0			7
							1	4	537	9							
04	3750	X	2788	-0-	-962	-0-	151	1	2241	2	Y	358	362	0			3
							2	4	394	9							
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	116	1	3495	2	Y	577	575	0			5
							635	9									
06	3690	X	3343	-0-	-347	-0-	104	1	2746	2	Y	446	445	0			6
							2	4	491	9							
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	54	1	3248	2	Y	510	510	0			6
							561	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4375	-0-	-637	-0-	11	1	3804	2	Y	506	495	0	9	1	7
							3	4	557	9							
03	5549	X	4836	-0-	-713	-0-	11	1	4242	2	Y	529	529	0			7
							1	4	582	9							
04	5430	X	4942	-0-	-488	-0-	13	1	4340	2	Y	532	535	0			4
							4	4	585	9							
05	5611	X	4770	-0-	-841	-0-	23	1	4163	2	Y	531	531	0			4
							584	9									
06	5430	X	4793	-0-	-637	-0-	25	1	4181	2	Y	530	527	0			7
							4	4	583	9							
07	5115	X	4502	-0-	-613	-0-	21	1	3984	2	Y	452	453	0			6
							497	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2535	-0-	2535	3475	208	1	1984	2	Y	311	302	0	5	1	5
							1	4	342	9							
03	T. A.		1627	-0-	1627	5102	221	1	1202	2	Y	185	187	0			3
							204	9									
04	6704	X	1602	-0-	-5102	-0-	174	1	1223	2	Y	185	187	0			1
							1	4	204	9							
05	2821	X	1416	-0-	-1405	-0-	131	1	1094	2	Y	174	174	0			1
							191	9									
06	2730	X	1212	-0-	-1518	-0-	116	1	932	2	Y	148	147	0			2
							1	4	163	9							
07	2821	X	1435	-0-	-1386	-0-	57	1	1152	2	Y	205	204	0			3
							226	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	137	1	1247	2	Y	49	63	0			10
							54	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	129	1	1510	2	Y	103	82	0			31
							113	9									
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	135	1	1341	2	Y	93	87	0			37
							12	4	102	9							
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	124	1	1369	2	Y	106	113	0			30
							117	9									
06	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	113	1	1419	2	Y	103	98	0			35
							2	4	113	9							
07	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	99	1	1232	2	Y	89	94	0			30
							98	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2460	-0-	2460	3166	233	1	1801	2	Y	386	374	0	7	1	6
							1	4	425	9							
03	T. A.		1101	-0-	1101	4267	267	1	678	2	Y	142	146	0			2
							156	9									
04	5680	X	1413	-0-	-4267	-0-	209	1	980	2	Y	203	204	0			1
							1	4	223	9							
05	2728	X	845	-0-	-1883	-0-	153	1	558	2	Y	122	122	0			1
							134	9									
06	2640	X	797	-0-	-1843	-0-	135	1	534	2	Y	116	115	0			2
							128	9									
07	2728	X	248	-0-	-2480	-0-	62	1	152	2	Y	31	33	0			-0-
							34	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	260	1	3016	2	N	174	165	0			17
							1	4	191	9							
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	267	1	3806	2	N	210	212	0			15
							1	4	231	9							
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	232	1	3368	2	N	204	204	0			15
							16	4	224	9							
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	295	1	3443	2	N	209	208	0			16
							1	4	230	9							
*06	4170	X	3490	-0-	-680	-0-	261	1	3001	2	N	169	172	0			13
							42	4	186	9							
07	DLQ G-10		2420	-0-	2420	2420	271	1	2019	2	N	118	123	0			8
							130	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1271	-0-	-1249	-0-	312	1	918	2	N	37	36	0			4
							41	9									
03	1736	X	1556	-0-	-180	-0-	322	1	1186	2	N	44	45	0			3
							48	9									
04	1620	X	1067	-0-	-553	-0-	286	1	744	2	N	31	32	0			2
							3	4	34	9							
05	1674	X	1625	-0-	-49	-0-	331	1	1254	2	N	36	35	0			3
							40	9									
*06	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	287	1	1516	2	N	34	34	0			3
							21	4	37	9							
07	DLQ G-10		2175	-0-	2175	2175	306	1	1826	2	N	39	39	0			3
							43	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

02	4928	X	2434	-0-	-2494	-0-	301	1	1710	2	Y	380	375	0			11
							5	4	418	9							
03	2790	X	433	-0-	-2357	-0-	68	1	292	2	Y	65	75	0			1
							1	4	72	9							
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
07	2697	X	17	-0-	-2680	-0-	17	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

02	2268	X	1938	-0-	-330	-0-	59	1	1750	2	Y	117	116	0			8
							129	9									
03	2449	X	2322	-0-	-127	-0-	43	1	2115	2	Y	148	148	0			8
							1	4	163	9							
04	2370	X	2137	-0-	-233	-0-	41	1	1948	2	Y	126	125	0			9
							9	4	139	9							
05	2449	X	2307	-0-	-142	-0-	43	1	2115	2	Y	135	134	0			10
							149	9									
06	2250	X	1889	-0-	-361	-0-	41	1	1703	2	Y	121	124	0			7
							12	4	133	9							
07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	42	1	2120	2	Y	162	156	0			13
							1	4	178	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

02	784	N	472	-0-	-312	-0-	185	1	258	2	Y	26	30	0			4
							29	9									
03	775	N	493	-0-	-282	-0-	199	1	269	2	Y	23	21	0			6
							25	9									
04	600	N	519	-0-	-81	-0-	162	1	317	2	Y	36	36	0			6
							40	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	196	1	368	2	Y	52	47	0			11
							57	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	182	1	312	2	Y	53	52	0			12
							58	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	202	1	586	2	Y	50	46	0			16
							1	4	55	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2234	-0-		-622	-0-	297	1	1673	2	Y	230	226	0			25
								11	4	253	9							
03	2542	X	2305	-0-		-237	-0-	530	1	1527	2	Y	225	222	0			28
								248	9									
04	2487	X	2487	-0-		-0-	-0-	533	1	1665	2	Y	262	260	0			30
								1	4	288	9							
05	2553	X	2553	-0-		-0-	-0-	556	1	1719	2	Y	253	226	0			57
								278	9									
06	2408	X	2408	-0-		-0-	-0-	514	1	1610	2	Y	253	283	0			27
								6	4	278	9							
07	3082	X	3082	-0-		-0-	-0-	655	1	2095	2	Y	301	301	0			27
								1	4	331	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	927	-0-		-697	-0-	121	1	663	2	Y	129	131	0			19
								1	4	142	9							
03	1364	X	998	-0-		-366	-0-	117	1	739	2	Y	129	113	0			35
								142	9									
04	990	X	990	-0-		-0-	-0-	106	1	708	2	Y	159	168	0			26
								1	4	175	9							
05	1051	X	1051	-0-		-0-	-0-	109	1	790	2	Y	137	133	0			30
								1	4	151	9							
06	990	X	822	-0-		-168	-0-	97	1	634	2	Y	82	93	0			19
								1	4	90	9							
07	1121	X	1121	-0-		-0-	-0-	133	1	870	2	Y	105	91	0			33
								2	4	116	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	327	-0-		-2025	-0-	273	1	51	2	N	3	4	0			-0-
								3	9									
03	2604	X	301	-0-		-2303	-0-	274	1	25	2	N	2	2	0			-0-
								2	9									
04	2220	X	258	-0-		-1962	-0-	247	1	10	2	N	1	1	0			-0-
								1	9									
05	2294	X	549	-0-		-1745	-0-	311	1	216	2	N	20	18	0			2
								22	9									
*06	756	X	756	-0-		-0-	-0-	278	1	420	2	N	47	45	0			4
								6	4	52	9							
07	DLQ G-10		360	-0-		360	360	293	1	60	2	N	6	10	0			-0-
								7	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2585	X	2585	-0-		-0-	-0-	220	1	2076	2	N	262	238	0			25
								1	4	288	9							
03	1495	X	1495	-0-		-0-	-0-	223	1	1144	2	N	116	133	0			8
								128	9									
04	1415	X	1415	-0-		-0-	-0-	213	1	1074	2	N	112	112	0			8
								5	4	123	9							
05	2852	X	2392	-0-		-460	-0-	244	1	1921	2	N	205	197	0			16
								1	4	226	9							
*06	2760	X	1211	-0-		-1549	-0-	216	1	898	2	N	76	86	0			6
								13	4	84	9							
07	DLQ G-10		1215	-0-		1215	1215	228	1	906	2	N	74	75	0			5
								81	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	3220	X	2274	-0-	-946	-0-	76	1	2095	2	Y	94	93	0			7
							103	9									
03	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	64	1	3138	2	Y	129	129	0			7
							1	4	142	9							
04	3450	X	2315	-0-	-1135	-0-	84	1	2119	2	Y	93	94	0			6
							10	4	102	9							
05	3007	X	1666	-0-	-1341	-0-	107	1	1502	2	Y	52	54	0			4
							57	9									
06	3240	X	1807	-0-	-1433	-0-	102	1	1639	2	Y	49	50	0			3
							12	4	54	9							
07	3348	X	2044	-0-	-1304	-0-	97	1	1877	2	Y	63	61	0			5
							1	4	69	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
02	3332	X	2890	-0-	-442	-0-	72	1	2484	2	Y	303	301	0			21
							1	4	333	9							
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	81	1	3286	2	Y	291	296	0			16
							1	4	320	9							
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	75	1	3090	2	Y	318	312	0			22
							14	4	350	9							
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	79	1	3188	2	Y	324	323	0			23
							356	9									
06	3570	X	2859	-0-	-711	-0-	74	1	2510	2	Y	234	244	0			13
							18	4	257	9							
07	3689	X	3138	-0-	-551	-0-	75	1	2732	2	Y	300	289	0			24
							1	4	330	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	12	1	3828	2	Y	548	547	0			38
							1	4	603	9							
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	23	1	3798	2	Y	503	514	0			27
							1	4	553	9							
04	3870	X	2929	-0-	-941	-0-	52	1	2480	2	Y	350	353	0			24
							12	4	385	9							
05	3999	X	3500	-0-	-499	-0-	53	1	2997	2	Y	409	404	0			29
							450	9									
06	3870	X	2973	-0-	-897	-0-	71	1	2520	2	Y	331	342	0			18
							18	4	364	9							
07	4929	X	2815	-0-	-2114	-0-	73	1	2383	2	Y	325	317	0			26
							1	4	358	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	57	1	4906	2	Y	417	449	0			29
							1	4	459	9							
03	5115	X	4680	-0-	-435	-0-	143	1	4174	2	Y	329	340	0			18
							1	4	362	9							
04	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	253	1	7170	2	Y	600	577	0			41
							33	4	660	9							
05	5115	X	4348	-0-	-767	-0-	247	1	3890	2	Y	192	219	0			14
							211	9									
06	4950	X	2144	-0-	-2806	-0-	245	1	1850	2	Y	33	45	0			2
							13	4	36	9							
07	8401	X	2520	-0-	-5881	-0-	258	1	2216	2	Y	41	40	0			3
							1	4	45	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 #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	85	1	3860	2	Y	938	910	0			58
							1032	9									
03	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	140	1	4497	2	Y	886	925	0			19
							2	4	975	9							
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	105	1	3240	2	Y	521	509	0			31
							39	4	573	9							
05	5518	X	2794	-0-	-2724	-0-	3	1	2454	2	Y	306	322	0			15
							337	9									
06	5430	X	4062	-0-	-1368	-0-	1	1	3430	2	Y	551	533	0			33
							25	4	606	9							
07	5611	X	4316	-0-	-1295	-0-	1	1	3579	2	Y	668	666	0			35
							1	4	735	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	7	-0-	-133	-0-	5	2	2	9	Y	2	7	0			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	30	1	944	2	Y	189	178	0			11
							11	4	208	9							
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	3	2	1	9	Y	1	12	0			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	1240	X	173	-0-	-1067	-0-	127	2	46	9	Y	42	40	0			2

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	1329	-0-	-2955	-0-	24	1	1077	2	Y	207	208	0			13
							228	9									
03	4092	X	2772	-0-	-1320	-0-	72	1	2303	2	Y	360	365	0			8
							1	4	396	9							
04	3210	X	1119	-0-	-2091	-0-	31	1	945	2	Y	120	121	0			7
							11	4	132	9							
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4	1	3423	2	Y	548	529	0			26
							603	9									
06	2670	X	1226	-0-	-1444	-0-	975	2	7	4	Y	222	235	0			13
							244	9									
07	2759	X	1320	-0-	-1439	-0-	1065	2	255	9	Y	232	233	0			12

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1069	-0-	-1199	-0-	196	1	815	2	Y	53	62	0			4
							58	9									
03	1736	X	1085	-0-	-651	-0-	209	1	823	2	Y	46	46	0			4
							2	4	51	9							
04	2190	X	1696	-0-	-494	-0-	217	1	1420	2	Y	46	40	0			10
							8	4	51	9							
05	2263	X	1403	-0-	-860	-0-	273	1	1029	2	Y	92	85	0			17
							101	9									
06	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	252	1	1797	2	Y	216	195	0			38
							7	4	238	9							
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	254	1	1601	2	Y	160	168	0			30
							176	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 #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1710	N	1710	-0-		-0-	-0-	16	1	1520	2	Y	158	166	0			11
								174	9									
03	2604	N	2604	-0-		-0-	-0-	35	1	2344	2	Y	200	193	0			18
								5	4	220	9							
04	3000	N	3446	-0-		446	446	75	1	3183	2	Y	155	140	0			33
								17	4	171	9							
05	2906	N	2460	-0-		-446	-0-	78	1	2129	2	Y	230	220	0			43
								253	9									
06	2573	N	2573	-0-		-0-	-0-	60	1	2250	2	Y	231	233	0			41
								9	4	254	9							
07	3565	X	2801	-0-		-764	-0-	30	1	2532	2	Y	217	217	0			41
								239	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1448	-0-		-1212	-0-	26	1	1187	2	Y	214	215	0			13
								235	9									
03	6169	X	3719	-0-		-2450	-0-	96	1	3075	2	Y	497	500	0			10
								1	4	547	9							
04	5970	X	4386	-0-		-1584	-0-	123	1	3803	2	Y	376	364	0			22
								46	4	414	9							
05	6169	X	1942	-0-		-4227	-0-	2	1	1742	2	Y	180	193	0			9
								198	9									
06	3600	X	3542	-0-		-58	-0-	1	1	3114	2	Y	367	354	0			22
								23	4	404	9							
07	4526	X	3712	-0-		-814	-0-	1	1	3318	2	Y	356	359	0			19
								1	4	392	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	147	-0-		-301	-0-	135	1	12	2	Y	-0-	2	0			-0-
03	341	N	208	-0-		-133	-0-	153	1	51	2	Y	4	3	0			1
								4	9									
04	210	N	204	-0-		-6	-0-	151	1	49	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
05	227	N	227	-0-		-0-	-0-	149	1	71	2	Y	6	6	0			1
								7	9									
06	219	N	219	-0-		-0-	-0-	157	1	52	2	Y	9	8	0			2
								10	9									
07	239	N	239	-0-		-0-	-0-	175	1	46	2	Y	16	14	0			4
								18	9									

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1200	-0-		-1600	-0-	158	1	999	2	Y	39	42	0			13
								43	9									
03	3100	X	1691	-0-		-1409	-0-	194	1	1366	2	Y	119	101	0			31
								131	9									
04	2220	X	1623	-0-		-597	-0-	198	1	1281	2	Y	131	133	0			29
								144	9									
05	2294	X	1598	-0-		-696	-0-	180	1	1274	2	Y	128	134	0			23
								3	4	141	9							
06	2220	X	1487	-0-		-733	-0-	174	1	1179	2	Y	113	113	0			23
								10	4	124	9							
07	1674	N	1634	-0-		-40	-0-	209	1	1292	2	Y	115	110	0			28
								6	4	127	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	207	1	1303	2	Y	125	119	0			41
							138	9									
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	258	1	1663	2	Y	163	161	0			43
							179	9									
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	242	1	1256	2	Y	140	152	0			31
							154	9									
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	233	1	1536	2	Y	174	174	0			31
							3	4	191	9							
06	2040	N	1845	-0-	-195	-0-	162	1	1512	2	Y	144	146	0			29
							13	4	158	9							
07	1705	N	1386	-0-	-319	-0-	144	1	1123	2	Y	104	108	0			25
							5	4	114	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	3439	-0-	-1993	-0-	30	1	2953	2	Y	414	432	0			30
							1	4	455	9							
03	6014	X	3603	-0-	-2411	-0-	47	1	3157	2	Y	356	354	0			32
							7	4	392	9							
04	5820	X	5004	-0-	-816	-0-	107	1	4551	2	Y	292	262	0			62
							25	4	321	9							
05	5735	X	3143	-0-	-2592	-0-	100	1	2738	2	Y	277	287	0			52
							305	9									
06	4290	X	3231	-0-	-1059	-0-	77	1	2879	2	Y	240	249	0			43
							11	4	264	9							
07	5177	X	4243	-0-	-934	-0-	47	1	3919	2	Y	252	248	0			47
							277	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3299	-0-	-397	-0-	175	1	2663	2	Y	418	445	0			30
							1	4	460	9							
03	4092	X	3300	-0-	-792	-0-	207	1	2680	2	Y	370	367	0			33
							6	4	407	9							
04	3900	X	1091	-0-	-2809	-0-	132	1	871	2	Y	75	94	0			14
							5	4	83	9							
05	4030	X	146	-0-	-3884	-0-	32	1	100	2	Y	13	25	0			2
							14	9									
06	3900	X	2120	-0-	-1780	-0-	137	1	1769	2	Y	188	157	0			33
							7	4	207	9							
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	184	1	3191	2	Y	283	263	0			53
							311	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	2706	-0-	-1074	-0-	25	1	2405	2	Y	251	267	0			18
							276	9									
03	4185	X	2678	-0-	-1507	-0-	38	1	2393	2	Y	220	218	0			20
							5	4	242	9							
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	82	1	3482	2	Y	181	163	0			38
							19	4	199	9							
05	3286	X	2370	-0-	-916	-0-	78	1	2101	2	Y	174	180	0			32
							191	9									
06	3180	X	2414	-0-	-766	-0-	59	1	2161	2	Y	168	170	0			30
							9	4	185	9							
07	3906	X	3125	-0-	-781	-0-	36	1	2882	2	Y	188	183	0			35
							207	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 #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3316	-0-	-72	-0-	29	1	2851	2	Y	395	399	0			28
							1	4	435	9							
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	46	1	3060	2	Y	374	369	0			33
							7	4	411	9							
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	99	1	4230	2	Y	296	267	0			62
							23	4	326	9							
05	3658	X	3027	-0-	-631	-0-	96	1	2615	2	Y	287	296	0			53
							316	9									
06	3540	X	2393	-0-	-1147	-0-	57	1	2129	2	Y	181	202	0			32
							8	4	199	9							
07	4836	X	3001	-0-	-1835	-0-	33	1	2769	2	Y	181	179	0			34
							199	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	45	1	4417	2	Y	591	629	0			42
							1	4	650	9							
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	66	1	4413	2	Y	521	516	0			47
							10	4	573	9							
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	135	1	5736	2	Y	386	352	0			81
							32	4	425	9							
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	135	1	3675	2	Y	383	393	0			71
							421	9									
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	92	1	3452	2	Y	294	313	0			52
							14	4	323	9							
07	6541	X	5501	-0-	-1040	-0-	60	1	5043	2	Y	362	346	0			68
							398	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

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

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	14	1	1319	2	Y	182	191	0			13
							200	9									
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	24	1	1567	2	Y	210	204	0			19
							3	4	231	9							
04	1620	N	230	-0-	-1390	-0-	5	1	203	2	Y	19	35	0			3
							1	4	21	9							
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
07	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	21	1	1783	2	Y	153	124	0			29
							168	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 #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	96	1	2030	2	Y	175	182	0			13
							193	9									
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	106	1	2400	2	Y	183	180	0			16
							5	4	201	9							
04	3000	N	3636	-0-	636	636	129	1	3328	2	Y	146	131	0			31
							18	4	161	9							
05	2937	N	2301	-0-	-636	-0-	127	1	2013	2	Y	146	150	0			27
							161	9									
06	2610	N	2204	-0-	-406	-0-	101	1	1904	2	Y	174	170	0			31
							8	4	191	9							
07	3751	X	2882	-0-	-869	-0-	89	1	2639	2	Y	140	145	0			26
							154	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	767	-0-	-409	-0-	169	1	479	2	Y	108	108	0			6
							119	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	210	1	664	2	Y	131	130	0			7
							144	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	168	1	708	2	Y	134	134	0			7
							5	4	147	9							
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	158	1	730	2	Y	167	163	0			11
							2	4	184	9							
06	990	N	933	-0-	-57	-0-	167	1	627	2	Y	116	120	0			7
							11	4	128	9							
07	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	223	1	687	2	Y	120	120	0			7
							132	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	56	1	981	2	Y	158	160	0			34
							174	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	96	1	1102	2	Y	149	150	0			33
							164	9									
04	1260	N	843	-0-	-417	-0-	75	1	689	2	Y	66	78	0			21
							6	4	73	9							
05	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	100	1	1069	2	Y	59	67	0			13
							65	9									
06	1320	N	1098	-0-	-222	-0-	104	1	891	2	Y	76	69	0			20
							19	4	84	9							
07	1364	X	1151	-0-	-213	-0-	102	1	966	2	Y	75	73	0			22
							83	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	38	1	2122	2	Y	226	224	0			16
							1	4	249	9							
03	2976	X	2799	-0-	-177	-0-	40	1	2484	2	Y	249	251	0			14
							1	4	274	9							
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	40	1	2602	2	Y	236	234	0			16
							12	4	260	9							
05	2976	X	2940	-0-	-36	-0-	43	1	2641	2	Y	233	233	0			16
							256	9									
06	2700	X	2358	-0-	-342	-0-	42	1	2103	2	Y	180	186	0			10
							15	4	198	9							
07	3007	X	2326	-0-	-681	-0-	55	1	2069	2	Y	183	178	0			15
							1	4	201	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	804	-0-	-3368	-0-	240	1	500	2	Y	58	54	0			4
							64	9									
03	4619	X	294	-0-	-4325	-0-	294	1			Y	-0-	4	0			-0-
04	4470	X	235	-0-	-4235	-0-	235	1			Y	-0-					-0-
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	87	1	5970	2	Y	661	614	0			47
							727	9									
06	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	197	1	19362	2	Y	2071	2003	0			115
							141	4	2278	9							
07	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	81	1	7588	2	Y	841	888	0			68
							2	4	925	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3046	-0-	-258	-0-	9	1	2798	2	Y	216	218	0			15
							1	4	238	9							
03	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	8	1	3118	2	Y	226	229	0			12
							1	4	249	9							
04	3420	X	3329	-0-	-91	-0-	8	1	3047	2	Y	236	232	0			16
							14	4	260	9							
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	9	1	3141	2	Y	243	242	0			17
							267	9									
06	3270	X	2682	-0-	-588	-0-	7	1	2471	2	Y	169	177	0			9
							18	4	186	9							
07	3441	X	3438	-0-	-3	-0-	7	1	3184	2	Y	224	215	0			18
							1	4	246	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	78	-0-	-3142	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
03	3348	X	115	-0-	-3233	-0-	115	1			Y	-0-					-0-
04	3120	X	61	-0-	-3059	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	1380	-0-	-552	-0-	140	1	1060	2	Y	164	127	0			54
							180	9									
03	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	189	1	1273	2	Y	202	203	0			53
							222	9									
04	1410	X	1271	-0-	-139	-0-	196	1	895	2	Y	164	181	0			36
							180	9									
05	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	202	1	1390	2	Y	241	234	0			43
							3	4	265	9							
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	161	1	1765	2	Y	242	236	0			49
							16	4	266	9							
07	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	168	1	1586	2	Y	238	230	0			57
							7	4	262	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	234	1	2774	2	Y	248	215	0			82
							273	9									
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	258	1	2707	2	Y	195	226	0			51
							215	9									
04	3060	X	2803	-0-	-257	-0-	258	1	2334	2	Y	192	201	0			42
							211	9									
05	3627	X	2948	-0-	-679	-0-	231	1	2490	2	Y	202	208	0			36
							5	4	222	9							
06	3510	X	2854	-0-	-656	-0-	220	1	2427	2	Y	169	171	0			34
							21	4	186	9							
07	3565	X	3125	-0-	-440	-0-	275	1	2636	2	Y	184	174	0			44
							12	4	202	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7591 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
02	1792	X	1250	-0-	-542	-0-	151	1	984	2	Y	104	90	0	13	1	3
							1	4	114	9							
03	2263	X	1367	-0-	-896	-0-	258	1	1021	2	Y	80	81	0			2
							88	9									
04	2190	X	1369	-0-	-821	-0-	255	1	1016	2	Y	89	89	0			2
							98	9									
05	2263	X	1304	-0-	-959	-0-	206	1	996	2	Y	89	91	0			-0-
							4	4	98	9							
06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	266	1	1465	2	Y	123	122	0			1
							2	4	135	9							
07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	252	1	1719	2	Y	128	128	0			1
							2	4	141	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1232	X	844	-0-	-388	-0-		73	1	654	2	Y	106	90	0			35
								117	9									
03	1147	X	936	-0-	-211	-0-		87	1	736	2	Y	103	111	0			27
								113	9									
04	1110	X	985	-0-	-125	-0-		95	1	771	2	Y	108	111	0			24
								119	9									
05	930	X	875	-0-	-55	-0-		81	1	663	2	Y	118	121	0			21
								1	4	130	9							
06	900	X	743	-0-	-157	-0-		86	1	552	2	Y	91	94	0			18
								5	4	100	9							
07	1023	N	728	-0-	-295	-0-		99	1	526	2	Y	92	88	0			22
								2	4	101	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-		146	1	343	2	Y	92	69	0			30
								101	9									
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-		173	1	410	2	Y	149	140	0			39
								164	9									
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-		166	1	299	2	Y	101	118	0			22
								111	9									
05	651	N	557	-0-	-94	-0-		160	1	310	2	Y	78	86	0			14
								1	4	86	9							
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-		169	1	431	2	Y	128	116	0			26
								4	4	141	9							
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-		194	1	442	2	Y	120	117	0			29
								2	4	132	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	895	N	895	-0-	-0-	-0-		184	1	598	2	Y	103	96	0			34
								113	9									
03	1085	N	817	-0-	-268	-0-		204	1	529	2	Y	76	90	0			20
								84	9									
04	1050	N	1020	-0-	-30	-0-		210	1	687	2	Y	112	107	0			25
								123	9									
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-		212	1	950	2	Y	122	125	0			22
								2	4	134	9							
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-		200	1	569	2	Y	98	100	0			20
								5	4	108	9							
07	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-		235	1	714	2	Y	125	115	0			30
								3	4	138	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2324	X	1932	-0-	-392	-0-		222	1	1596	2	Y	104	106	0			7
								114	9									
03	2139	X	1998	-0-	-141	-0-		248	1	1640	2	Y	99	101	0			5
								1	4	109	9							
04	2160	X	1002	-0-	-1158	-0-		235	1	699	2	Y	59	60	0			4
								3	4	65	9							
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-		242	1	2023	2	Y	188	179	0			13
								207	9									
06	2160	X	2026	-0-	-134	-0-		229	1	1609	2	Y	160	164	0			9
								12	4	176	9							
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-		230	1	3285	2	Y	345	326	0			28
								1	4	380	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	193	-0-	-479	-0-	79	1	91	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	235	1	757	2	Y	130	123	0			7
							3	4	143	9							
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	268	1	871	2	Y	158	158	0			7
							10	4	174	9							
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	277	1	637	2	Y	128	123	0	5	1	7
							141	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

02	2016	N	45	-0-	-1971	-0-	45	1			Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	258	1	1599	2	Y	292	277	0			15
							2	4	321	9							
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	274	1	1276	2	Y	219	222	0			12
							5	4	241	9							
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	269	1	1321	2	Y	240	241	0			11
							15	4	264	9							
07	2263	X	1411	-0-	-852	-0-	275	1	926	2	Y	191	183	0	8	1	11
							210	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	316	1	1411	2	Y	256	257	0			14
							282	9									
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	305	1	1546	2	Y	326	324	0			16
							1	4	359	9							
04	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	301	1	1182	2	Y	254	257	0			13
							2	4	279	9							
05	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	292	1	1208	2	Y	244	243	0			14
							5	4	268	9							
06	1770	N	1271	-0-	-499	-0-	277	1	798	2	Y	170	176	0			8
							9	4	187	9							
07	2232	X	1407	-0-	-825	-0-	299	1	876	2	Y	211	199	0	8	1	12
							232	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164

02	3164	X	1994	-0-	-1170	-0-	290	1	1118	2	Y	533	529	0			28
							586	9									
03	3503	X	3073	-0-	-430	-0-	330	1	2014	2	Y	662	658	0			32
							1	4	728	9							
04	3390	X	2764	-0-	-626	-0-	333	1	1836	2	Y	539	543	0			28
							2	4	593	9							
05	3503	X	2070	-0-	-1433	-0-	311	1	1346	2	Y	371	378	0			21
							5	4	408	9							
06	2970	X	1927	-0-	-1043	-0-	281	1	1235	2	Y	361	365	0			17
							14	4	397	9							
07	3069	X	650	-0-	-2419	-0-	150	1	367	2	Y	121	126	0	5	1	7
							133	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	51	1	1573	2	Y	168	166	0			12
							185	9									
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	56	1	1931	2	Y	190	192	0			10
							1	4	209	9							
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	48	1	2023	2	Y	192	189	0			13
							9	4	211	9							
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	57	1	1835	2	Y	164	165	0			12
							180	9									
06	2130	N	1319	-0-	-811	-0-	53	1	1146	2	Y	102	108	0			6
							8	4	112	9							
07	2356	X	966	-0-	-1390	-0-	76	1	805	2	Y	77	77	0			6
							85	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	119	1	3509	2	Y	232	232	0			16
							1	4	255	9							
03	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	267	1	3372	2	Y	207	212	0			11
							1	4	228	9							
04	4020	X	3645	-0-	-375	-0-	308	1	3100	2	Y	203	200	0			14
							14	4	223	9							
05	4309	X	3195	-0-	-1114	-0-	277	1	2713	2	Y	186	187	0			13
							205	9									
06	4170	X	2536	-0-	-1634	-0-	251	1	2105	2	Y	150	155	0			8
							15	4	165	9							
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	238	1	3773	2	Y	280	265	0			23
							1	4	308	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

02	6160	X	3921	-0-	-2239	-0-	238	1	3331	2	Y	319	318	0			22
							1	4	351	9							
03	6138	X	4045	-0-	-2093	-0-	291	1	3413	2	Y	309	314	0			17
							1	4	340	9							
04	5160	X	4449	-0-	-711	-0-	299	1	3737	2	Y	360	352	0			25
							17	4	396	9							
05	4960	X	4590	-0-	-370	-0-	295	1	3897	2	Y	362	361	0			26
							398	9									
06	4200	X	3812	-0-	-388	-0-	301	1	3174	2	Y	285	295	0			16
							23	4	314	9							
07	4588	X	3191	-0-	-1397	-0-	344	1	2582	2	Y	240	237	0			19
							1	4	264	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	2890	-0-	-918	-0-	590	1	2150	2	Y	135	135	0			9
							1	4	149	9							
03	4185	X	2732	-0-	-1453	-0-	445	1	2145	2	Y	128	130	0			7
							1	4	141	9							
04	4050	X	2908	-0-	-1142	-0-	583	1	2164	2	Y	137	135	0			9
							10	4	151	9							
05	3751	X	2795	-0-	-956	-0-	505	1	2146	2	Y	131	131	0			9
							144	9									
06	3090	X	2408	-0-	-682	-0-	502	1	1776	2	Y	106	109	0			6
							13	4	117	9							
07	3193	X	2227	-0-	-966	-0-	381	1	1728	2	Y	106	103	0			9
							1	4	117	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1631	-0-	-329	-0-	97	1	1436	2	Y	89	90	0			6
							98	9									
03	3007	X	1149	-0-	-1858	-0-	115	1	972	2	Y	56	59	0			3
							62	9									
04	2910	X	633	-0-	-2277	-0-	90	1	507	2	Y	31	32	0			2
							2	4	34	9							
05	3007	X	599	-0-	-2408	-0-	99	1	469	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
06	1980	X	755	-0-	-1225	-0-	77	1	633	2	Y	36	36	0			2
							5	4	40	9							
07	1798	X	550	-0-	-1248	-0-	94	1	428	2	Y	25	25	0			2
							28	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2131	-0-	-669	-0-	108	1	1713	2	Y	282	275	0			20
							310	9									
03	2635	X	2529	-0-	-106	-0-	145	1	2022	2	Y	328	330	0			18
							1	4	361	9							
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	145	1	2151	2	Y	370	363	0			25
							10	4	407	9							
05	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	155	1	1920	2	Y	321	323	0			23
							353	9									
06	2460	X	2111	-0-	-349	-0-	130	1	1737	2	Y	210	221	0			12
							13	4	231	9							
07	2790	X	2178	-0-	-612	-0-	137	1	1817	2	Y	203	199	0			16
							1	4	223	9							

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2269	-0-	-167	-0-	121	1	1930	2	Y	198	198	0			44
							218	9									
03	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	226	1	2018	2	Y	208	207	0			45
							229	9									
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	273	1	1993	2	Y	213	202	0			56
							7	4	234	9							
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	269	1	2253	2	Y	240	232	0			64
							264	9									
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	251	1	2113	2	Y	189	210	0			43
							1	4	208	9							
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	244	1	2258	2	Y	219	221	0			41
							1	4	241	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1302	-0-		-70	-0-	85	1	1117	2	Y	91	92	0			6
								100	9									
03	1581	N	1525	-0-		-56	-0-	94	1	1321	2	Y	100	101	0			5
								110	9									
04	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	94	1	1315	2	Y	106	104	0			7
								6	4	117	9							
05	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	93	1	1411	2	Y	132	130	0			9
								145	9									
06	1571	N	1571	-0-		-0-	-0-	88	1	1321	2	Y	138	139	0			8
								10	4	152	9							
07	1581	N	1500	-0-		-81	-0-	91	1	1259	2	Y	136	133	0			11
								150	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
02	1008	N	303	-0-		-705	-0-	31	1	191	2	Y	74	81	0			4
								81	9									
03	775	N	-0-	-0-		-775	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	870	N	-0-	-0-		-870	-0-					Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-		-0-	-0-	64	1	1040	2	Y	264	249	0			15
								4	4	290	9							
06	1108	N	1108	-0-		-0-	-0-	78	1	788	2	Y	212	217	0			10
								9	4	233	9							
07	964	N	964	-0-		-0-	-0-	90	1	655	2	Y	199	190	0	8	1	11
								219	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8834 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2384	-0-		-24	-0-	227	1	1756	2	Y	363	359	0			22
								2	4	399	9							
03	2790	X	1037	-0-		-1753	-0-	174	1	654	2	Y	186	201	0			7
								4	4	205	9							
04	3090	X	2118	-0-		-972	-0-	204	1	1410	2	Y	458	444	0			21
								504	9									
05	3193	X	2297	-0-		-896	-0-	195	1	1629	2	Y	430	433	0			18
								473	9									
06	3090	X	2723	-0-		-367	-0-	269	1	1939	2	Y	468	467	0			19
								515	9									
07	3073	X	3073	-0-		-0-	-0-	284	1	2179	2	Y	548	547	0			20
								7	4	603	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1625	-0-		-895	-0-	207	1	1169	2	Y	219	229	0			24
								8	4	241	9							
03	2790	X	2113	-0-		-677	-0-	468	1	1348	2	Y	270	261	0			33
								297	9									
04	2700	X	2287	-0-		-413	-0-	470	1	1469	2	Y	315	312	0			36
								1	4	347	9							
05	2358	X	2358	-0-		-0-	-0-	494	1	1527	2	Y	306	273	0			69
								337	9									
06	2040	X	1746	-0-		-294	-0-	358	1	1120	2	Y	240	283	0			26
								4	4	264	9							
07	2825	N	2825	-0-		-0-	-0-	578	1	1849	2	Y	361	354	0			33
								1	4	397	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1895	-0-	-121	-0-	68	1	1676	2	Y	137	137	0			10
							151	9									
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	77	1	1983	2	Y	144	146	0			8
							1	4	158	9							
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	75	1	1972	2	Y	141	139	0			10
							9	4	155	9							
05	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	77	1	1873	2	Y	128	129	0			9
							141	9									
06	2160	N	1854	-0-	-306	-0-	73	1	1649	2	Y	109	112	0			6
							12	4	120	9							
07	2294	X	2089	-0-	-205	-0-	75	1	1873	2	Y	127	123	0			10
							1	4	140	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
02	1764	N	1723	-0-	-41	-0-	122	1	1370	2	Y	210	210	0			11
							231	9									
03	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	170	1	1530	2	Y	248	245	0			14
							273	9									
04	2070	N	1660	-0-	-410	-0-	121	1	1295	2	Y	213	216	0			11
							10	4	234	9							
05	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	123	1	1557	2	Y	204	201	0			14
							4	4	224	9							
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	136	1	1654	2	Y	266	264	0			16
							29	4	293	9							
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	184	1	1714	2	Y	249	250	0			15
							1	4	274	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	1809	-0-	-2895	-0-	140	1	1432	2	Y	215	225	0			12
							237	9									
03	5208	X	2966	-0-	-2242	-0-	210	1	2331	2	Y	386	377	0			21
							425	9									
04	5040	X	2336	-0-	-2704	-0-	126	1	1857	2	Y	308	313	0			16
							14	4	339	9							
05	4464	X	3856	-0-	-608	-0-	138	1	3213	2	Y	451	437	0			30
							9	4	496	9							
06	4320	X	3648	-0-	-672	-0-	173	1	2911	2	Y	466	469	0			27
							51	4	513	9							
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	232	1	3097	2	Y	417	419	0			25
							2	4	459	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4793	-0-	-51	-0-	192	1	4061	2	N	490	492	0			48
							1	4	539	9							
03	5704	X	5016	-0-	-688	-0-	195	1	4249	2	N	519	530	0			37
							1	4	571	9							
04	6060	X	4456	-0-	-1604	-0-	180	1	3692	2	N	515	515	0			37
							17	4	567	9							
05	6262	X	5117	-0-	-1145	-0-	220	1	4243	2	N	594	586	0			45
							1	4	653	9							
*06	6060	X	5047	-0-	-1013	-0-	200	1	4179	2	N	554	557	0			42
							59	4	609	9							
07	DLQ G-10		5239	-0-	5239	5239	187	1	4438	2	N	557	561	0			38
							1	4	613	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	489	-0-	-351	-0-	175	1	275	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
03	682	N	478	-0-	-204	-0-	206	1	238	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
04	690	N	423	-0-	-267	-0-	166	1	224	2	Y	28	29	0			1
							2	4	31	9							
05	527	N	440	-0-	-87	-0-	156	1	250	2	Y	30	29	0			2
							1	4	33	9							
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	162	1	153	2	Y	27	27	0			2
							3	4	30	9							
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	221	1	356	2	Y	82	79	0			5
							90	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

02	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	153	1	6932	2	Y	1698	1653	0			105
							1868	9									
03	7254	X	5233	-0-	-2021	-0-	126	1	4058	2	Y	953	1038	0			20
							1	4	1048	9							
04	7140	X	773	-0-	-6367	-0-	20	1	608	2	Y	125	138	0			7
							7	4	138	9							
05	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	9600	X	4634	-0-	-4966	-0-	1	1	3782	2	Y	749	704	0			45
							27	4	824	9							
07	9920	X	4726	-0-	-5194	-0-	1	1	3948	2	Y	705	713	0			37
							1	4	776	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266

02	3752	X	3246	-0-	-506	-0-	59	1	2664	2	Y	475	467	0			29
							523	9									
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	137	1	4393	2	Y	751	764	0			16
							2	4	826	9							
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	136	1	4204	2	Y	728	701	0			43
							51	4	801	9							
05	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5	1	5105	2	Y	672	683	0			32
							739	9									
06	5190	X	4532	-0-	-658	-0-	1	1	3869	2	Y	576	574	0			34
							28	4	634	9							
07	5363	X	4305	-0-	-1058	-0-	1	1	3699	2	Y	549	554	0			29
							1	4	604	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

02	3024	X	1820	-0-	-1204	-0-	34	1	1553	2	Y	212	209	0			13
							233	9									
03	2883	X	2410	-0-	-473	-0-	66	1	2105	2	Y	216	224	0			5
							1	4	238	9							
04	2460	X	1490	-0-	-970	-0-	41	1	1266	2	Y	153	149	0			9
							15	4	168	9							
05	2108	X	1164	-0-	-944	-0-	1	1	1039	2	Y	113	117	0			5
							124	9									
06	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	1	1	2186	2	Y	302	289	0			18
							16	4	332	9							
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	1	1	2999	2	Y	457	451	0			24
							1	4	503	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2396	-0-	-68	-0-	45	1	2043	2	Y	280	276	0			17
							308	9									
03	2728	X	2320	-0-	-408	-0-	62	1	2001	2	Y	233	245	0			5
							1	4	256	9							
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	89	1	2746	2	Y	365	348	0			22
							33	4	402	9							
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	4	1	3453	2	Y	374	378	0			18
							411	9									
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	1	1	2964	2	Y	375	371	0			22
							21	4	413	9							
07	3379	X	3143	-0-	-236	-0-	1	1	2739	2	Y	365	368	0			19
							1	4	402	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7812	X	7588	-0-	-224	-0-	171	1	6614	2	Y	730	718	0			39
							803	9									
03	8649	X	6726	-0-	-1923	-0-	183	1	5843	2	Y	636	640	0			35
							700	9									
04	7620	X	6713	-0-	-907	-0-	152	1	5814	2	Y	638	641	0			32
							45	4	702	9							
05	8401	X	6348	-0-	-2053	-0-	136	1	5511	2	Y	624	615	0			41
							15	4	686	9							
06	8130	X	6364	-0-	-1766	-0-	139	1	5386	2	Y	676	677	0			40
							95	4	744	9							
07	8401	X	6637	-0-	-1764	-0-	182	1	5725	2	Y	661	662	0			39
							3	4	727	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	94	1	1199	2	Y	356	349	0			19
							392	9									
03	3100	N	3265	-0-	165	165	112	1	2369	2	Y	713	693	0			39
							784	9									
04	2089	N	1924	-0-	-165	-0-	92	1	1372	2	Y	408	426	0			21
							11	4	449	9							
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	85	1	1398	2	Y	290	292	0			19
							4	4	319	9							
06	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	87	1	1172	2	Y	230	236	0			13
							21	4	253	9							
07	3255	X	2266	-0-	-989	-0-	119	1	1746	2	Y	364	355	0			22
							1	4	400	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	2483	-0-	-1661	-0-	45	1	2018	2	Y	382	372	0			24
							420	9									
03	3906	X	2543	-0-	-1363	-0-	66	1	2120	2	Y	324	341	0			7
							1	4	356	9							
04	3300	X	2216	-0-	-1084	-0-	58	1	1797	2	Y	308	297	0			18
							22	4	339	9							
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	3	1	2578	2	Y	378	378	0			18
							416	9									
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	1	1	2529	2	Y	430	422	0			26
							18	4	473	9							
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	1	1	2476	2	Y	449	451	0			24
							1	4	494	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	8	1	368	2	Y	97	94	0			6
							107	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	Y	79	83	0			2
							87	9									
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	6	1	176	2	Y	49	48	0			3
							2	4	54	9							
05	527	N	412	-0-	-115	-0-	292	2	120	9	Y	109	107	0			5
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	336	2	2	4	Y	113	111	0			7
							124	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	364	2	125	9	Y	114	115	0			6

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
02	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	19	1	5994	2	Y	591	580	0			41
							1	4	650	9							
03	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	19	1	7829	2	Y	716	718	0			39
							3	4	788	9							
04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	17	1	6348	2	Y	381	394	0			26
							29	4	419	9							
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	48	1	4420	2	Y	223	233	0			16
							245	9									
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	43	1	3495	2	Y	264	265	0			15
							25	4	290	9							
07	8649	X	4322	-0-	-4327	-0-	44	1	3938	2	Y	308	298	0			25
							1	4	339	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	225	1	175	2	N	35	41	0			3
							39	9									
03	434	N	249	-0-	-185	-0-	227	1	18	2	N	4	7	0			-0-
							4	9									
04	930	N	92	-0-	-838	-0-	82	1	8	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
05	496	N	169	-0-	-327	-0-	169	1			N	-0-					-0-
*06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	1			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		117	-0-	117	117	93	1	14	2	N	9	8	0			1
							10	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
02	3024	X	1256	-0-	-1768	-0-	23	1	1047	2	Y	169	186	0			10
							186	9									
03	3348	X	1642	-0-	-1706	-0-	42	1	1344	2	Y	233	238	0			5
							256	9									
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	105	1	3245	2	Y	611	580	0			36
							39	4	672	9							
05	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8	1	7397	2	Y	1120	1102	0			54
							1232	9									
06	3360	X	3314	-0-	-46	-0-	1	1	2867	2	Y	386	417	0			23
							21	4	425	9							
07	4185	X	2656	-0-	-1529	-0-	1	1	2289	2	Y	332	338	0			17
							1	4	365	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-	170	1	960	2	Y	171	156	0			19
								6	4	188	9							
03	434	N	128	-0-		-306	-0-	27	1	77	2	Y	22	38	0			3
								24	9									
04	210	N	131	-0-		-79	-0-	25	1	78	2	Y	25	25	0			3
								28	9									
05	434	N	136	-0-		-298	-0-	26	1	82	2	Y	25	22	0			6
								28	9									
06	132	N	132	-0-		-0-	-0-	25	1	79	2	Y	25	28	0			3
								28	9									
07	317	N	317	-0-		-0-	-0-	67	1	216	2	Y	31	31	0			3
								34	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1686	N	1686	-0-		-0-	-0-	147	1	1404	2	Y	122	126	0			18
								1	4	134	9							
03	1872	N	1872	-0-		-0-	-0-	148	1	1587	2	Y	124	108	0			34
								1	4	136	9							
04	2002	N	2002	-0-		-0-	-0-	131	1	1685	2	Y	167	174	0			27
								2	4	184	9							
05	1926	N	1926	-0-		-0-	-0-	129	1	1660	2	Y	124	124	0			27
								1	4	136	9							
06	1893	N	1893	-0-		-0-	-0-	107	1	1630	2	Y	140	135	0			32
								2	4	154	9							
07	2078	N	2078	-0-		-0-	-0-	128	1	1811	2	Y	124	117	0			39
								3	4	136	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2457	X	2457	-0-		-0-	-0-	22	1	2138	2	Y	270	283	0			19
								297	9									
03	2790	X	2480	-0-		-310	-0-	33	1	2197	2	Y	223	222	0			20
								5	4	245	9							
04	3969	X	3969	-0-		-0-	-0-	85	1	3634	2	Y	209	185	0			44
								20	4	230	9							
05	2790	X	2339	-0-		-451	-0-	75	1	2052	2	Y	193	201	0			36
								212	9									
06	2640	X	2357	-0-		-283	-0-	56	1	2106	2	Y	170	176	0			30
								8	4	187	9							
07	4092	X	3078	-0-		-1014	-0-	34	1	2846	2	Y	180	176	0			34
								198	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	222	1	1099	2	Y	108	108	0			8
								119	9									
03	1744	N	1744	-0-		-0-	-0-	249	1	1359	2	Y	124	125	0			7
								136	9									
04	1766	N	1766	-0-		-0-	-0-	246	1	1369	2	Y	132	130	0			9
								6	4	145	9							
05	1617	N	1617	-0-		-0-	-0-	241	1	1278	2	Y	89	92	0			6
								98	9									
06	1867	N	1867	-0-		-0-	-0-	250	1	1548	2	Y	53	56	0			3
								11	4	58	9							
07	1829	N	1679	-0-		-150	-0-	216	1	1410	2	Y	48	47	0			4
								53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	95	1	530	2	Y	76	75	0			5
							84	9									
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	106	1	637	2	Y	69	70	0			4
							76	9									
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	105	1	595	2	Y	76	75	0			5
							3	4	84	9							
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	103	1	676	2	Y	82	81	0			6
							90	9									
06	780	N	683	-0-	-97	-0-	97	1	516	2	Y	60	63	0			3
							4	4	66	9							
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	101	1	721	2	Y	87	83	0			7
							96	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
02	980	N	621	-0-	-359	-0-	41	1	475	2	Y	95	102	0			5
							105	9									
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	82	1	1635	2	Y	233	220	0			13
							6	4	256	9							
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	87	1	814	2	Y	124	131	0			6
							10	4	136	9							
07	682	X	637	-0-	-45	-0-	102	1	451	2	Y	76	75	0	3	1	4
							84	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	305	1	2255	2	Y	553	550	0			29
							608	9									
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	297	1	3244	2	Y	497	502	0			24
							1	4	547	9							
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	296	1	2772	2	Y	375	380	0			19
							4	4	413	9							
05	3224	X	2286	-0-	-938	-0-	259	1	1771	2	Y	226	232	0			13
							7	4	249	9							
06	3120	X	1855	-0-	-1265	-0-	247	1	1386	2	Y	187	191	0			9
							16	4	206	9							
07	4092	X	1869	-0-	-2223	-0-	264	1	1375	2	Y	209	198	0	8	1	12
							230	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	274	-0-	-538	-0-	78	1	130	2	Y	60	70	0			3
							66	9									
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	239	1	1873	2	Y	632	597	0			35
							7	4	695	9							
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	258	1	1253	2	Y	449	463	0			21
							15	4	494	9							
07	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	275	1	766	2	Y	318	308	0	13	1	18
							350	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1407	-0-	-1309	-0-	279	1	996	2	N	120	113	0			12
							132	9									
03	3007	X	1491	-0-	-1516	-0-	281	1	1075	2	N	123	126	0			9
							135	9									
04	1950	X	1926	-0-	-24	-0-	234	1	1481	2	N	185	181	0			13
							7	4	204	9							
05	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	320	1	1656	2	N	194	192	0			15
							1	4	213	9							
*06	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	278	1	1735	2	N	172	174	0			13
							24	4	189	9							
07	DLQ G-10		2353	-0-	2353	2353	305	1	1817	2	N	210	209	0			14
							231	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
02	4340	X	2874	-0-	-1466	-0-	288	1	2444	2	N	128	133	0			12
							1	4	141	9							
03	4588	X	2888	-0-	-1700	-0-	295	1	2456	2	N	124	127	0			9
							1	4	136	9							
04	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	290	1	5483	2	N	302	289	0			22
							25	4	332	9							
05	4681	X	2536	-0-	-2145	-0-	323	1	2083	2	N	117	130	0			9
							1	4	129	9							
*06	4530	X	2646	-0-	-1884	-0-	290	1	2215	2	N	100	101	0			8
							31	4	110	9							
07	DLQ G-10		2472	-0-	2472	2472	308	1	2065	2	N	90	92	0			6
							99	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	212	1	682	2	N	120	117	0			12
							132	9									
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	229	1	794	2	N	131	134	0			9
							144	9									
04	1020	N	972	-0-	-48	-0-	217	1	625	2	N	115	116	0			8
							3	4	127	9							
05	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	236	1	734	2	N	138	135	0			11
							152	9									
*06	1140	N	814	-0-	-326	-0-	216	1	548	2	N	38	46	0			3
							8	4	42	9							
07	DLQ G-10		617	-0-	617	617	226	1	371	2	N	18	20	0			1
							20	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
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	244	1	5092	2	N	117	120	0			11
							1	4	129	9							
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	262	1	4943	2	N	110	113	0			8
							1	4	121	9							
04	7710	X	4803	-0-	-2907	-0-	250	1	4415	2	N	107	107	0			8
							20	4	118	9							
05	7967	X	6881	-0-	-1086	-0-	275	1	6429	2	N	159	155	0			12
							2	4	175	9							
*06	7710	X	4138	-0-	-3572	-0-	236	1	3721	2	N	117	120	0			9
							52	4	129	9							
07	DLQ G-10		4330	-0-	4330	4330	250	1	3924	2	N	141	140	0			10
							1	4	155	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	76	1	2400	2	Y	263	262	0			18
							1	4	289	9							
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	77	1	2590	2	Y	265	269	0			14
							1	4	292	9							
04	3000	N	3012	-0-	12	12	75	1	2629	2	Y	269	265	0			18
							12	4	296	9							
05	3069	N	3003	-0-	-66	-0-	75	1	2660	2	Y	244	245	0			17
							268	9									
06	2850	N	2371	-0-	-479	-0-	93	1	2065	2	Y	180	187	0			10
							15	4	198	9							
07	3100	X	2914	-0-	-186	-0-	93	1	2590	2	Y	209	202	0			17
							1	4	230	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
02	5404	X	4025	-0-	-1379	-0-	370	1	3098	2	Y	506	501	0			33
							557	9									
03	5983	X	2338	-0-	-3645	-0-	175	1	1776	2	Y	350	317	0			66
							2	4	385	9							
04	5790	X	4508	-0-	-1282	-0-	291	1	3582	2	Y	577	612	0			31
							635	9									
05	5704	X	4170	-0-	-1534	-0-	325	1	3528	2	Y	288	305	0			14
							317	9									
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	193	1	4102	2	Y	709	685	0			38
							780	9									
07	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	77	1	3969	2	Y	375	396	0			17
							2	4	413	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	399	1	2444	2	Y	768	734	0			50
							845	9									
03	3441	X	2243	-0-	-1198	-0-	171	1	1475	2	Y	541	489	0			102
							2	4	595	9							
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	233	1	2655	2	Y	619	688	0			33
							681	9									
05	4092	X	3220	-0-	-872	-0-	234	1	2452	2	Y	485	495	0			23
							534	9									
06	3960	X	2981	-0-	-979	-0-	133	1	2459	2	Y	354	358	0			19
							389	9									
07	4092	X	2822	-0-	-1270	-0-	49	1	2500	2	Y	247	255	0			11
							1	4	272	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7532	X	1524	-0-		-6008	-0-		248	1	937	2	Y	308	350	0			20
									339	9									
03	8339	X	782	-0-		-7557	-0-		134	1	452	2	Y	178	165	0			33
									196	9									
04	7950	X	2610	-0-		-5340	-0-		215	1	1982	2	Y	375	388	0			20
									413	9									
05	7905	X	5802	-0-		-2103	-0-		318	1	4084	2	Y	1273	1232	0			61
									1400	9									
06	7650	X	927	-0-		-6723	-0-		138	1	607	2	Y	165	217	0			9
									182	9									
07	2697	X	1370	-0-		-1327	-0-		25	1	1241	2	Y	94	99	0			4
									1	4	103	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	295	-0-		-2085	-0-		41	1	192	2	Y	56	67	0			3
									62	9									
03	2635	X	-0-	-0-		-2635	-0-						Y	-0-	3	0			-0-
04	2070	X	-0-	-0-		-2070	-0-						Y	-0-					-0-
05	2235	X	2235	-0-		-0-	-0-		195	1	1654	2	Y	345	326	0			19
									6	4	380	9							
06	1470	X	1446	-0-		-24	-0-		173	1	1013	2	Y	225	233	0			11
									12	4	248	9							
07	1561	X	1561	-0-		-0-	-0-		260	1	1022	2	Y	254	241	0	10	1	14
									279	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	5647	-0-		-457	-0-		37	1	5300	2	N	281	280	0			27
									1	4	309	9							
03	6183	X	6183	-0-		-0-	-0-		38	1	5849	2	N	267	275	0			19
									2	4	294	9							
04	6634	X	6634	-0-		-0-	-0-		42	1	6232	2	N	301	298	0			22
									29	4	331	9							
05	6789	X	6258	-0-		-531	-0-		39	1	5901	2	N	287	287	0			22
									2	4	316	9							
*06	6570	X	5423	-0-		-1147	-0-		34	1	5000	2	N	290	290	0			22
									70	4	319	9							
07	DLQ	G-10	5844	-0-		5844	5844		37	1	5479	2	N	297	299	0			20
									1	4	327	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2679	N	2679	-0-		-0-	-0-		210	1	1803	2	Y	605	574	0			32
									666	9									
03	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-		288	1	1097	2	Y	321	338	0			15
									1	4	353	9							
04	2095	N	2095	-0-		-0-	-0-		294	1	1373	2	Y	387	382	0			20
									2	4	426	9							
05	2976	N	958	-0-		-2018	-0-		173	1	607	2	Y	160	171	0			9
									2	4	176	9							
06	1680	N	687	-0-		-993	-0-		112	1	436	2	Y	122	125	0			6
									5	4	134	9							
07	2170	N	1002	-0-		-1168	-0-		213	1	587	2	Y	184	173	0	7	1	10
									202	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	274	1	144	2	N	32	37	0			3
							35	9									
03	3100	X	748	-0-	-2352	-0-	288	1	372	2	N	80	77	0			6
							88	9									
04	3000	X	592	-0-	-2408	-0-	268	1	258	2	N	59	61	0			4
							1	4	65	9							
05	3100	X	962	-0-	-2138	-0-	312	1	522	2	N	116	111	0			9
							128	9									
*06	870	X	478	-0-	-392	-0-	278	1	168	2	N	27	34	0			2
							2	4	30	9							
07	DLQ G-10		422	-0-	422	422	294	1	109	2	N	17	18	0			1
							19	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

02	2128	X	821	-0-	-1307	-0-	215	1	548	2	N	53	55	0			5
							58	9									
03	2356	X	953	-0-	-1403	-0-	215	1	671	2	N	61	62	0			4
							67	9									
04	2280	X	985	-0-	-1295	-0-	229	1	678	2	N	68	67	0			5
							3	4	75	9							
05	2077	X	1132	-0-	-945	-0-	239	1	803	2	N	82	81	0			6
							90	9									
*06	1320	X	1200	-0-	-120	-0-	218	1	874	2	N	87	86	0			7
							12	4	96	9							
07	DLQ G-10		532	-0-	532	532	225	1	278	2	N	26	31	0			2
							29	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	99	1	3019	2	Y	294	291	0			19
							5	4	323	9							
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	102	1	3422	2	Y	346	356	0			9
							9	4	381	9							
04	3480	X	2897	-0-	-583	-0-	96	1	2459	2	Y	290	284	0			15
							23	4	319	9							
05	3813	X	3332	-0-	-481	-0-	99	1	2944	2	Y	260	269	0			6
							3	4	286	9							
06	3780	X	3712	-0-	-68	-0-	121	1	3251	2	Y	264	259	0			11
							50	4	290	9							
07	3906	X	3533	-0-	-373	-0-	94	1	3140	2	Y	271	271	0			11
							1	4	298	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2615	-0-	-269	-0-	157	1	2222	2	Y	211	210	0			13
							4	4	232	9							
03	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	169	1	2451	2	Y	259	265	0			7
							6	4	285	9							
04	3000	X	2396	-0-	-604	-0-	128	1	1940	2	Y	282	274	0			15
							18	4	310	9							
05	2976	X	2650	-0-	-326	-0-	144	1	2242	2	Y	238	247	0			6
							2	4	262	9							
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	183	1	2433	2	Y	211	208	0			9
							37	4	232	9							
07	2914	X	2877	-0-	-37	-0-	175	1	2439	2	Y	238	237	0			10
							1	4	262	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1382	-0-	-1250	-0-	13	1	1322	2	Y	41	77	0			30
							2	4	45	9							
03	2914	X	1466	-0-	-1448	-0-	16	1	1387	2	Y	54	44	0			40
							4	4	59	9							
04	2430	X	1104	-0-	-1326	-0-	8	1	1063	2	Y	30	55	0			15
							33	9									
05	1953	X	1364	-0-	-589	-0-	11	1	1309	2	Y	40	33	0			22
							44	9									
06	1890	X	1381	-0-	-509	-0-	13	1	1322	2	Y	42	34	0			30
							46	9									
07	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	15	1	1563	2	Y	42	45	0			27
							46	9									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		6974	-0-	6974	6974	75	1	6506	2	Y	342	90	0			252
							17	4	376	9							
04	T. A.		7504	-0-	7504	14478	56	1	7039	2	Y	372	442	0			182
							409	9									
05	T. A.		7137	-0-	7137	21615	58	1	6792	2	Y	261	300	0			143
							287	9									
06	T. A.		7389	-0-	7389	29004	68	1	7083	2	Y	216	204	0			155
							238	9									
07	36571	X	7567	-0-	-29004	-0-	68	1	7275	2	Y	204	226	0			133
							224	9									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	6995	-0-	-1181	-0-	65	1	6806	2	Y	103	99	0			76
							11	4	113	9							
03	9052	X	3169	-0-	-5883	-0-	35	1	3056	2	Y	64	93	0			47
							8	4	70	9							
04	8760	X	3908	-0-	-4852	-0-	30	1	3803	2	Y	68	82	0			33
							75	9									
05	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	72	1	8398	2	Y	143	98	0			78
							157	9									
06	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	70	1	7333	2	Y	105	108	0			75
							116	9									
07	7750	X	6739	-0-	-1011	-0-	61	1	6572	2	Y	96	109	0			62
							106	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	31	1	2888	2	Y	66	59	0			21
							1	4	73	9							
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	96	1	3270	2	Y	100	99	0			22
							110	9									
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	32	1	3333	2	Y	137	131	0			28
							1	4	151	9							
05	3410	X	2295	-0-	-1115	-0-	39	1	2148	2	Y	98	102	0			24
							108	9									
06	3360	X	2891	-0-	-469	-0-	24	1	2743	2	Y	113	96	0			41
							124	9									
07	3627	X	3127	-0-	-500	-0-	26	1	3006	2	Y	86	108	0			19
							95	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2734	-0-	-738	-0-	52	1	2432	2	Y	226	228	0			16
							1	4	249	9							
03	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	172	1	3008	2	Y	258	260	0			14
							1	4	284	9							
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	251	1	3299	2	Y	302	295	0			21
							15	4	332	9							
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	247	1	3772	2	Y	153	163	0			11
							168	9									
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	234	1	3467	2	Y	85	91	0			5
							25	4	94	9							
07	4030	X	3986	-0-	-44	-0-	242	1	3646	2	Y	88	86	0			7
							1	4	97	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	14	1	4379	2	Y	161	176	0			11
							1	4	177	9							
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	12	1	4943	2	Y	168	170	0			9
							2	4	185	9							
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	14	1	5238	2	Y	189	185	0			13
							24	4	208	9							
05	5642	X	3918	-0-	-1724	-0-	11	1	3764	2	Y	130	134	0			9
							143	9									
06	5460	X	2966	-0-	-2494	-0-	8	1	2832	2	Y	95	99	0			5
							21	4	105	9							
07	5673	X	2885	-0-	-2788	-0-	7	1	2769	2	Y	98	95	0			8
							1	4	108	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	326	-0-	-1102	-0-	82	1	187	2	Y	52	57	0			3
							57	9									
03	1581	X	13	-0-	-1568	-0-	11	2	2	9	Y	2	5	0			-0-
04	1020	X	1	-0-	-1019	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	930	X	574	-0-	-356	-0-	114	1	393	2	Y	59	56	0			3
							2	4	65	9							
06	900	X	628	-0-	-272	-0-	259	1	310	2	Y	50	51	0			2
							4	4	55	9							
07	372	X	26	-0-	-346	-0-	11	1	13	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	973	-0-	-91	-0-	76	1	782	2	Y	104	103	0			7
							1	4	114	9							
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	76	1	970	2	Y	130	133	0			4
							3	4	143	9							
04	1020	N	745	-0-	-275	-0-	64	1	584	2	Y	84	84	0			4
							5	4	92	9							
05	1085	N	862	-0-	-223	-0-	82	1	683	2	Y	87	89	0			2
							1	4	96	9							
06	1140	N	941	-0-	-199	-0-	75	1	790	2	Y	58	58	0			2
							12	4	64	9							
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	77	1	823	2	Y	96	94	0			4
							106	9									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	4112	-0-	-620	-0-	38	1	3949	2	Y	107	133	0			79
							7	4	118	9							
03	5115	X	3358	-0-	-1757	-0-	37	1	3197	2	Y	105	107	0			77
							8	4	116	9							
04	4950	X	2525	-0-	-2425	-0-	19	1	2432	2	Y	67	111	0			33
							74	9									
05	5115	X	3940	-0-	-1175	-0-	33	1	3793	2	Y	104	80	0			57
							114	9									
06	4470	X	4071	-0-	-399	-0-	38	1	3924	2	Y	99	85	0			71
							109	9									
07	4557	X	4112	-0-	-445	-0-	37	1	3976	2	Y	90	102	0			59
							99	9									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	35	1	3667	2	Y	123	121	0			91
							6	4	135	9							
03	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	30	1	2626	2	Y	103	118	0			76
							7	4	113	9							
04	3780	X	2612	-0-	-1168	-0-	20	1	2503	2	Y	81	117	0			40
							89	9									
05	4247	X	3220	-0-	-1027	-0-	26	1	3054	2	Y	127	97	0			70
							140	9									
06	4110	X	3414	-0-	-696	-0-	31	1	3265	2	Y	107	100	0			77
							118	9									
07	4247	X	2790	-0-	-1457	-0-	25	1	2677	2	Y	80	105	0			52
							88	9									

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	4360	-0-	-2668	-0-	235	1	3884	2	Y	219	222	0			27
							241	9									
03	5828	X	4498	-0-	-1330	-0-	241	1	4031	2	Y	205	214	0			18
							226	9									
04	4650	X	3754	-0-	-896	-0-	233	1	3322	2	Y	179	179	0			18
							2	4	197	9							
05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	411	1	4501	2	Y	255	251	0			22
							281	9									
06	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	377	1	4277	2	Y	224	232	0			14
							18	4	246	9							
07	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	462	1	4572	2	Y	257	238	0			33
							283	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	38	1	2119	2	Y	187	189	0			13
							1	4	206	9							
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	39	1	2322	2	Y	225	226	0			12
							1	4	248	9							
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	54	1	2161	2	Y	232	228	0			16
							10	4	255	9							
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	56	1	2326	2	Y	240	239	0			17
							264	9									
06	2520	N	2311	-0-	-209	-0-	47	1	2027	2	Y	202	208	0			11
							15	4	222	9							
07	2604	X	2589	-0-	-15	-0-	47	1	2281	2	Y	236	228	0			19
							1	4	260	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
02	1792	X	2	-0-	-1790	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	X	11	-0-	-1129	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	3167	-0-	67	67	218	1	2498	2	Y	409	376	0			33
							1	4	450	9							

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	222	1	344	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	219	1	300	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
04	540	N	325	-0-	-215	-0-	226	1	88	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	311	1	247	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
06	540	N	375	-0-	-165	-0-	278	1	86	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	306	1	256	2	Y	29	26	0			4
							32	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	7063	-0-	-1001	-0-	1042	1	5475	2	Y	496	479	0			111
							546	9									
03	8928	X	6848	-0-	-2080	-0-	960	1	5382	2	Y	460	484	0			87
							506	9									
04	8640	X	6024	-0-	-2616	-0-	695	1	4794	2	Y	486	454	0			119
							535	9									
05	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	1053	1	6182	2	Y	534	582	0			71
							587	9									
06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	1194	1	6171	2	Y	526	481	0			116
							579	9									
07	7812	X	7303	-0-	-509	-0-	990	1	5797	2	Y	469	513	0			72
							516	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	62	1	254	2	Y	66	68	0			14
							73	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	113	1	509	2	Y	117	105	0			26
							129	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	113	1	315	2	Y	48	59	0			15
							3	4	53	9							
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	127	1	401	2	Y	34	42	0			7
							37	9									
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	133	1	471	2	Y	47	42	0			12
							10	4	52	9							
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	137	1	484	2	Y	42	42	0			12
							46	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
02	308	N	143	-0-	-165	-0-	143	1			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	278	1	87	2	Y	23	16	0			7
							1	4	25	9							
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	343	1	120	2	Y	18	21	0			4
							20	9									
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	342	1	181	2	Y	9	11	0			2
							4	4	10	9							
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	339	1	45	2	Y	14	12	0			4
							15	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	139	1	3752	2	Y	342	342	0			4
							1	4	376	9							
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	186	1	3852	2	Y	340	342	0			2
							374	9									
04	4230	X	4028	-0-	-202	-0-	240	1	3446	2	Y	303	303	0			2
							9	4	333	9							
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	264	1	3814	2	Y	340	339	0			3
							2	4	374	9							
06	4230	X	3719	-0-	-511	-0-	244	1	3127	2	Y	296	296	0			3
							22	4	326	9							
07	4712	X	3376	-0-	-1336	-0-	180	1	2864	2	Y	302	303	0			2
							332	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	1862	-0-	-2086	-0-	106	1	1571	2	Y	168	171	0			12
							185	9									
03	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	112	1	2679	2	Y	246	245	0			13
							1	4	271	9							
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	109	1	2332	2	Y	235	232	0			16
							11	4	259	9							
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	94	1	3045	2	Y	296	291	0			21
							326	9									
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	91	1	3370	2	Y	368	369	0			20
							25	4	405	9							
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	128	1	3017	2	Y	281	278	0			23
							1	4	309	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2851	-0-	51	51	74	1	2463	2	Y	282	280	0			18
							4	4	310	9							
03	3100	N	3097	-0-	-3	48	83	1	2657	2	Y	318	327	0			9
							7	4	350	9							
04	2880	N	2340	-0-	-540	-0-	104	1	1941	2	Y	252	248	0			13
							18	4	277	9							
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	141	1	2622	2	Y	293	299	0			7
							3	4	322	9							
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	312	1	2447	2	Y	233	230	0			10
							37	4	256	9							
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	224	1	2471	2	Y	453	444	0			19
							1	4	498	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7280	X	2037	-0-	-5243	-0-	130	1	1785	2	Y	111	114	0			1
							122	9									
03	8060	X	7866	-0-	-194	-0-	185	1	7136	2	Y	495	493	0			3
							545	9									
04	7740	X	7030	-0-	-710	-0-	194	1	6281	2	Y	490	489	0			4
							16	4	539	9							
05	7595	X	7558	-0-	-37	-0-	205	1	6768	2	Y	529	529	0			4
							3	4	582	9							
06	7620	X	6447	-0-	-1173	-0-	193	1	5740	2	Y	431	431	0			4
							40	4	474	9							
07	7874	X	6694	-0-	-1180	-0-	154	1	6056	2	Y	440	441	0			3
							484	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	1045	-0-	-887	-0-	131	1	621	2	Y	265	268	0			17
							1	4	292	9							
03	2139	X	1043	-0-	-1096	-0-	110	1	625	2	Y	278	287	0			8
							2	4	306	9							
04	2070	X	781	-0-	-1289	-0-	130	1	528	2	Y	107	109	0			6
							5	4	118	9							
05	1488	X	1047	-0-	-441	-0-	190	1	789	2	Y	61	66	0			1
							1	4	67	9							
06	1440	X	941	-0-	-499	-0-	154	1	732	2	Y	40	39	0			2
							11	4	44	9							
07	1147	X	901	-0-	-246	-0-	202	1	656	2	Y	39	39	0			2
							43	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	4425	-0-	-1343	-0-	16	1	4246	2	Y	147	160	0			10
							1	4	162	9							
03	6386	X	4889	-0-	-1497	-0-	19	1	4702	2	Y	151	153	0			8
							2	4	166	9							
04	7230	X	4406	-0-	-2824	-0-	11	1	4113	2	Y	239	231	0			16
							19	4	263	9							
05	7471	X	4836	-0-	-2635	-0-	13	1	4483	2	Y	309	303	0			22
							340	9									
06	7230	X	3945	-0-	-3285	-0-	46	1	3603	2	Y	245	253	0			14
							26	4	270	9							
07	4898	X	4626	-0-	-272	-0-	46	1	4249	2	Y	300	290	0			24
							1	4	330	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	149	1	2287	2	Y	204	204	0			2
							1	4	224	9							
03	3100	N	3289	-0-	189	189	209	1	2807	2	Y	248	248	0			2
							273	9									
04	3000	N	2997	-0-	-3	186	263	1	2487	2	Y	219	219	0			2
							6	4	241	9							
05	3100	N	3151	-0-	51	237	284	1	2602	2	Y	240	240	0			2
							1	4	264	9							
06	2643	X	2406	-0-	-237	-0-	270	1	1907	2	Y	196	196	0			2
							13	4	216	9							
07	3286	X	2509	-0-	-777	-0-	199	1	2079	2	Y	210	211	0			1
							231	9									

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	305	1	5882	2	Y	321	328	0			39
							353	9									
03	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	320	1	6357	2	Y	318	329	0			28
							350	9									
04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	368	1	6663	2	Y	311	308	0			31
							3	4	342	9							
05	7316	X	6757	-0-	-559	-0-	462	1	5981	2	Y	285	291	0			25
							314	9									
06	7080	X	6664	-0-	-416	-0-	419	1	5910	2	Y	282	289	0			18
							25	4	310	9							
07	7626	X	6353	-0-	-1273	-0-	464	1	5546	2	Y	312	290	0			40
							343	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	238	1	12	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	232	1	13	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3790	-0-	-186	-0-	122	1	3315	2	Y	315	313	0			20
							6	4	347	9							
03	4402	X	4186	-0-	-216	-0-	117	1	3641	2	Y	381	391	0			10
							9	4	419	9							
04	4260	X	3239	-0-	-1021	-0-	110	1	2702	2	Y	365	356	0			19
							25	4	402	9							
05	4402	X	3642	-0-	-760	-0-	115	1	3153	2	Y	337	348	0			8
							3	4	371	9							
06	4050	X	3947	-0-	-103	-0-	141	1	3440	2	Y	285	281	0			12
							52	4	314	9							
07	4185	X	3710	-0-	-475	-0-	111	1	3278	2	Y	291	291	0			12
							1	4	320	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	14	1	3386	2	Y	176	184	0			12
							1	4	194	9							
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	14	1	3708	2	Y	179	181	0			10
							1	4	197	9							
04	5400	X	3965	-0-	-1435	-0-	10	1	3729	2	Y	190	187	0			13
							17	4	209	9							
05	5580	X	3483	-0-	-2097	-0-	46	1	3203	2	Y	213	211	0			15
							234	9									
06	5400	X	3032	-0-	-2368	-0-	66	1	2724	2	Y	202	206	0			11
							20	4	222	9							
07	4092	X	2534	-0-	-1558	-0-	59	1	2268	2	Y	187	183	0			15
							1	4	206	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

02	5628	X	5579	-0-	-49	-0-	258	1	3994	2	Y	1203	1198	0			20
							4	4	1323	9							
03	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	277	1	4754	2	Y	1223	1216	0			27
							1	4	1345	9							
04	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	245	1	4281	2	Y	1230	1232	0			25
							33	4	1353	9							
05	6169	X	5772	-0-	-397	-0-	263	1	3834	2	Y	1522	1520	0			27
							1	4	1674	9							
06	6180	X	5619	-0-	-561	-0-	199	1	3867	2	Y	1370	1358	0			39
							46	4	1507	9							
07	5859	X	5599	-0-	-260	-0-	360	1	4313	2	Y	839	855	0			23
							3	4	923	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	5853	-0-	-447	-0-	241	1	4439	2	Y	1062	1059	0			18
							5	4	1168	9							
03	6789	X	6600	-0-	-189	-0-	276	1	5143	2	Y	1073	1067	0			24
							1	4	1180	9							
04	6570	X	6476	-0-	-94	-0-	194	1	5029	2	Y	1104	1106	0			22
							39	4	1214	9							
05	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	244	1	5179	2	Y	1540	1535	0			27
							1	4	1694	9							
06	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	198	1	4879	2	Y	1295	1285	0			37
							58	4	1425	9							
07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	367	1	5532	2	Y	806	821	0			22
							4	4	887	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	X	674	-0-	-502	-0-	300	1	351	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
03	1302	X	690	-0-	-612	-0-	165	1	493	2	Y	28	24	0			5
							1	4	31	9							
04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	245	1	1711	2	Y	70	71	0			4
							77	9									
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	167	1	852	2	Y	38	40	0			2
							42	9									
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	132	1	1016	2	Y	987	936	0			53
							1086	9									
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	52	1	2673	2	Y	2127	2085	0			95
							2	4	2340	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	278	1	386	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	171	1	727	2	Y	64	54	0			12
							1	4	70	9							
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	166	1	915	2	Y	43	53	0			2
							47	9									
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	146	1	813	2	Y	54	53	0			3
							59	9									
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	88	1	1121	2	Y	167	161	0			9
							184	9									
07	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	27	1	1386	2	Y	157	159	0			7
							1	4	173	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	918	-0-	-1518	-0-	260	1	608	2	Y	45	47	0			3
							50	9									
03	2263	X	757	-0-	-1506	-0-	100	1	614	2	Y	38	34	0			7
							1	4	42	9							
04	1890	X	1596	-0-	-294	-0-	130	1	1392	2	Y	67	70	0			4
							74	9									
05	1860	X	1474	-0-	-386	-0-	165	1	1258	2	Y	46	48	0			2
							51	9									
06	1800	X	990	-0-	-810	-0-	107	1	853	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
07	1643	X	1313	-0-	-330	-0-	25	1	1253	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1814	X	1814	-0-		-0-	-0-	288	1	1439	2	Y	79	80	0			5
								87	9									
03	2402	X	2402	-0-		-0-	-0-	189	1	2165	2	Y	42	39	0			8
								2	4	46	9							
04	3138	X	3138	-0-		-0-	-0-	211	1	2848	2	Y	72	76	0			4
								79	9									
05	2015	X	1769	-0-		-246	-0-	257	1	1469	2	Y	39	41	0			2
								43	9									
06	2310	X	865	-0-		-1445	-0-	133	1	670	2	Y	56	55	0			3
								62	9									
07	3255	X	760	-0-		-2495	-0-	15	1	677	2	Y	62	62	0			3
								68	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3407	X	3407	-0-		-0-	-0-	375	1	2874	2	Y	144	137	0			9
								158	9									
03	2542	X	2103	-0-		-439	-0-	138	1	1715	2	Y	225	192	0			42
								2	4	248	9							
04	3143	X	3143	-0-		-0-	-0-	289	1	2551	2	Y	275	302	0			15
								303	9									
05	3782	X	1970	-0-		-1812	-0-	287	1	1596	2	Y	79	90	0			4
								87	9									
06	3660	X	1393	-0-		-2267	-0-	157	1	1203	2	Y	30	32	0			2
								33	9									
07	3782	X	1580	-0-		-2202	-0-	31	1	1517	2	Y	28	29	0			1
								1	4	31	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	507	-0-		-1481	-0-	131	1	324	2	Y	47	54	0			10
								52	9									
03	2201	X	813	-0-		-1388	-0-	248	1	471	2	Y	85	76	0			19
								94	9									
04	711	X	711	-0-		-0-	-0-	197	1	447	2	Y	57	58	0			18
								4	4	63	9							
05	607	X	607	-0-		-0-	-0-	287	1	291	2	Y	26	38	0			6
								29	9									
06	780	X	483	-0-		-297	-0-	299	1	152	2	Y	26	25	0			7
								3	4	29	9							
07	744	N	618	-0-		-126	-0-	300	1	273	2	Y	41	36	0			12
								45	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 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
02	224	N	125	-0-		-99	-0-	108	1	11	2	Y	5	15	0			1
								6	9									
03	243	N	243	-0-		-0-	-0-	203	1	25	2	Y	14	12	0			3
								15	9									
04	1308	N	1308	-0-		-0-	-0-	211	1	763	2	Y	298	207	0			94
								6	4	328	9							
05	1644	N	1644	-0-		-0-	-0-	246	1	1116	2	Y	256	294	0			56
								282	9									
06	1079	N	1079	-0-		-0-	-0-	269	1	574	2	Y	204	207	0			53
								12	4	224	9							
07	1364	X	1345	-0-		-19	-0-	271	1	791	2	Y	257	235	0			75
								283	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	105	1	4925	2	Y	380	399	0			81
							418	9									
03	5735	X	5577	-0-	-158	-0-	124	1	5056	2	Y	360	361	0			80
							1	4	396	9							
04	5550	X	4427	-0-	-1123	-0-	135	1	4037	2	Y	203	219	0			64
							32	4	223	9							
05	6045	X	4386	-0-	-1659	-0-	86	1	4164	2	Y	124	161	0			27
							136	9									
06	5850	X	3934	-0-	-1916	-0-	80	1	3593	2	Y	169	152	0			44
							75	4	186	9							
07	6045	X	4240	-0-	-1805	-0-	83	1	3970	2	Y	170	164	0			50
							187	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	108	1			Y	-0-	17	0			-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	210	1	104	2	Y	170	116	0			54
							1	4	187	9							
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	282	1	559	2	Y	532	470	0			116
							585	9									
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	259	1	240	2	Y	356	379	0			93
							5	4	392	9							
07	819	X	819	-0-	-0-	-0-	260	1	225	2	Y	304	308	0			89
							334	9									

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	145	1	815	2	Y	293	285	0			32
							5	4	322	9							
03	1209	X	926	-0-	-283	-0-	186	1	536	2	Y	185	194	0			23
							204	9									
04	1170	X	1005	-0-	-165	-0-	188	1	587	2	Y	209	208	0			24
							230	9									
05	1426	X	1025	-0-	-401	-0-	196	1	606	2	Y	203	181	0			46
							223	9									
06	1380	X	1004	-0-	-376	-0-	187	1	586	2	Y	208	232	0			22
							2	4	229	9							
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	224	1	718	2	Y	234	235	0			21
							257	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1495	-0-	-213	-0-	132	1	1134	2	Y	208	211	0			44
							229	9									
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	231	1	1159	2	Y	201	200	0			45
							221	9									
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	237	1	1028	2	Y	126	131	0			40
							8	4	139	9							
05	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	280	1	985	2	Y	70	95	0			15
							77	9									
06	1560	N	1365	-0-	-195	-0-	277	1	945	2	Y	112	98	0			29
							20	4	123	9							
07	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	276	1	1024	2	Y	116	111	0			34
							128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8512	X	6649	-0-	-1863	-0-	69	1	6397	2	Y	165	157	0			53
							1	4	182	9							
03	9424	X	7817	-0-	-1607	-0-	217	1	7408	2	Y	174	188	0			39
							1	4	191	9							
04	9120	X	7943	-0-	-1177	-0-	74	1	7749	2	Y	107	124	0			22
							2	4	118	9							
05	9424	X	8428	-0-	-996	-0-	150	1	8164	2	Y	104	101	0			25
							114	9									
06	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	66	1	7606	2	Y	101	90	0			36
							1	4	111	9							
07	8215	X	8026	-0-	-189	-0-	69	1	7829	2	Y	116	126	0			26
							128	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	3228	-0-	-1280	-0-	34	1	3120	2	Y	66	63	0			21
							1	4	73	9							
03	4991	X	3556	-0-	-1435	-0-	99	1	3394	2	Y	57	65	0			13
							63	9									
04	4890	X	4015	-0-	-875	-0-	37	1	3865	2	Y	102	94	0			21
							1	4	112	9							
05	5053	X	4883	-0-	-170	-0-	85	1	4663	2	Y	123	114	0			30
							135	9									
06	4890	X	4877	-0-	-13	-0-	41	1	4750	2	Y	78	80	0			28
							86	9									
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	41	1	4603	2	Y	61	75	0			14
							67	9									

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	166	1	114	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	191	1	206	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	185	1	214	2	Y	52	49	0			5
							57	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	239	1	128	2	Y	36	38	0			3
							40	9									
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	223	1	124	2	Y	30	31	0			2
							1	4	33	9							
07	465	N	352	-0-	-113	-0-	230	1	85	2	Y	34	32	0			4
							37	9									

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	228	1	160	2	Y	111	110	0			14
							122	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	246	1	670	2	Y	423	400	0			37
							465	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	247	1	153	2	Y	102	129	0			10
							112	9									
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	330	1	213	2	Y	110	110	0			10
							121	9									
06	570	N	465	-0-	-105	-0-	302	1	140	2	Y	20	29	0			1
							1	4	22	9							
07	1395	X	529	-0-	-866	-0-	321	1	179	2	Y	26	24	0			3
							29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	189	1	992	2	Y	137	133	0			31
							151	9									
03	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	219	1	1227	2	Y	135	140	0			26
							149	9									
04	1410	X	1404	-0-	-6	-0-	159	1	1098	2	Y	134	127	0			33
							147	9									
05	1488	X	942	-0-	-546	-0-	115	1	672	2	Y	141	155	0			19
							155	9									
06	1530	X	1017	-0-	-513	-0-	140	1	723	2	Y	140	128	0			31
							154	9									
07	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	146	1	857	2	Y	141	150	0			22
							155	9									

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	588	1	3089	2	Y	196	166	0			44
							216	9									
03	3627	X	1934	-0-	-1693	-0-	278	1	1558	2	Y	89	116	0			17
							98	9									
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	435	1	3003	2	Y	184	156	0			45
							202	9									
05	4309	X	3998	-0-	-311	-0-	540	1	3168	2	Y	264	274	0			35
							290	9									
06	4170	X	2065	-0-	-2105	-0-	294	1	1520	2	Y	228	213	0			50
							251	9									
07	4309	X	2037	-0-	-2272	-0-	260	1	1524	2	Y	230	245	0			35
							253	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	1146	-0-	-1626	-0-	125	1	942	2	Y	72	70	0			5
							79	9									
03	2387	X	2208	-0-	-179	-0-	219	1	1839	2	Y	135	133	0			7
							1	4	149	9							
04	2310	X	818	-0-	-1492	-0-	275	1	477	2	Y	58	61	0			4
							2	4	64	9							
05	1674	X	1609	-0-	-65	-0-	307	1	1153	2	Y	135	129	0			10
							149	9									
06	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	293	1	1600	2	Y	213	211	0			12
							12	4	234	9							
07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	299	1	1891	2	Y	209	204	0			17
							1	4	230	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	101	1	1838	2	Y	329	338	0			32
							1	4	362	9							
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	112	1	2060	2	Y	336	331	0			37
							2	4	370	9							
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	102	1	2082	2	Y	315	314	0			38
							4	4	347	9							
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	109	1	2293	2	Y	312	305	0			45
							343	9									
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	106	1	2106	2	Y	285	290	0			40
							5	4	314	9							
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	106	1	2112	2	Y	327	332	0			35
							360	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	3807	-0-	-617	-0-	13	1	3573	2	Y	200	205	0			14
							1	4	220	9							
03	4898	X	4227	-0-	-671	-0-	10	1	3989	2	Y	206	209	0			11
							1	4	227	9							
04	4740	X	4179	-0-	-561	-0-	10	1	3913	2	Y	216	212	0			15
							18	4	238	9							
05	4867	X	4347	-0-	-520	-0-	12	1	4071	2	Y	240	238	0			17
							264	9									
06	4710	X	3620	-0-	-1090	-0-	10	1	3368	2	Y	197	203	0			11
							25	4	217	9							
07	4309	X	3655	-0-	-654	-0-	8	1	3420	2	Y	205	199	0			17
							1	4	226	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	1216	-0-	-380	-0-	184	1	873	2	Y	142	154	0			10
							3	4	156	9							
03	1984	X	1222	-0-	-762	-0-	96	1	950	2	Y	156	157	0			9
							4	4	172	9							
04	1920	X	1467	-0-	-453	-0-	33	1	1231	2	Y	182	176	0			15
							3	4	200	9							
05	1984	X	1831	-0-	-153	-0-	102	1	1421	2	Y	229	225	0			19
							56	4	252	9							
06	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	89	1	1558	2	Y	258	256	0			21
							56	4	284	9							
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	110	1	1551	2	Y	250	238	0			33
							10	4	275	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	834	-0-	-454	-0-	98	1	516	2	Y	200	223	0			45
							220	9									
03	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	192	1	1077	2	Y	346	326	0			65
							381	9									
04	1740	X	1678	-0-	-62	-0-	158	1	1091	2	Y	390	360	0			95
							429	9									
05	1798	X	1304	-0-	-494	-0-	135	1	792	2	Y	343	392	0			46
							377	9									
06	1740	X	1090	-0-	-650	-0-	133	1	689	2	Y	244	236	0			54
							268	9									
07	1736	N	1105	-0-	-631	-0-	121	1	706	2	Y	253	268	0			39
							278	9									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	394	-0-	-2826	-0-	90	1	258	2	Y	42	38	0	5	1	1
							46	9									
03	1178	X	93	-0-	-1085	-0-	93	1			Y	-0-	1	0			-0-
04	1050	X	82	-0-	-968	-0-	82	1			Y	-0-					-0-
05	899	X	291	-0-	-608	-0-	106	1	109	2	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
06	870	X	107	-0-	-763	-0-	107	1			Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	158	1	104	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

02	2240	X	2145	-0-	-95	-0-	194	1	1618	2	Y	303	288	1			136
							333	9									
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	210	1	1884	2	Y	360	373	1			123
							396	9									
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	165	1	1968	2	Y	361	404	1			80
							4	4	397	9							
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	195	1	2039	2	Y	374	306	1			148
							411	9									
06	2490	X	2432	-0-	-58	-0-	208	1	1844	2	Y	334	396	1			86
							13	4	367	9							
07	2604	X	2354	-0-	-250	-0-	208	1	1765	2	Y	343	294	1			135
							4	4	377	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	66	1	1916	2	Y	218	224	0			21
							1	4	240	9							
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	74	1	2109	2	Y	230	225	0			26
							2	4	253	9							
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	66	1	2129	2	Y	214	214	0			26
							4	4	235	9							
05	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	70	1	2162	2	Y	186	185	0			27
							205	9									
06	2370	N	2190	-0-	-180	-0-	69	1	1897	2	Y	199	198	0			28
							5	4	219	9							
07	2449	N	2156	-0-	-293	-0-	66	1	1859	2	Y	210	215	0			23
							231	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

02	5068	X	187	-0-	-4881	-0-	185	1	2	9	Y	2	15	0			23
03	5611	X	489	-0-	-5122	-0-	452	1	37	9	Y	34	57	0			-0-
04	5430	X	251	-0-	-5179	-0-	198	1	53	9	Y	48	48	0			-0-
05	5332	X	469	-0-	-4863	-0-	204	1	230	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
06	1590	X	893	-0-	-697	-0-	145	1	715	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
07	767	X	767	-0-	-0-	-0-	166	1	566	2	Y	32	30	0	2	1	-0-
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	456	-0-	-2876	-0-	454	1	2	9	Y	2	14	0			22
03	3689	X	487	-0-	-3202	-0-	470	1	17	9	Y	15	37	0			-0-
04	3570	X	233	-0-	-3337	-0-	224	1	9	9	Y	8	8	0			-0-
05	3410	X	388	-0-	-3022	-0-	223	1	153	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	159	1	1012	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
07	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	198	1	1812	2	Y	46	43	0	3	1	-0-
							51	9									

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	225	1	4334	2	Y	235	240	0			29
							259	9									
03	5301	X	5227	-0-	-74	-0-	242	1	4728	2	Y	234	242	0			21
							257	9									
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	275	1	4974	2	Y	259	254	0			26
							2	4	285	9							
05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	411	1	5324	2	Y	289	290	0			25
							318	9									
06	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	379	1	5341	2	Y	284	291	0			18
							23	4	312	9							
07	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	466	1	5571	2	Y	322	299	0			41
							354	9									

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	4497	-0-	-767	-0-	210	1	4044	2	Y	221	230	0			27
							243	9									
03	5828	X	4599	-0-	-1229	-0-	212	1	4159	2	Y	207	216	0			18
							228	9									
04	5640	X	4965	-0-	-675	-0-	246	1	4458	2	Y	235	230	0			23
							2	4	259	9							
05	5828	X	4518	-0-	-1310	-0-	306	1	3961	2	Y	228	231	0			20
							251	9									
06	5370	X	4259	-0-	-1111	-0-	265	1	3729	2	Y	226	232	0			14
							16	4	249	9							
07	5146	X	4467	-0-	-679	-0-	323	1	3857	2	Y	261	242	0			33
							287	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	73	1	1187	2	Y	112	115	0			11
							123	9									
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	84	1	1351	2	Y	118	116	0			13
							1	4	130	9							
04	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	77	1	1123	2	Y	152	147	0			18
							2	4	167	9							
05	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	80	1	1197	2	Y	164	158	0			24
							180	9									
06	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	77	1	1118	2	Y	138	143	0			19
							2	4	152	9							
07	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	81	1	1096	2	Y	147	150	0			16
							162	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	88	-0-	-1088	-0-	88	1			Y	-0-	59	0			-0-
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	297	1	838	2	Y	1753	1669	0			84
							1	4	1928	9							
04	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	302	1	416	2	Y	597	650	0			31
							1	4	657	9							
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	320	1	819	2	Y	178	199	0			10
							3	4	196	9							
06	1650	N	1330	-0-	-320	-0-	306	1	804	2	Y	190	191	0			9
							11	4	209	9							
07	3069	X	1147	-0-	-1922	-0-	320	1	633	2	Y	176	168	0	7	1	10
							194	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	881	-0-	-99	-0-	149	1	535	2	Y	179	199	0			38
							197	9									
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	284	1	696	2	Y	224	212	0			50
							246	9									
04	990	N	816	-0-	-174	-0-	285	1	389	2	Y	126	136	0			40
							3	4	139	9							
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	370	1	539	2	Y	101	119	0			22
							111	9									
06	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	348	1	588	2	Y	172	149	0			45
							12	4	189	9							
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	326	1	607	2	Y	161	159	0			47
							177	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	125	1	1552	2	Y	206	205	0			44
							227	9									
03	2170	X	1862	-0-	-308	-0-	212	1	1417	2	Y	212	209	0			47
							233	9									
04	2100	X	1573	-0-	-527	-0-	224	1	1190	2	Y	136	140	0			43
							9	4	150	9							
05	2170	X	1553	-0-	-617	-0-	271	1	1196	2	Y	78	104	0			17
							86	9									
06	2040	X	1825	-0-	-215	-0-	264	1	1418	2	Y	103	93	0			27
							30	4	113	9							
07	2108	X	1688	-0-	-420	-0-	252	1	1339	2	Y	88	89	0			26
							97	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3166	-0-	-1202	-0-	32	1	3024	2	Y	99	95	0			32
							1	4	109	9							
03	4712	X	3611	-0-	-1101	-0-	99	1	3392	2	Y	109	117	0			24
							120	9									
04	4260	X	3844	-0-	-416	-0-	35	1	3654	2	Y	140	135	0			29
							1	4	154	9							
05	4309	X	4170	-0-	-139	-0-	73	1	3958	2	Y	126	124	0			31
							139	9									
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	32	1	3749	2	Y	83	84	0			30
							91	9									
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	35	1	3926	2	Y	92	101	0			21
							101	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2080	N	1088	-0-	-992	-0-	131	1	932	2	Y	22	18	0	3	1	1
							1	4	24	9							
03	1519	X	345	-0-	-1174	-0-	95	1	248	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
04	1470	X	310	-0-	-1160	-0-	84	1	223	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	1519	X	488	-0-	-1031	-0-	108	1	374	2	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
06	1350	X	171	-0-	-1179	-0-	108	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	1209	X	372	-0-	-837	-0-	156	1	204	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	138	1	433	2	Y	46	39	0	6	1	1
							51	9									
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	118	1	402	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	83	1	295	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	146	1	982	2	Y	143	142	0	1	1	1
							4	4	157	9							
06	540	N	420	-0-	-120	-0-	145	1	190	2	Y	77	78	0			-0-
							85	9									
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	157	1	157	2	Y	42	42	0			-0-
							46	9									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	140	1	552	2	Y	8	7	0	1	1	-0-
							1	4	9	9							
03	713	N	519	-0-	-194	-0-	120	1	396	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	660	N	490	-0-	-170	-0-	89	1	399	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	117	1	1037	2	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	110	1	450	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	164	1	814	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	994	-0-	-602	-0-	143	1	839	2	Y	10	9	0	1	1	-0-
							1	4	11	9							
03	2294	X	1291	-0-	-1003	-0-	237	1	1032	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
04	2220	X	1328	-0-	-892	-0-	254	1	1056	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	2294	X	2236	-0-	-58	-0-	181	1	2027	2	Y	17	17	0			-0-
							9	4	19	9							
06	1320	X	1299	-0-	-21	-0-	150	1	1076	2	Y	65	65	0			-0-
							1	4	72	9							
07	1364	X	227	-0-	-1137	-0-	155	1	63	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
FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1971	-0-	-437	-0-	104	1	1732	2	Y	123	133	0			27
							135	9									
03	2883	X	2647	-0-	-236	-0-	187	1	2293	2	Y	152	146	0			33
							167	9									
04	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	260	1	2226	2	Y	153	146	0			40
							8	4	168	9							
05	2883	X	2698	-0-	-185	-0-	254	1	2270	2	Y	158	156	0			42
							174	9									
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	235	1	2370	2	Y	125	139	0			28
							1	4	138	9							
07	2759	X	2304	-0-	-455	-0-	224	1	1929	2	Y	136	139	0			25
							1	4	150	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	122	1	641	2	Y	156	183	0			35
							172	9									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	156	1	874	2	Y	203	200	0			38
							223	9									
04	1710	N	1149	-0-	-561	-0-	121	1	835	2	Y	175	170	0			43
							193	9									
05	1023	N	512	-0-	-511	-0-	54	1	317	2	Y	128	154	0			17
							141	9									
06	1200	N	725	-0-	-475	-0-	89	1	458	2	Y	162	143	0			36
							178	9									
07	1240	X	938	-0-	-302	-0-	103	1	605	2	Y	209	213	0			32
							230	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	23	-0-	-3729	-0-	20	1	3	9	Y	3	13	0			23
03	4154	X	103	-0-	-4051	-0-	96	1	7	9	Y	6	29	0			-0-
04	3720	X	241	-0-	-3479	-0-	237	1	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	3844	X	229	-0-	-3615	-0-	222	1	6	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1050	X	597	-0-	-453	-0-	159	1	432	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	233	1	392	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	5318	-0-	-1570	-0-	246	1	4739	2	Y	303	314	0			37
							333	9									
03	6448	X	5459	-0-	-989	-0-	250	1	4897	2	Y	284	296	0			25
							312	9									
04	6240	X	5776	-0-	-464	-0-	284	1	5145	2	Y	314	308	0			31
							2	4	345	9							
05	6448	X	5962	-0-	-486	-0-	401	1	5197	2	Y	331	333	0			29
							364	9									
06	5850	X	5608	-0-	-242	-0-	350	1	4933	2	Y	276	288	0			17
							21	4	304	9							
07	5983	X	5818	-0-	-165	-0-	425	1	5085	2	Y	280	261	0			36
							308	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	440	-0-	-2528	-0-	438	1	2	9	Y	2	14	0			23
03	3038	X	563	-0-	-2475	-0-	552	1	11	9	Y	10	33	0			-0-
04	2760	X	224	-0-	-2536	-0-	217	1	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	2852	X	223	-0-	-2629	-0-	222	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	900	X	218	-0-	-682	-0-	155	1	57	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	558	X	254	-0-	-304	-0-	194	1	52	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

02	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	264	1	2162	2	Y	237	240	0			23
							1	4	261	9							
03	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	306	1	2463	2	Y	240	236	0			27
							2	4	264	9							
04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	273	1	2425	2	Y	237	236	0			28
							4	4	261	9							
05	2945	N	2809	-0-	-136	-0-	290	1	2322	2	Y	179	181	0			26
							197	9									
06	2850	N	2547	-0-	-303	-0-	282	1	2097	2	Y	148	153	0			21
							5	4	163	9							
07	3038	N	2588	-0-	-450	-0-	306	1	2094	2	Y	171	174	0			18
							188	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	76	1	1886	2	Y	172	176	0			17
							1	4	189	9							
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	87	1	2138	2	Y	191	187	0			21
							2	4	210	9							
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	79	1	2077	2	Y	190	188	0			23
							4	4	209	9							
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	83	1	2253	2	Y	185	181	0			27
							204	9									
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	82	1	2165	2	Y	155	160	0			22
							5	4	171	9							
07	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	82	1	2165	2	Y	180	183	0			19
							198	9									

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

02	5796	X	4171	-0-	-1625	-0-	198	1	3804	2	Y	154	159	0			19
							169	9									
03	6417	X	5132	-0-	-1285	-0-	238	1	4715	2	Y	163	168	0			14
							179	9									
04	6030	X	5323	-0-	-707	-0-	268	1	4857	2	Y	178	174	0			18
							2	4	196	9							
05	4867	X	3606	-0-	-1261	-0-	254	1	3210	2	Y	129	136	0			11
							142	9									
06	4980	X	2980	-0-	-2000	-0-	190	1	2627	2	Y	138	140	0			9
							11	4	152	9							
07	5487	X	3053	-0-	-2434	-0-	223	1	2666	2	Y	149	139	0			19
							164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8760 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1156	-0-		-1560	-0-	227	1	834	2	Y	86	84	0			6
								95	9									
03	3007	X	1089	-0-		-1918	-0-	245	1	765	2	Y	72	73	0			5
								79	9									
04	2863	X	2863	-0-		-0-	-0-	334	1	2257	2	Y	247	231	0			21
								272	9									
05	3073	X	3073	-0-		-0-	-0-	327	1	2431	2	Y	286	296	0			11
								315	9									
06	3073	X	3073	-0-		-0-	-0-	401	1	2424	2	Y	225	229	0			7
								248	9									
07	3327	X	3327	-0-		-0-	-0-	207	1	2856	2	Y	239	226	0			20
								1	4	263	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3501	X	3501	-0-		-0-	-0-	160	1	2911	2	Y	390	388	0			5
								1	4	429	9							
03	3720	X	3557	-0-		-163	-0-	195	1	2966	2	Y	360	363	0			2
								396	9									
04	3600	X	3265	-0-		-335	-0-	242	1	2661	2	Y	323	322	0			3
								7	4	355	9							
05	3720	X	3326	-0-		-394	-0-	252	1	2677	2	Y	360	360	0			3
								1	4	396	9							
06	3600	X	3012	-0-		-588	-0-	246	1	2332	2	Y	380	379	0			4
								16	4	418	9							
07	3627	X	3166	-0-		-461	-0-	180	1	2599	2	Y	352	354	0			2
								387	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8820 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	1766	-0-		-2098	-0-	81	1	970	2	Y	650	664	0			10
								715	9									
03	4278	X	1897	-0-		-2381	-0-	44	1	1095	2	Y	688	686	0			12
								1	4	757	9							
04	4140	X	3155	-0-		-985	-0-	66	1	2253	2	Y	760	763	0			9
								836	9									
05	3738	X	3738	-0-		-0-	-0-	177	1	2758	2	Y	729	729	0			9
								1	4	802	9							
06	2295	X	2295	-0-		-0-	-0-	220	1	1464	2	Y	555	556	0			8
								611	9									
07	3255	X	2163	-0-		-1092	-0-	73	1	1408	2	Y	614	613	0			9
								7	4	675	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1633	N	1633	-0-		-0-	-0-	103	1	808	2	Y	656	670	0			10
								722	9									
03	1765	N	1765	-0-		-0-	-0-	48	1	942	2	Y	704	702	0			12
								1	4	774	9							
04	2831	N	2831	-0-		-0-	-0-	68	1	1992	2	Y	701	704	0			9
								771	9									
05	3100	N	3301	-0-		201	201	182	1	2367	2	Y	683	683	0			9
								1	4	751	9							
06	3000	N	2931	-0-		-69	132	169	1	2008	2	Y	685	685	0			9
								754	9									
07	2914	X	2389	-0-		-525	-0-	70	1	1695	2	Y	559	560	0			8
								9	4	615	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	276	1	2125	2	Y	292	292	0			29
							321	9									
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	296	1	2361	2	Y	306	311	0			24
							1	4	337	9							
04	3270	X	2761	-0-	-509	-0-	297	1	2113	2	Y	302	298	0			28
							19	4	332	9							
05	3379	X	3139	-0-	-240	-0-	307	1	2471	2	Y	328	330	0			26
							361	9									
06	3270	X	2751	-0-	-519	-0-	289	1	2114	2	Y	292	291	0			27
							27	4	321	9							
07	3007	X	2806	-0-	-201	-0-	285	1	2172	2	Y	317	308	0			36
							349	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8110 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
02	5124	X	1759	-0-	-3365	-0-	181	1	1431	2	Y	134	135	0			9
							147	9									
03	5673	X	5452	-0-	-221	-0-	311	1	4698	2	Y	403	387	0			25
							443	9									
04	5490	X	5320	-0-	-170	-0-	362	1	4465	2	Y	448	435	0			38
							493	9									
05	3968	X	3942	-0-	-26	-0-	340	1	3222	2	Y	345	370	0			13
							380	9									
06	5280	X	2425	-0-	-2855	-0-	372	1	1878	2	Y	159	167	0			5
							175	9									
07	5487	X	1292	-0-	-4195	-0-	205	1	1002	2	Y	77	75	0			7
							85	9									

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	873	-0-	-1591	-0-	153	1	668	2	Y	47	46	0			6
							52	9									
03	2170	X	425	-0-	-1745	-0-	150	1	257	2	Y	16	21	0			1
							18	9									
04	750	X	505	-0-	-245	-0-	187	1	296	2	Y	20	19	0			2
							22	9									
05	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	362	1	1998	2	Y	145	134	0			13
							160	9									
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	340	1	2125	2	Y	142	146	0			9
							9	4	156	9							
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	324	1	2134	2	Y	142	133	0			18
							156	9									

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	148	1	1923	2	Y	204	213	0			25
							224	9									
03	2945	X	2469	-0-	-476	-0-	169	1	2079	2	Y	201	208	0			18
							221	9									
04	2850	X	2784	-0-	-66	-0-	192	1	2341	2	Y	227	222	0			23
							1	4	250	9							
05	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	262	1	2311	2	Y	197	203	0			17
							217	9									
06	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	237	1	2240	2	Y	209	213	0			13
							10	4	230	9							
07	2883	X	2846	-0-	-37	-0-	276	1	2347	2	Y	203	190	0			26
							223	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	123	1	519	2	Y	63	63	0			9
							69	9									
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	174	1	646	2	Y	56	50	0			15
							62	9									
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	167	1	788	2	Y	83	85	0			13
							1	4	91	9							
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	173	1	903	2	Y	83	78	0			18
							1	4	91	9							
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	155	1	811	2	Y	92	89	0			21
							1	4	101	9							
07	1085	X	938	-0-	-147	-0-	163	1	707	2	Y	61	63	0			19
							1	4	67	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	X	123	-0-	-1193	-0-	5	1	101	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	86	1	635	2	Y	98	94	0			5
							3	4	108	9							
04	776	X	776	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	Y	92	89	0			8
							2	4	101	9							
05	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	143	1	1122	2	Y	160	155	0			13
							44	4	176	9							
06	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	128	1	929	2	Y	137	139	0			11
							34	4	151	9							
07	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	188	1	884	2	Y	126	121	0			16
							6	4	139	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	1053	-0-	-207	-0-	109	1	824	2	Y	108	112	0			16
							1	4	119	9							
03	1395	X	1128	-0-	-267	-0-	105	1	914	2	Y	98	87	0			27
							1	4	108	9							
04	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	96	1	895	2	Y	131	137	0			21
							1	4	144	9							
05	1178	X	1097	-0-	-81	-0-	96	1	871	2	Y	117	113	0			25
							1	4	129	9							
06	1140	X	1092	-0-	-48	-0-	84	1	890	2	Y	106	107	0			24
							1	4	117	9							
07	1178	N	950	-0-	-228	-0-	102	1	759	2	Y	80	79	0			25
							1	4	88	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	128	1	879	2	Y	96	101	0			14
							1	4	106	9							
03	1240	X	1212	-0-	-28	-0-	128	1	969	2	Y	104	90	0			28
							1	4	114	9							
04	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	113	1	966	2	Y	134	140	0			22
							1	4	147	9							
05	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	116	1	1114	2	Y	111	109	0			24
							1	4	122	9							
06	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	102	1	1115	2	Y	122	118	0			28
							1	4	134	9							
07	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	118	1	952	2	Y	85	86	0			27
							2	4	94	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

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

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

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

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	105	1	713	2	Y	89	93	0			13
							1	4	98	9							
03	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	98	1	837	2	Y	78	70	0			21
							1	4	86	9							
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	87	1	858	2	Y	131	131	0			21
							1	4	144	9							
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	86	1	910	2	Y	119	114	0			26
							1	4	131	9							
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	73	1	877	2	Y	120	118	0			28
							1	4	132	9							
07	1116	N	957	-0-	-159	-0-	93	1	804	2	Y	54	65	0			17
							1	4	59	9							

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	836	-0-	-88	-0-	148	1	516	2	Y	156	160	0			26
							172	9									
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	183	1	564	2	Y	206	203	0			29
							227	9									
04	960	N	731	-0-	-229	-0-	131	1	402	2	Y	153	159	0			23
							30	4	168	9							
05	930	N	846	-0-	-84	-0-	167	1	539	2	Y	126	130	0			19
							1	4	139	9							
06	930	N	661	-0-	-269	-0-	184	1	339	2	Y	116	112	0			23
							10	4	128	9							
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	230	1	605	2	Y	151	120	0			54
							1	4	166	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	2458	-0-	-1154	-0-	26	1	2374	2	Y	53	51	0			17
							58	9									
03	3999	X	2057	-0-	-1942	-0-	57	1	1955	2	Y	41	49	0			9
							45	9									
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	30	1	3170	2	Y	111	97	0			23
							1	4	122	9							
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	55	1	2993	2	Y	99	98	0			24
							109	9									
06	2640	X	2593	-0-	-47	-0-	22	1	2497	2	Y	67	67	0			24
							74	9									
07	3441	X	2611	-0-	-830	-0-	22	1	2544	2	Y	41	56	0			9
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	155	1	2386	2	Y	106	106	0			13
							117	9									
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	179	1	2789	2	Y	109	112	0			10
							120	9									
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	197	1	2909	2	Y	119	117	0			12
							1	4	131	9							
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	271	1	2956	2	Y	131	132	0			11
							144	9									
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	247	1	2914	2	Y	114	118	0			7
							12	4	125	9							
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	300	1	3098	2	Y	129	120	0			16
							142	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

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

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

02	1680	X	1174	-0-	-506	-0-	131	1	940	2	Y	93	95	0			14
							1	4	102	9							
03	1860	X	1186	-0-	-674	-0-	128	1	963	2	Y	85	76	0			23
							1	4	94	9							
04	1800	X	1180	-0-	-620	-0-	115	1	947	2	Y	106	112	0			17
							1	4	117	9							
05	1457	X	1235	-0-	-222	-0-	116	1	986	2	Y	120	111	0			26
							1	4	132	9							
06	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	117	1	1058	2	Y	136	131	0			31
							1	4	150	9							
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	133	1	1085	2	Y	95	96	0			30
							2	4	105	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	252	1	1464	2	Y	608	589	0			21
							669	9									
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	278	1	1539	2	Y	645	657	0			9
							1	4	710	9							
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	181	1	1541	2	Y	579	565	0	12	1	11
							637	9									
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	193	1	1458	2	Y	535	509	0	22	1	15
							589	9									
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	192	1	1613	2	Y	587	581	0			21
							646	9									
07	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	369	1	2052	2	Y	466	477	0			10
							2	4	513	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2009	-0-	-231	-0-	221	1	1243	2	Y	495	483	0			17
							545	9									
03	2480	X	1989	-0-	-491	-0-	251	1	1200	2	Y	488	498	0			7
							1	4	537	9							
04	2400	X	1923	-0-	-477	-0-	192	1	1236	2	Y	450	439	0	9	1	9
							495	9									
05	2480	X	1985	-0-	-495	-0-	220	1	1237	2	Y	480	456	0	20	1	13
							528	9									
06	2340	X	1978	-0-	-362	-0-	174	1	1332	2	Y	429	427	0			15
							472	9									
07	2046	X	1903	-0-	-143	-0-	225	1	1394	2	Y	257	266	0			6
							1	4	283	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7954 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
02	4452	X	1138	-0-	-3314	-0-	253	1	698	2	Y	170	171	0			11
							187	9									
03	4433	X	3406	-0-	-1027	-0-	285	1	2438	2	Y	621	593	0			39
							683	9									
04	4290	X	1712	-0-	-2578	-0-	148	1	1179	2	Y	350	360	0			29
							385	9									
05	4433	X	1660	-0-	-2773	-0-	361	1	962	2	Y	306	324	0			11
							337	9									
06	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	406	1	5441	2	Y	780	766	0			25
							858	9									
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	251	1	4803	2	Y	211	218	0			18
							1	4	232	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8825 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2247	-0-	-469	-0-	100	1	1061	2	Y	987	992	0			16
							1086	9									
03	3007	X	1926	-0-	-1081	-0-	47	1	953	2	Y	841	842	0			15
							1	4	925	9							
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	65	1	1917	2	Y	928	932	0			11
							1021	9									
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	140	1	2258	2	Y	708	710	0			9
							1	4	779	9							
06	2400	X	2226	-0-	-174	-0-	144	1	1429	2	Y	594	595	0			8
							653	9									
07	3100	X	2238	-0-	-862	-0-	63	1	1486	2	Y	619	618	0			9
							8	4	681	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8746 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1900	-0-	-200	-0-	103	1	982	2	Y	741	752	0			12
							815	9									
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	58	1	949	2	Y	689	689	0			12
							1	4	758	9							
04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	71	1	1825	2	Y	827	829	0			10
							910	9									
05	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	139	1	2035	2	Y	803	803	0			10
							1	4	883	9							
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	158	1	1464	2	Y	796	795	0			11
							876	9									
07	2914	X	2913	-0-	-1	-0-	74	1	1770	2	Y	964	961	0			14
							9	4	1060	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8279 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
02	2212	X	1363	-0-		-849	-0-	84	1	743	2	Y	487	498	0			8
								536	9									
03	2449	X	1220	-0-		-1229	-0-	38	1	717	2	Y	422	423	0			7
								1	4	464	9							
04	2370	X	1498	-0-		-872	-0-	46	1	1078	2	Y	340	343	0			4
								374	9									
05	1694	X	1694	-0-		-0-	-0-	104	1	1238	2	Y	319	319	0			4
								1	4	351	9							
06	1470	X	1378	-0-		-92	-0-	131	1	897	2	Y	318	318	0			4
								350	9									
07	1550	N	1349	-0-		-201	-0-	44	1	934	2	Y	333	332	0			5
								5	4	366	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8051 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
02	3948	X	3001	-0-		-947	-0-	243	1	1943	2	Y	741	736	0			48
								815	9									
03	4371	X	3297	-0-		-1074	-0-	223	1	2217	2	Y	779	778	0			49
								857	9									
04	4800	X	1496	-0-		-3304	-0-	251	1	858	2	Y	352	371	0			30
								387	9									
05	4960	X	3085	-0-		-1875	-0-	241	1	1919	2	Y	841	840	0			31
								925	9									
06	4800	X	2746	-0-		-2054	-0-	256	1	1977	2	Y	466	482	0			15
								513	9									
07	3317	X	2043	-0-		-1274	-0-	128	1	1622	2	Y	266	258	0			23
								293	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1987	X	1987	-0-		-0-	-0-	140	1	1329	2	Y	471	378	0			94
								518	9									
03	3296	X	3296	-0-		-0-	-0-	209	1	2907	2	Y	164	209	0			49
								180	9									
04	2549	X	2549	-0-		-0-	-0-	156	1	2226	2	Y	134	130	0			53
								20	4	147	9							
05	2998	X	2998	-0-		-0-	-0-	149	1	2652	2	Y	178	180	0			51
								1	4	196	9							
06	3180	X	1828	-0-		-1352	-0-	95	1	1621	2	Y	100	117	0			34
								2	4	110	9							
07	3286	X	2182	-0-		-1104	-0-	79	1	1882	2	Y	201	167	0			68
								221	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	39	-0-		-2229	-0-	39	1			Y	-0-	1	0			-0-
03	651	X	159	-0-		-492	-0-	125	1	31	2	Y	3	2	0			1
								3	9									
04	570	X	541	-0-		-29	-0-	161	1	344	2	Y	30	19	0			12
								3	4	33	9							
05	558	X	109	-0-		-449	-0-	104	1	5	2	Y	-0-	12	0			-0-
06	218	X	218	-0-		-0-	-0-	188	1	27	2	Y	3	2	0			1
								3	9									
07	827	X	827	-0-		-0-	-0-	287	1	511	2	Y	26	18	0			9
								29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7945 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
02	7112	X	4910	-0-	-2202	-0-	192	1	3936	2	Y	711	692	0			46
							782	9									
03	7874	X	3238	-0-	-4636	-0-	218	1	2552	2	Y	425	444	0			27
							468	9									
04	6990	X	882	-0-	-6108	-0-	144	1	608	2	Y	118	135	0			10
							130	9									
05	7223	X	2826	-0-	-4397	-0-	258	1	2091	2	Y	434	428	0			16
							477	9									
06	5370	X	4325	-0-	-1045	-0-	302	1	3364	2	Y	599	596	0			19
							659	9									
07	5425	X	3411	-0-	-2014	-0-	137	1	2793	2	Y	436	418	0			37
							1	4	480	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8716 - 15987

02	5068	X	327	-0-	-4741	-0-	327	1			Y	-0-	4	0			-0-
03	5270	X	808	-0-	-4462	-0-	348	1	390	2	Y	64	60	0			4
							70	9									
04	4470	X	3960	-0-	-510	-0-	377	1	3180	2	Y	366	339	0			31
							403	9									
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	347	1	3709	2	Y	439	454	0			16
							483	9									
06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	378	1	3442	2	Y	542	541	0			17
							596	9									
07	4092	X	3590	-0-	-502	-0-	186	1	2865	2	Y	489	464	0			42
							1	4	538	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8512 - 14588

02	1932	X	1333	-0-	-599	-0-	280	1	946	2	Y	97	92	0			6
							107	9									
03	2139	X	668	-0-	-1471	-0-	194	1	429	2	Y	41	44	0			3
							45	9									
04	2070	X	252	-0-	-1818	-0-	250	1	2	2	Y	-0-	3	0			-0-
05	1488	X	237	-0-	-1251	-0-	233	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	333	-0-	-1107	-0-	256	1	70	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	241	1	13	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8775 - 15885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1723	-0-		-937	-0-	92	1	920	2	Y	646	648	0			10
								711	9									
03	2945	X	1719	-0-		-1226	-0-	50	1	973	2	Y	632	631	0			11
								1	4	695	9							
04	2850	X	1185	-0-		-1665	-0-	57	1	724	2	Y	367	374	0			4
								404	9									
05	1922	X	1397	-0-		-525	-0-	149	1	859	2	Y	354	354	0			4
								389	9									
06	1860	X	1581	-0-		-279	-0-	154	1	878	2	Y	499	496	0			7
								549	9									
07	2437	N	2437	-0-		-0-	-0-	73	1	1675	2	Y	618	616	0			9
								9	4	680	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8588 - 14829

02	6384	X	4586	-0-		-1798	-0-	196	1	4046	2	Y	313	308	0			20
								344	9									
03	6851	X	6797	-0-		-54	-0-	241	1	6079	2	Y	434	427	0			27
								477	9									
04	7260	X	6298	-0-		-962	-0-	285	1	5508	2	Y	459	447	0			39
								505	9									
05	7502	X	6397	-0-		-1105	-0-	282	1	5570	2	Y	495	516	0			18
								545	9									
06	7260	X	6246	-0-		-1014	-0-	335	1	5485	2	Y	387	393	0			12
								426	9									
07	6789	X	5097	-0-		-1692	-0-	182	1	4593	2	Y	292	279	0			25
								1	4	321	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8002 - 11572

02	2100	X	760	-0-		-1340	-0-	123	1	542	2	Y	85	75	0	11	1	2
								1	4	94	9							
03	2325	X	1939	-0-		-386	-0-	238	1	1495	2	Y	187	185	0			4
								206	9									
04	1890	X	482	-0-		-1408	-0-	272	1	170	2	Y	36	39	0			1
								40	9									
05	1953	X	784	-0-		-1169	-0-	235	1	472	2	Y	68	69	0			-0-
								2	4	75	9							
06	2160	X	2160	-0-		-0-	-0-	304	1	1658	2	Y	178	177	0			1
								2	4	196	9							
07	1953	X	913	-0-		-1040	-0-	157	1	692	2	Y	57	58	0			-0-
								1	4	63	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

02	7112	X	39	-0-		-7073	-0-	39	1			Y	-0-					-0-
03	7874	X	-0-	-0-		-7874	-0-					Y	-0-					-0-
04	5010	X	-0-	-0-		-5010	-0-					Y	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-		-3875	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-		-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8510 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	3554	-0-	-1738	-0-	246	1	2824	2	Y	440	425	0			29
							484	9									
03	5704	X	4722	-0-	-982	-0-	205	1	3902	2	Y	559	553	0			35
							615	9									
04	4590	X	4407	-0-	-183	-0-	227	1	3530	2	Y	591	576	0			50
							650	9									
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	232	1	3972	2	Y	710	734	0			26
							781	9									
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	307	1	3861	2	Y	466	477	0			15
							513	9									
07	4712	X	3740	-0-	-972	-0-	206	1	3147	2	Y	351	336	0			30
							1	4	386	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8550 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	208	1	5846	2	Y	526	518	0			34
							579	9									
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	205	1	4751	2	Y	353	365	0			22
							388	9									
04	6150	X	4174	-0-	-1976	-0-	229	1	3602	2	Y	312	308	0			26
							343	9									
05	6510	X	2935	-0-	-3575	-0-	210	1	2472	2	Y	230	247	0			9
							253	9									
06	6300	X	3340	-0-	-2960	-0-	261	1	2849	2	Y	209	211	0			7
							230	9									
07	7347	X	2419	-0-	-4928	-0-	207	1	2061	2	Y	136	131	0			12
							1	4	150	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8167 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1880	-0-	-248	-0-	148	1	1561	2	Y	152	152	0			3
							4	4	167	9							
03	2294	X	2179	-0-	-115	-0-	189	1	1473	2	Y	469	459	0			13
							1	4	516	9							
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	135	1	2155	2	Y	917	913	0			17
							6	4	1009	9							
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	196	1	1621	2	Y	657	661	0			13
							2	4	723	9							
06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	202	1	1785	2	Y	415	417	0			11
							3	4	457	9							
07	3410	X	1961	-0-	-1449	-0-	184	1	1429	2	Y	313	308	0			16
							4	4	344	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4670	-0-	-370	-0-	234	1	4023	2	Y	375	357	0			24
							413	9									
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	319	1	5371	2	Y	269	276	0			17
							296	9									
04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	371	1	4976	2	Y	302	294	0			25
							332	9									
05	5177	X	4952	-0-	-225	-0-	359	1	4286	2	Y	279	294	0			10
							307	9									
06	5790	X	3842	-0-	-1948	-0-	424	1	3234	2	Y	167	172	0			5
							184	9									
07	5983	X	2903	-0-	-3080	-0-	252	1	2521	2	Y	117	112	0			10
							1	4	129	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8446 - 14668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	269	1	5956	2	Y	728	698	0			47
							801	9									
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	345	1	3839	2	Y	273	303	0			17
							300	9									
04	5400	X	4181	-0-	-1219	-0-	392	1	3502	2	Y	261	256	0			22
							287	9									
05	6169	X	2771	-0-	-3398	-0-	372	1	2205	2	Y	176	191	0			7
							194	9									
06	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	473	1	2513	2	Y	4672	4532	0			147
							5139	9									
07	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	293	1	2914	2	Y	5066	4780	0			433
							1	4	5573	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	299	1	3166	2	Y	562	580	0			84
							3	4	618	9							
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	222	1	3283	2	Y	509	454	0			139
							2	4	560	9							
04	3990	X	3191	-0-	-799	-0-	161	1	2545	2	Y	438	506	0			71
							3	4	482	9							
05	4526	X	3154	-0-	-1372	-0-	147	1	2596	2	Y	372	363	0			80
							2	4	409	9							
06	4380	X	2866	-0-	-1514	-0-	115	1	2331	2	Y	379	372	0			87
							3	4	417	9							
07	4278	X	2867	-0-	-1411	-0-	138	1	2397	2	Y	298	291	0			94
							4	4	328	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8946 - 16867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1479	-0-	-145	-0-	70	1	691	2	Y	653	668	0			10
							718	9									
03	1798	X	1498	-0-	-300	-0-	37	1	646	2	Y	740	737	0			13
							1	4	814	9							
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	46	1	1086	2	Y	743	747	0			9
							817	9									
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	111	1	1472	2	Y	613	614	0			8
							1	4	674	9							
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	128	1	1158	2	Y	664	663	0			9
							730	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	56	1	1391	2	Y	799	797	0			11
							7	4	879	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8990 - 16226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	2806	-0-	-2682	-0-	304	1	1879	2	Y	566	554	0			37
							623	9									
03	5580	X	1764	-0-	-3816	-0-	313	1	1112	2	Y	308	326	0			19
							339	9									
04	4080	X	3489	-0-	-591	-0-	356	1	2437	2	Y	633	599	0			53
							696	9									
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	386	1	3116	2	Y	744	769	0			28
							818	9									
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	434	1	2969	2	Y	559	569	0			18
							615	9									
07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	245	1	4113	2	Y	698	656	0			60
							1	4	768	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	367	1	2475	2	Y	718	634	0			121
							1	4	790	9							
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	459	1	3567	2	Y	539	585	0			75
							2	4	593	9							
04	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	320	1	2297	2	Y	131	186	0			20
							173	4	144	9							
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	342	1	2286	2	Y	200	190	0			30
							6	4	220	9							
06	2550	X	2098	-0-	-452	-0-	311	1	1549	2	Y	176	172	0			34
							44	4	194	9							
07	4619	X	4106	-0-	-513	-0-	479	1	3393	2	Y	210	169	0			75
							3	4	231	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8207 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
02	4424	X	4344	-0-	-80	-0-	190	1	3630	2	Y	476	457	0			31
							524	9									
03	4898	X	4730	-0-	-168	-0-	194	1	3925	2	Y	555	551	0			35
							611	9									
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	208	1	3903	2	Y	643	624	0			54
							707	9									
05	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	232	1	4530	2	Y	939	958	0			35
							1033	9									
06	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	317	1	4435	2	Y	727	739	0			23
							800	9									
07	4991	X	4058	-0-	-933	-0-	162	1	3350	2	Y	495	476	0			42
							1	4	545	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8953 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	250	1	2012	2	Y	449	442	0			28
							2	4	494	9							
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	207	1	2046	2	Y	334	350	0			12
							11	4	367	9							
04	2760	X	1836	-0-	-924	-0-	207	1	1351	2	Y	253	253	0			12
							278	9									
05	3069	X	1933	-0-	-1136	-0-	197	1	1488	2	Y	225	228	0			9
							248	9									
06	2970	X	2403	-0-	-567	-0-	229	1	1885	2	Y	263	261	0			11
							289	9									
07	3069	X	2368	-0-	-701	-0-	268	1	1823	2	Y	246	248	0			9
							6	4	271	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8430 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	286	1	1796	2	Y	240	225	0			16
							264	9									
03	1271	X	466	-0-	-805	-0-	345	1	107	2	Y	13	28	0			1
							14	9									
04	1230	X	385	-0-	-845	-0-	385	1			Y	-0-	1	0			-0-
05	2604	X	706	-0-	-1898	-0-	389	1	271	2	Y	42	40	0			2
							46	9									
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	447	1	2085	2	Y	252	246	0			8
							277	9									
07	3100	N	3227	-0-	127	127	207	1	2764	2	Y	232	220	0			20
							1	4	255	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9234 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	493	-0-	-1943	-0-	117	1	245	2	Y	119	122	0			7
							131	9									
03	2697	X	1635	-0-	-1062	-0-	198	1	938	2	Y	449	440	0			16
							5	4	494	9							
04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	180	1	1011	2	Y	553	544	0			25
							608	9									
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	181	1	1429	2	Y	510	514	0			21
							561	9									
06	1590	X	872	-0-	-718	-0-	107	1	449	2	Y	287	296	0			12
							316	9									
07	1860	N	748	-0-	-1112	-0-	158	1	404	2	Y	168	174	0			6
							1	4	185	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8863 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	262	1	1335	2	Y	524	501	0			32
							2	4	576	9							
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	277	1	3104	2	Y	657	665	0			24
							17	4	723	9							
04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	193	1	1243	2	Y	271	283	0			12
							298	9									
05	2418	X	1035	-0-	-1383	-0-	158	1	734	2	Y	130	137	0			5
							143	9									
06	3660	X	2233	-0-	-1427	-0-	244	1	1688	2	Y	274	268	0			11
							301	9									
07	4123	X	1374	-0-	-2749	-0-	230	1	972	2	Y	154	159	0			6
							3	4	169	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2866	-0-	-578	-0-	138	1	2109	2	Y	557	557	0			11
							6	4	613	9							
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	166	1	3057	2	Y	739	730	0			20
							3	4	813	9							
04	3510	X	3425	-0-	-85	-0-	111	1	2566	2	Y	674	681	0			13
							7	4	741	9							
05	3348	X	3021	-0-	-327	-0-	196	1	2274	2	Y	499	502	0			10
							2	4	549	9							
06	3900	X	3362	-0-	-538	-0-	166	1	2708	2	Y	440	438	0			12
							4	4	484	9							
07	4030	X	2720	-0-	-1310	-0-	158	1	2112	2	Y	404	395	0			21
							6	4	444	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	222	1	949	2	Y	105	102	0			7
							116	9									
03	899	N	746	-0-	-153	-0-	99	1	617	2	Y	26	28	0			5
							1	4	29	9							
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	200	1	1327	2	Y	44	47	0			2
							48	9									
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	227	1	1451	2	Y	138	133	0			7
							152	9									
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	133	1	1596	2	Y	122	122	0			7
							134	9									
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	36	1	1793	2	Y	104	106	0			5
							1	4	114	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1212	-0-	-888	-0-	7	1	1110	2	Y	86	88	0			9
							95	9									
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	18	1	3444	2	Y	278	269	0			18
							306	9									
04	3090	X	3030	-0-	-60	-0-	16	1	2778	2	Y	214	219	0			13
							1	4	235	9							
05	3193	X	2198	-0-	-995	-0-	13	1	2010	2	Y	159	164	0			8
							175	9									
06	3540	X	1130	-0-	-2410	-0-	6	1	1051	2	Y	66	70	0			4
							73	9									
07	3782	X	2004	-0-	-1778	-0-	12	1	1870	2	Y	111	108	0			7
							122	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3408	-0-	-652	-0-	41	1	3086	2	Y	255	252	0			28
							281	9									
03	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	69	1	4710	2	Y	403	405	0			26
							443	9									
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	73	1	4008	2	Y	328	334	0			20
							2	4	361	9							
05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	71	1	4341	2	Y	365	366	0			19
							402	9									
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	73	1	4709	2	Y	369	365	0			23
							406	9									
07	5208	X	5086	-0-	-122	-0-	75	1	4749	2	Y	238	247	0			14
							262	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	3393	-0-	-2795	-0-	113	1	2866	2	Y	376	387	0			41
							414	9									
03	6851	X	5221	-0-	-1630	-0-	259	1	4318	2	Y	585	588	0			38
							644	9									
04	5850	X	4982	-0-	-868	-0-	318	1	4081	2	Y	528	534	0			32
							2	4	581	9							
05	5983	X	4919	-0-	-1064	-0-	287	1	4040	2	Y	538	542	0			28
							592	9									
06	5790	X	4623	-0-	-1167	-0-	280	1	3661	2	Y	620	610	0			38
							682	9									
07	5208	X	4342	-0-	-866	-0-	286	1	3341	2	Y	650	649	0			39
							715	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	682	-0-	-130	-0-	11	1	504	2	Y	152	149	0			9
							167	9									
03	1023	N	366	-0-	-657	-0-	9	1	281	2	Y	69	77	0			1
							76	9									
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	16	1	494	2	Y	99	94	0			6
							6	4	109	9							
05	3100	N	4279	-0-	1179	1179	4	1	3351	2	Y	840	806	0			40
							924	9									
06	1629	N	450	-0-	-1179	-0-	299	2	2	4	Y	135	167	0			8
							149	9									
07	744	X	495	-0-	-249	-0-	356	2	139	9	Y	126	127	0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

02	3164	X	2148	-0-	-1016	-0-	13	1	2011	2	Y	113	112	0			12
							124	9									
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	20	1	3910	2	Y	229	226	0			15
							252	9									
04	3750	X	2647	-0-	-1103	-0-	15	1	2479	2	Y	138	145	0			8
							1	4	152	9							
05	3875	X	1873	-0-	-2002	-0-	11	1	1751	2	Y	101	104	0			5
							111	9									
06	4050	X	2346	-0-	-1704	-0-	13	1	2197	2	Y	124	121	0			8
							136	9									
07	4185	X	4009	-0-	-176	-0-	23	1	3757	2	Y	208	204	0			12
							229	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	105	1	571	2	Y	66	64	0			7
							73	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	159	1	651	2	Y	77	79	0			5
							85	9									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	144	1	620	2	Y	70	71	0			4
							77	9									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	123	1	727	2	Y	85	85	0			4
							94	9									
06	870	N	788	-0-	-82	-0-	121	1	591	2	Y	69	69	0			4
							76	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	139	1	732	2	Y	91	90	0			5
							100	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	2914	-0-	-1482	-0-	69	1	2666	2	Y	163	161	0			18
							179	9									
03	4495	X	4045	-0-	-450	-0-	129	1	3663	2	Y	230	233	0			15
							253	9									
04	3990	X	3200	-0-	-790	-0-	122	1	2887	2	Y	173	178	0			10
							1	4	190	9							
05	3751	X	3196	-0-	-555	-0-	123	1	2877	2	Y	178	179	0			9
							196	9									
06	3900	X	3233	-0-	-667	-0-	123	1	2911	2	Y	181	179	0			11
							199	9									
07	4030	X	3785	-0-	-245	-0-	129	1	3429	2	Y	206	205	0			12
							227	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

02	2884	X	2351	-0-	-533	-0-	195	1	1913	2	Y	221	217	0			24
							243	9									
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	234	1	2739	2	Y	328	331	0			21
							361	9									
04	3090	X	2806	-0-	-284	-0-	208	1	2307	2	Y	264	269	0			16
							1	4	290	9							
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	178	1	2809	2	Y	328	327	0			17
							361	9									
06	3240	X	2883	-0-	-357	-0-	163	1	2411	2	Y	281	281	0			17
							309	9									
07	3348	X	2952	-0-	-396	-0-	169	1	2449	2	Y	304	303	0			18
							334	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009

02	3696	X	2978	-0-	-718	-0-	48	1	2620	2	Y	282	279	0			31
							310	9									
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	66	1	3659	2	Y	425	429	0			27
							468	9									
04	3870	X	3564	-0-	-306	-0-	64	1	3116	2	Y	347	353	0			21
							2	4	382	9							
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	65	1	3349	2	Y	384	385	0			20
							422	9									
06	3960	X	3514	-0-	-446	-0-	58	1	3068	2	Y	353	351	0			22
							388	9									
07	4185	X	3691	-0-	-494	-0-	61	1	3201	2	Y	390	389	0			23
							429	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1099	N	1099	-0-		-0-	-0-	79	1	829	2	Y	174	171	0			19
								191	9									
03	1160	N	1160	-0-		-0-	-0-	119	1	840	2	Y	183	190	0			12
								201	9									
04	1170	N	1106	-0-		-64	-0-	111	1	810	2	Y	168	170	0			10
								185	9									
05	1263	N	1263	-0-		-0-	-0-	121	1	924	2	Y	198	198	0			10
								218	9									
06	1110	N	979	-0-		-131	-0-	108	1	705	2	Y	151	152	0			9
								166	9									
07	1209	X	914	-0-		-295	-0-	162	1	601	2	Y	137	138	0			8
								151	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3249	-0-		-167	-0-	19	1	3008	2	Y	202	195	0			22
								222	9									
03	3937	X	3232	-0-		-705	-0-	15	1	2989	2	Y	207	216	0			13
								228	9									
04	3810	X	2968	-0-		-842	-0-	16	1	2750	2	Y	183	185	0			11
								1	4	201	9							
05	3937	X	3804	-0-		-133	-0-	22	1	3518	2	Y	240	239	0			12
								264	9									
06	3480	X	2418	-0-		-1062	-0-	13	1	2237	2	Y	153	156	0			9
								168	9									
07	3596	X	-0-	-0-		-3596	-0-					Y	-0-	9	0			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8596	X	8307	-0-		-289	-0-	73	1	7689	2	Y	495	484	0			54
								545	9									
03	10363	X	10363	-0-		-0-	-0-	96	1	9568	2	Y	635	648	0			41
								699	9									
04	9469	X	9469	-0-		-0-	-0-	98	1	8755	2	Y	556	563	0			34
								4	4	612	9							
05	9269	X	8588	-0-		-681	-0-	94	1	7925	2	Y	517	524	0			27
								569	9									
06	9210	X	7149	-0-		-2061	-0-	103	1	6573	2	Y	430	431	0			26
								473	9									
07	10354	X	9149	-0-		-1205	-0-	167	1	8343	2	Y	581	572	0			35
								639	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	336	-0-		-0-	-0-	60	1	243	2	Y	30	28	0			3
								33	9									
03	310	N	240	-0-		-70	-0-	91	1	130	2	Y	17	19	0			1
								19	9									
04	240	N	239	-0-		-1	-0-	90	1	131	2	Y	16	16	0			1
								18	9									
05	372	N	254	-0-		-118	-0-	82	1	151	2	Y	19	19	0			1
								21	9									
06	306	N	306	-0-		-0-	-0-	75	1	202	2	Y	26	25	0			2
								29	9									
07	269	N	269	-0-		-0-	-0-	83	1	163	2	Y	21	22	0			1
								23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	69	-0-	-2423	-0-	65	2	4	9	Y	4	19	0	-0-
03	3286	X	2	-0-	-3284	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
04	3180	X	253	-0-	-2927	-0-	1	1	234	2	Y	16	15	0	1
							18	9							
05	3286	X	2707	-0-	-579	-0-	16	1	2498	2	Y	175	167	0	9
							193	9							
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	16	1	2784	2	Y	196	193	0	12
							216	9							
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	22	1	3448	2	Y	232	230	0	14
							255	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	26	1	4111	2	Y	243	230	0	26
							267	9							
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	19	1	3750	2	Y	230	241	0	15
							253	9							
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	19	1	3230	2	Y	188	192	0	11
							2	4	207	9					
05	3627	X	2912	-0-	-715	-0-	17	1	2716	2	Y	163	166	0	8
							179	9							
06	3510	X	2667	-0-	-843	-0-	15	1	2473	2	Y	163	161	0	10
							179	9							
07	4247	X	3337	-0-	-910	-0-	19	1	3053	2	Y	241	237	0	14
							265	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8354 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	EOM BALANCE
02	7616	X	5559	-0-	-2057	-0-	204	1	4923	2	Y	393	382	0	26
							432	9							
03	8432	X	6016	-0-	-2416	-0-	218	1	5333	2	Y	423	422	0	27
							465	9							
04	8160	X	3621	-0-	-4539	-0-	278	1	3116	2	Y	206	216	0	17
							227	9							
05	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	352	1	5856	2	Y	405	407	0	15
							446	9							
06	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	412	1	6034	2	Y	394	397	0	12
							433	9							
07	6169	X	4692	-0-	-1477	-0-	225	1	4212	2	Y	231	223	0	20
							1	4	254	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8465 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	EOM BALANCE
02	4004	X	3315	-0-	-689	-0-	232	1	2695	2	Y	353	342	0	23
							388	9							
03	4433	X	2953	-0-	-1480	-0-	289	1	2592	2	Y	65	84	0	4
							72	9							
04	3990	X	2811	-0-	-1179	-0-	327	1	2376	2	Y	98	94	0	8
							108	9							
05	3844	X	3576	-0-	-268	-0-	341	1	3137	2	Y	89	94	0	3
							98	9							
06	3540	X	3505	-0-	-35	-0-	422	1	2966	2	Y	106	106	0	3
							117	9							
07	3658	X	2919	-0-	-739	-0-	248	1	2574	2	Y	87	83	0	7
							1	4	96	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8440 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
02	1372	N	879	-0-	-493	-0-	242	1	541	2	Y	87	83	0			6
							96	9									
03	1581	N	1116	-0-	-465	-0-	319	1	689	2	Y	98	98	0			6
							108	9									
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	380	1	1117	2	Y	108	105	0			9
							119	9									
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	395	1	785	2	Y	93	99	0			3
							102	9									
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	501	1	780	2	Y	78	79	0			2
							86	9									
07	1674	X	1402	-0-	-272	-0-	289	1	1034	2	Y	72	68	0			6
							79	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3072	-0-	-428	-0-	246	1	2561	2	Y	236	235	0			15
							5	4	260	9							
03	3565	X	2983	-0-	-582	-0-	269	1	2449	2	Y	235	244	0			6
							6	4	259	9							
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	288	1	3441	2	Y	360	347	0			19
							32	4	396	9							
05	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	330	1	4793	2	Y	405	414	0			10
							5	4	446	9							
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	302	1	3582	2	Y	217	218	0			9
							55	4	239	9							
07	4309	X	3501	-0-	-808	-0-	278	1	3053	2	Y	154	157	0			6
							1	4	169	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

02	3024	X	2570	-0-	-454	-0-	203	1	2027	2	Y	305	305	0			19
							4	4	336	9							
03	3348	X	2134	-0-	-1214	-0-	216	1	1566	2	Y	316	326	0			9
							4	4	348	9							
04	3240	X	1948	-0-	-1292	-0-	209	1	1386	2	Y	309	302	0			16
							13	4	340	9							
05	3007	X	735	-0-	-2272	-0-	255	1	397	2	Y	75	89	0			2
							83	9									
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	397	1	2411	2	Y	383	369	0			16
							37	4	421	9							
07	2852	X	1218	-0-	-1634	-0-	255	1	807	2	Y	142	152	0			6
							156	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	334	1	3888	2	Y	437	434	0			28
							7	4	481	9							
03	5177	X	5069	-0-	-108	-0-	372	1	4151	2	Y	486	501	0			13
							11	4	535	9							
04	5010	X	4163	-0-	-847	-0-	358	1	3310	2	Y	422	413	0			22
							31	4	464	9							
05	5208	X	4624	-0-	-584	-0-	397	1	3781	2	Y	402	414	0			10
							4	4	442	9							
06	5040	X	4441	-0-	-599	-0-	373	1	3649	2	Y	330	326	0			14
							56	4	363	9							
07	5208	X	4555	-0-	-653	-0-	367	1	3772	2	Y	377	375	0			16
							1	4	415	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

02	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	224	1	5688	2	Y	284	279	0			18
							10	4	312	9							
03	6510	X	5701	-0-	-809	-0-	237	1	5156	2	Y	268	279	0			7
							13	4	295	9							
04	6300	X	910	-0-	-5390	-0-	215	1	648	2	Y	37	42	0			2
							6	4	41	9							
05	6913	X	2708	-0-	-4205	-0-	331	1	2257	2	Y	107	106	0			3
							2	4	118	9							
06	6690	X	3205	-0-	-3485	-0-	263	1	2813	2	Y	78	78	0			3
							43	4	86	9							
07	6913	X	5134	-0-	-1779	-0-	269	1	4705	2	Y	144	141	0			6
							2	4	158	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	579	-0-	-233	-0-	244	1	42	2	Y	266	260	0			17
							293	9									
03	651	N	411	-0-	-240	-0-	272	1	17	2	Y	111	125	0			3
							122	9									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	262	1	59	2	Y	426	407	0			22
							1	4	469	9							
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	358	1	87	2	Y	524	533	0			13
							576	9									
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	311	1	269	2	Y	1386	1340	0			59
							4	4	1525	9							
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	330	1	186	2	Y	1056	1071	0			44
							1162	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	5109	-0-	-155	-0-	342	1	4489	2	Y	245	241	0			15
							8	4	270	9							
03	5828	X	5344	-0-	-484	-0-	374	1	4665	2	Y	266	274	0			7
							12	4	293	9							
04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	387	1	5770	2	Y	357	345	0			19
							54	4	393	9							
05	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	481	1	8985	2	Y	463	471	0			11
							9	4	509	9							
06	5460	X	5228	-0-	-232	-0-	394	1	4508	2	Y	234	235	0			10
							69	4	257	9							
07	6820	X	4617	-0-	-2203	-0-	371	1	3979	2	Y	242	242	0			10
							1	4	266	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

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

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	256	1	3161	2	Y	224	219	0			14
							6	4	246	9							
03	2914	X	2258	-0-	-656	-0-	262	1	1840	2	Y	137	147	0			4
							5	4	151	9							
04	2880	X	845	-0-	-2035	-0-	223	1	567	2	Y	45	47	0			2
							5	4	50	9							
05	4061	X	3425	-0-	-636	-0-	304	1	2887	2	Y	210	207	0			5
							3	4	231	9							
06	3930	X	1580	-0-	-2350	-0-	249	1	1277	2	Y	32	36	0			1
							19	4	35	9							
07	4061	X	1112	-0-	-2949	-0-	274	1	718	2	Y	109	105	0			5
							120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	3742	-0-	-1130	-0-	320	1	2927	2	Y	445	444	0			28
							5	4	490	9							
03	4836	X	3835	-0-	-1001	-0-	346	1	2964	2	Y	470	485	0			13
							8	4	517	9							
04	4380	X	2576	-0-	-1804	-0-	329	1	1875	2	Y	323	319	0			17
							17	4	355	9							
05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	396	1	3827	2	Y	550	554	0			13
							4	4	605	9							
06	4110	X	3923	-0-	-187	-0-	359	1	3099	2	Y	380	377	0			16
							47	4	418	9							
07	4154	X	3526	-0-	-628	-0-	341	1	2336	2	Y	771	755	0			32
							1	4	848	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3864	-0-	-448	-0-	51	1	3552	2	Y	237	210	1			64
							261	9									
03	4402	X	4377	-0-	-25	-0-	49	1	4095	2	Y	212	245	1			31
							233	9									
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	38	1	4017	2	Y	212	215	1			28
							233	9									
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	49	1	3911	2	Y	299	276	1			51
							5	4	329	9							
06	4230	X	4056	-0-	-174	-0-	49	1	3701	2	Y	259	270	1			40
							21	4	285	9							
07	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	55	1	4622	2	Y	298	285	1			53
							328	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2530	-0-	-438	-0-	193	1	2207	2	Y	118	106	1			32
							130	9									
03	3286	X	2845	-0-	-441	-0-	205	1	2520	2	Y	109	125	1			16
							120	9									
04	3180	X	3005	-0-	-175	-0-	146	1	2726	2	Y	121	121	1			16
							133	9									
05	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	150	1	2588	2	Y	153	143	1			26
							3	4	168	9							
06	2970	X	2821	-0-	-149	-0-	138	1	2517	2	Y	138	143	1			21
							14	4	152	9							
07	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	147	1	2572	2	Y	135	132	1			24
							149	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3108	-0-	-196	-0-	76	1	2756	2	Y	251	219	1			68
							276	9									
03	3658	X	3381	-0-	-277	-0-	81	1	3058	2	Y	220	256	1			32
							242	9									
04	3090	X	2379	-0-	-711	-0-	54	1	2150	2	Y	159	170	1			21
							175	9									
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	65	1	3128	2	Y	301	271	1			51
							4	4	331	9							
06	3330	X	2832	-0-	-498	-0-	54	1	2549	2	Y	195	216	1			30
							14	4	215	9							
07	3441	X	3369	-0-	-72	-0-	62	1	3043	2	Y	240	227	1			43
							264	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1960	X	1495	-0-	-465	-0-	240	1	1124	2	Y	119	104	1			32
							131	9									
03	1953	X	1750	-0-	-203	-0-	256	1	1360	2	Y	122	136	1			18
							134	9									
04	1890	X	1606	-0-	-284	-0-	179	1	1297	2	Y	118	121	1			15
							130	9									
05	1736	X	1597	-0-	-139	-0-	185	1	1259	2	Y	137	129	1			23
							2	4	151	9							
06	1680	X	1637	-0-	-43	-0-	169	1	1320	2	Y	128	131	1			20
							7	4	141	9							
07	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	179	1	1291	2	Y	128	125	1			23
							141	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. GAS LIFT (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	5768	X	3352	-0-	-2416	-0-	125	1	2745	2	Y	438	473	0			48
							482	9									
03	5983	X	5223	-0-	-760	-0-	262	1	4200	2	Y	692	696	0			44
							761	9									
04	7710	X	7018	-0-	-692	-0-	303	1	5720	2	Y	902	892	0			54
							3	4	992	9							
05	7967	X	6327	-0-	-1640	-0-	270	1	5140	2	Y	834	845	0			43
							917	9									
06	7710	X	5695	-0-	-2015	-0-	266	1	4960	2	Y	426	443	0			26
							469	9									
07	7254	X	4060	-0-	-3194	-0-	253	1	3459	2	Y	316	323	0			19
							348	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	116	1	3046	2	Y	543	549	0			34
							5	4	597	9							
03	4123	X	3866	-0-	-257	-0-	115	1	3183	2	Y	509	529	0			14
							8	4	560	9							
04	4560	X	2946	-0-	-1614	-0-	106	1	2366	2	Y	411	403	0			22
							22	4	452	9							
05	4712	X	3652	-0-	-1060	-0-	115	1	3003	2	Y	483	493	0			12
							3	4	531	9							
06	4560	X	4364	-0-	-196	-0-	150	1	3598	2	Y	510	500	0			22
							55	4	561	9							
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	129	1	3523	2	Y	491	492	0			21
							1	4	540	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	5628	X	5255	-0-	-373	-0-	123	1	4544	2	Y	527	521	0			33
							8	4	580	9							
03	6231	X	5616	-0-	-615	-0-	132	1	4803	2	Y	608	624	0			17
							12	4	669	9							
04	6030	X	4846	-0-	-1184	-0-	134	1	4087	2	Y	534	523	0			28
							38	4	587	9							
05	5828	X	5168	-0-	-660	-0-	133	1	4593	2	Y	397	415	0			10
							5	4	437	9							
06	5640	X	5590	-0-	-50	-0-	168	1	4868	2	Y	436	428	0			18
							74	4	480	9							
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	124	1	5337	2	Y	487	485	0			20
							2	4	536	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1032	-0-	-116	-0-	242	1	550	2	N	218	215	0			21
							240	9									
03	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	254	1	528	2	N	200	207	0			14
							220	9									
04	1020	N	917	-0-	-103	-0-	238	1	464	2	N	194	194	0			14
							2	4	213	9							
05	1147	N	562	-0-	-585	-0-	271	1	202	2	N	81	89	0			6
							89	9									
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	249	1	1006	2	N	230	218	0			18
							14	4	253	9							
07	DLQ G-10		1554	-0-	1554	1554	265	1	1043	2	N	224	227	0			15
							246	9									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

02	1596	N	1311	-0-	-285	-0-	206	1	788	2	N	288	279	0			28
							317	9									
03	1612	N	1161	-0-	-451	-0-	221	1	679	2	N	237	248	0			17
							261	9									
04	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	209	1	604	2	N	232	232	0			17
							3	4	255	9							
05	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	237	1	898	2	N	274	270	0			21
							301	9									
*06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	216	1	966	2	N	244	246	0			19
							14	4	268	9							
07	DLQ G-10		1648	-0-	1648	1648	229	1	1114	2	N	277	277	0			19
							305	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8994 - 14608

02	4984	X	4745	-0-	-239	-0-	236	1	4120	2	Y	354	341	0			23
							389	9									
03	7471	X	1306	-0-	-6165	-0-	193	1	1022	2	Y	83	101	0			5
							91	9									
04	7230	X	1900	-0-	-5330	-0-	233	1	1645	2	Y	20	23	0			2
							22	9									
05	7471	X	3726	-0-	-3745	-0-	299	1	3364	2	Y	57	57	0			2
							63	9									
06	5880	X	3886	-0-	-1994	-0-	351	1	3403	2	Y	120	118	0			4
							132	9									
07	4123	X	3006	-0-	-1117	-0-	183	1	2723	2	Y	90	86	0			8
							1	4	99	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1205	-0-	-531	-0-	245	1	797	2	N	148	152	0			14
							163	9									
03	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	258	1	1198	2	N	213	212	0			15
							234	9									
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	245	1	1259	2	N	245	242	0			18
							6	4	270	9							
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	278	1	1180	2	N	274	271	0			21
							301	9									
*06	1650	N	1071	-0-	-579	-0-	250	1	698	2	N	103	116	0			8
							10	4	113	9							
07	DLQ G-10		1493	-0-	1493	1493	267	1	1063	2	N	148	146	0			10
							163	9									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	Y	505	505	0			5
							556	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	17	1	690	2	Y	637	635	0			7
							1	4	701	9							
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	27	1	931	2	Y	647	644	0			10
							7	4	712	9							
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	14	1	589	2	Y	415	418	0			7
							457	9									
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	31	1	957	2	Y	731	706	0	23	1	9
							14	4	804	9							
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	33	1	978	2	Y	733	733	0			9
							1	4	806	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	3837	-0-	-1707	-0-	193	1	3340	2	N	275	274	0			27
							1	4	303	9							
03	6138	X	3959	-0-	-2179	-0-	196	1	3403	2	N	326	330	0			23
							1	4	359	9							
04	5880	X	3508	-0-	-2372	-0-	182	1	2957	2	N	323	323	0			23
							14	4	355	9							
05	6014	X	3769	-0-	-2245	-0-	214	1	3183	2	N	337	334	0			26
							1	4	371	9							
*06	4530	X	3863	-0-	-667	-0-	196	1	3267	2	N	322	323	0			25
							46	4	354	9							
07	DLQ G-10		4042	-0-	4042	4042	208	1	3468	2	N	332	334	0			23
							1	4	365	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3842	-0-	-470	-0-	228	1	3272	2	N	310	305	0			30
							1	4	341	9							
03	4774	X	4313	-0-	-461	-0-	235	1	3691	2	N	351	356	0			25
							1	4	386	9							
04	4620	X	4012	-0-	-608	-0-	216	1	3381	2	N	363	362	0			26
							16	4	399	9							
05	4588	X	4511	-0-	-77	-0-	257	1	3833	2	N	382	379	0			29
							1	4	420	9							
*06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	234	1	3650	2	N	368	369	0			28
							51	4	405	9							
07	DLQ G-10		4192	-0-	4192	4192	245	1	3561	2	N	350	354	0			24
							1	4	385	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	132	1	6563	2	N	570	562	0			55
							2	4	627	9							
03	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	149	1	8429	2	N	644	653	0			46
							2	4	708	9							
04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	143	1	7575	2	N	543	550	0			39
							35	4	597	9							
05	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	150	1	8000	2	N	564	560	0			43
							3	4	620	9							
*06	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	138	1	7353	2	N	525	528	0			40
							103	4	578	9							
07	DLQ G-10		8976	-0-	8976	8976	148	1	8209	2	N	562	564	0			38
							1	4	618	9							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151

02	11592	X	7139	-0-	-4453	-0-	135	1	5768	2	Y	1123	1127	0			48
							1	4	1235	9							
03	11842	X	5998	-0-	-5844	-0-	218	1	5050	2	Y	664	669	0			43
							730	9									
04	11220	X	2370	-0-	-8850	-0-	233	1	1738	2	Y	282	304	0			21
							89	4	310	9							
05	11594	X	5934	-0-	-5660	-0-	236	1	4609	2	Y	988	955	0			54
							2	4	1087	9							
06	9840	X	7487	-0-	-2353	-0-	243	1	5480	2	Y	1587	1558	0			83
							18	4	1746	9							
07	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	399	1	7315	2	Y	1431	1420	0			94
							2	4	1574	9							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459

02	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	88	1	4379	2	Y	1231	1219	0			52
							1	4	1354	9							
03	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	119	1	6145	2	Y	1037	1022	0			67
							1141	9									
04	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	108	1	5417	2	Y	911	910	0			68
							277	4	1002	9							
05	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	105	1	6000	2	Y	1053	1063	0			58
							2	4	1158	9							
06	7170	X	7049	-0-	-121	-0-	96	1	5871	2	Y	966	973	0			51
							19	4	1063	9							
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	129	1	6713	2	Y	994	980	0			65
							2	4	1093	9							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646

02	2772	X	1464	-0-	-1308	-0-	247	1	1044	2	Y	157	153	0			7
							173	9									
03	3069	X	83	-0-	-2986	-0-	60	1	22	2	Y	1	8	0			-0-
							1	9									
04	2760	X	1960	-0-	-800	-0-	149	1	1276	2	Y	427	395	0			32
							65	4	470	9							
05	2511	X	1344	-0-	-1167	-0-	195	1	766	2	Y	348	361	0			19
							383	9									
06	1560	X	137	-0-	-1423	-0-	137	1			Y	-0-	19	0			-0-
07	2015	X	9	-0-	-2006	-0-	9	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	2524	-0-	-2768	-0-	211	1	1889	2	Y	385	397	0			16
							424	9									
03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	116	1	6687	2	Y	810	773	0			53
							891	9									
04	5100	X	1388	-0-	-3712	-0-	129	1	1038	2	Y	153	195	0			11
							53	4	168	9							
05	5270	X	195	-0-	-5075	-0-	195	1			Y	-0-	11	0			-0-
06	7440	X	669	-0-	-6771	-0-	167	1	403	2	Y	89	84	0			5
							1	4	98	9							
07	7688	X	3487	-0-	-4201	-0-	369	1	2695	2	Y	384	364	0			25
							1	4	422	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	4017	-0-	-15	-0-	147	1	3176	2	Y	623	619	0			13
							9	4	685	9							
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	154	1	3242	2	Y	628	624	0			17
							3	4	691	9							
04	3870	X	3138	-0-	-732	-0-	109	1	2475	2	Y	497	505	0			9
							7	4	547	9							
05	4433	X	3035	-0-	-1398	-0-	197	1	2329	2	Y	460	460	0			9
							3	4	506	9							
06	4290	X	4135	-0-	-155	-0-	169	1	3193	2	Y	698	688	0			19
							5	4	768	9							
07	4433	X	2512	-0-	-1921	-0-	166	1	1966	2	Y	341	343	0			17
							5	4	375	9							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	127	1	7544	2	Y	1041	1022	0			44
							2	4	1145	9							
03	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	126	1	8444	2	Y	1176	1144	0			76
							1294	9									
04	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	137	1	10045	2	Y	1089	1084	0			81
							513	4	1198	9							
05	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	144	1	12024	2	Y	871	904	0			48
							5	4	958	9							
06	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	120	1	12899	2	Y	877	879	0			46
							41	4	965	9							
07	12276	X	11598	-0-	-678	-0-	89	1	10458	2	Y	953	936	0			63
							3	4	1048	9							

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	282	1	248	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	348	1	821	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	194	1	2241	2	Y	105	102	0			4
							10	4	116	9							
05	3100	N	4530	-0-	1430	1430	403	1	3986	2	Y	128	128	0			4
							141	9									
06	3000	N	4520	-0-	1520	2950	369	1	3983	2	Y	131	131	0			4
							24	4	144	9							
07	6986	X	4036	-0-	-2950	-0-	387	1	3523	2	Y	113	113	0			4
							2	4	124	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2128	X	1816	-0-		-312	-0-		52	1	1717	2	Y	43	43	0			1
									47	9									
03	2263	X	2003	-0-		-260	-0-		59	1	1890	2	Y	49	49	0			1
									54	9									
04	2190	X	1522	-0-		-668	-0-		74	1	1399	2	Y	39	39	0			1
									6	4	43	9							
05	2232	X	1639	-0-		-593	-0-		114	1	1453	2	Y	65	64	0			2
									72	9									
06	2070	X	1435	-0-		-635	-0-		67	1	1292	2	Y	62	62	0			2
									8	4	68	9							
07	2015	X	1367	-0-		-648	-0-		66	1	1236	2	Y	58	58	0			2
									1	4	64	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
02	2520	X	2512	-0-		-8	-0-		82	1	2339	2	Y	83	83	0			2
									91	9									
03	2754	X	2754	-0-		-0-	-0-		91	1	2560	2	Y	94	94	0			2
									103	9									
04	2700	X	2352	-0-		-348	-0-		89	1	2159	2	Y	85	84	0			3
									10	4	94	9							
05	2790	X	2232	-0-		-558	-0-		128	1	2014	2	Y	82	82	0			3
									90	9									
06	2700	X	2007	-0-		-693	-0-		100	1	1818	2	Y	71	72	0			2
									11	4	78	9							
07	2790	X	2454	-0-		-336	-0-		118	1	2240	2	Y	86	85	0			3
									1	4	95	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
02	1960	X	1565	-0-		-395	-0-		117	1	1372	2	Y	69	69	0			2
									76	9									
03	2108	X	1738	-0-		-370	-0-		109	1	1542	2	Y	79	79	0			2
									87	9									
04	1950	X	1623	-0-		-327	-0-		64	1	1463	2	Y	81	80	0			3
									7	4	89	9							
05	2015	X	1814	-0-		-201	-0-		88	1	1625	2	Y	92	92	0			3
									101	9									
06	1950	X	1728	-0-		-222	-0-		69	1	1551	2	Y	90	90	0			3
									9	4	99	9							
07	1674	N	1641	-0-		-33	-0-		84	1	1465	2	Y	83	83	0			3
									1	4	91	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3043	-0-	-373	-0-	336	1	2640	2	Y	61	61	0			2
							67	9									
03	3503	X	3185	-0-	-318	-0-	371	1	2741	2	Y	66	66	0			2
							73	9									
04	3360	X	2845	-0-	-515	-0-	334	1	2432	2	Y	62	62	0			2
							11	4	68	9							
05	3472	X	2722	-0-	-750	-0-	483	1	2173	2	Y	60	60	0			2
							66	9									
06	3360	X	2195	-0-	-1165	-0-	374	1	1724	2	Y	79	78	0			3
							10	4	87	9							
07	3379	X	2230	-0-	-1149	-0-	416	1	1729	2	Y	76	76	0			3
							1	4	84	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214

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

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188

02	2380	X	930	-0-	-1450	-0-	330	1	524	2	Y	69	69	0			2
							76	9									
03	2511	X	1021	-0-	-1490	-0-	344	1	589	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
04	2040	X	1079	-0-	-961	-0-	326	1	647	2	Y	94	93	0			3
							3	4	103	9							
05	1302	X	1137	-0-	-165	-0-	466	1	580	2	Y	83	83	0			3
							91	9									
06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	339	1	1887	2	Y	150	148	0			5
							11	4	165	9							
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	378	1	1922	2	Y	148	148	0			5
							1	4	163	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

02	4088	X	3712	-0-	-376	-0-	154	1	3100	2	Y	408	410	0			8
							9	4	449	9							
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	191	1	3264	2	Y	602	593	0			17
							3	4	662	9							
04	4260	X	3429	-0-	-831	-0-	121	1	2671	2	Y	573	579	0			11
							7	4	630	9							
05	4402	X	3279	-0-	-1123	-0-	194	1	2452	2	Y	573	573	0			11
							3	4	630	9							
06	4260	X	3812	-0-	-448	-0-	153	1	2845	2	Y	736	727	0			20
							4	4	810	9							
07	4123	X	2902	-0-	-1221	-0-	149	1	2144	2	Y	548	540	0			28
							6	4	603	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8378	-0-	8378	8378	358	1	5925	2	Y	1902	1835	0			67
							3	4	2092	9							

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

02	2912	X	2591	-0-	-321	-0-	97	1	2331	2	Y	148	148	0			4
							163	9									
03	2883	X	2779	-0-	-104	-0-	108	1	2492	2	Y	163	163	0			4
							179	9									
04	2880	X	2421	-0-	-459	-0-	97	1	2164	2	Y	136	135	0			5
							10	4	150	9							
05	2976	X	2548	-0-	-428	-0-	136	1	2166	2	Y	224	222	0			7
							246	9									
06	2880	X	2218	-0-	-662	-0-	108	1	1887	2	Y	193	194	0			6
							11	4	212	9							
07	2883	X	2077	-0-	-806	-0-	74	1	1838	2	Y	149	150	0			5
							1	4	164	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062

02	190	X	-0-	-0-	-190	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 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
02	728	N	374	-0-	-354	-0-	67	1	244	2	Y	57	51	0			9
							63	9									
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	326	1	621	2	Y	94	92	0			11
							103	9									
04	660	N	408	-0-	-252	-0-	120	1	219	2	Y	63	66	0			8
							69	9									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	48	1	283	2	Y	169	152	0			25
							2	4	186	9							
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	304	1	829	2	Y	136	134	0	5	1	22
							7	4	150	9							
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	337	1	839	2	Y	323	307	0			38
							355	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

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

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

02	4872	X	4667	-0-	-205	-0-	3829	2	838	9	Y	762	740	0			117
03	6262	X	5268	-0-	-994	-0-	4399	2	869	9	Y	790	814	0			93
04	6060	X	3049	-0-	-3011	-0-	2564	2	485	9	Y	441	475	0			59
05	6262	X	5204	-0-	-1058	-0-	4506	2	34	4	Y	604	573	0			90
							664	9									
06	5430	X	5361	-0-	-69	-0-	4844	2	40	4	Y	434	435	0	18	1	71
							477	9									
07	5270	X	4951	-0-	-319	-0-	4564	2	1	4	Y	351	380	0			42
							386	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

02	4228	X	3416	-0-	-812	-0-	374	1	2979	2	Y	57	56	0			2
							63	9									
03	4681	X	4422	-0-	-259	-0-	390	1	3948	2	Y	76	76	0			2
							84	9									
04	4530	X	4142	-0-	-388	-0-	351	1	3690	2	Y	77	76	0			3
							16	4	85	9							
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	530	1	3940	2	Y	84	84	0			3
							92	9									
06	4290	X	3900	-0-	-390	-0-	352	1	3449	2	Y	71	72	0			2
							21	4	78	9							
07	4433	X	3885	-0-	-548	-0-	418	1	3390	2	Y	68	68	0			2
							2	4	75	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	12	1	480	2	Y	215	215	0			2
							237	9									
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	13	1	521	2	Y	236	235	0			3
							1	4	260	9							
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	11	1	386	2	Y	201	201	0			3
							3	4	221	9							
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	17	1	716	2	Y	188	188	0			3
							207	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	32	1	999	2	Y	258	250	0	8	1	3
							14	4	284	9							
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	28	1	838	2	Y	213	213	0			3
							1	4	234	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2921	-0-	121	121	2398	2	523	9	Y	475	444	0			73
03	2232	N	2092	-0-	-140	-0-	1696	2	396	9	Y	360	391	0			42
04	2160	N	1618	-0-	-542	-0-	1333	2	285	9	Y	259	266	0			35
05	2232	X	2209	-0-	-23	-0-	1748	2	13	4	Y	407	381	0			61
							448	9									
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	2829	2	24	4	Y	522	479	0	19	1	85
							574	9									
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	2780	2	560	9	Y	509	533	0			61

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	301	1	7620	2	Y	636	631	0			40
							11	4	700	9							
03	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	323	1	8494	2	Y	643	665	0			18
							18	4	707	9							
04	8820	X	8076	-0-	-744	-0-	286	1	7171	2	Y	518	509	0			27
							49	4	570	9							
05	9548	X	9050	-0-	-498	-0-	302	1	7983	2	Y	690	700	0			17
							6	4	759	9							
06	9240	X	7784	-0-	-1456	-0-	326	1	6820	2	Y	497	493	0			21
							91	4	547	9							
07	9548	X	8741	-0-	-807	-0-	293	1	7763	2	Y	621	616	0			26
							2	4	683	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	5792	-0-	-732	-0-	147	1	5253	2	Y	350	350	0			22
							7	4	385	9							
03	7223	X	5751	-0-	-1472	-0-	171	1	5222	2	Y	315	328	0			9
							11	4	347	9							
04	6870	X	4918	-0-	-1952	-0-	175	1	4405	2	Y	280	274	0			15
							30	4	308	9							
05	7099	X	5180	-0-	-1919	-0-	195	1	4672	2	Y	282	290	0			7
							3	4	310	9							
06	6870	X	5558	-0-	-1312	-0-	233	1	4920	2	Y	308	302	0			13
							66	4	339	9							
07	6417	X	5646	-0-	-771	-0-	200	1	5032	2	Y	375	372	0			16
							1	4	413	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	156	1	4616	2	Y	433	429	0			27
							6	4	476	9							
03	5456	X	5058	-0-	-398	-0-	143	1	4486	2	Y	381	398	0			10
							10	4	419	9							
04	5280	X	629	-0-	-4651	-0-	101	1	481	2	Y	40	48	0			2
							3	4	44	9							
05	5828	X	1902	-0-	-3926	-0-	282	1	1458	2	Y	146	144	0			4
							1	4	161	9							
06	5640	X	694	-0-	-4946	-0-	184	1	460	2	Y	40	42	0			2
							6	4	44	9							
07	5828	X	1147	-0-	-4681	-0-	197	1	866	2	Y	76	75	0			3
							84	9									

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	6335	-0-	-189	-0-	202	1	5606	2	Y	472	468	0			30
							8	4	519	9							
03	6975	X	6267	-0-	-708	-0-	237	1	5553	2	Y	423	441	0			12
							12	4	465	9							
04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	267	1	5857	2	Y	434	423	0			23
							40	4	477	9							
05	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	302	1	6745	2	Y	564	573	0			14
							5	4	620	9							
06	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	324	1	7215	2	Y	497	490	0			21
							96	4	547	9							
07	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	290	1	8448	2	Y	597	593	0			25
							2	4	657	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	X	768	-0-	-72	-0-	117	1	358	2	Y	265	255	0			17
							1	4	292	9							
03	989	X	989	-0-	-0-	-0-	116	1	452	2	Y	382	389	0			10
							1	4	420	9							
04	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	106	1	535	2	Y	443	430	0			23
							4	4	487	9							
05	961	X	853	-0-	-108	-0-	155	1	525	2	Y	157	176	0			4
							173	9									
06	960	X	759	-0-	-201	-0-	126	1	527	2	Y	90	90	0			4
							7	4	99	9							
07	1178	N	769	-0-	-409	-0-	168	1	504	2	Y	88	88	0			4
							97	9									

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	4510	-0-	-642	-0-	218	1	3824	2	Y	421	418	0			27
							5	4	463	9							
03	5735	X	5547	-0-	-188	-0-	283	1	4736	2	Y	471	485	0			13
							10	4	518	9							
04	5550	X	4205	-0-	-1345	-0-	240	1	3560	2	Y	345	340	0			18
							25	4	380	9							
05	5735	X	5512	-0-	-223	-0-	298	1	4622	2	Y	535	540	0			13
							3	4	589	9							
06	5370	X	4372	-0-	-998	-0-	270	1	3658	2	Y	359	357	0			15
							49	4	395	9							
07	5549	X	4652	-0-	-897	-0-	269	1	3880	2	Y	456	452	0			19
							1	4	502	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	222	1	6594	2	Y	545	539	0			34
							9	4	600	9							
03	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	216	1	7350	2	Y	550	569	0			15
							16	4	605	9							
04	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	242	1	8388	2	Y	612	595	0			32
							58	4	673	9							
05	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	228	1	7971	2	Y	456	477	0			11
							6	4	502	9							
06	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	289	1	8020	2	Y	526	515	0			22
							107	4	579	9							
07	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	242	1	9187	2	Y	609	605	0			26
							2	4	670	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	2043	-0-	-3361	-0-	245	1	1425	2	Y	335	341	0			10
							4	4	369	9							
03	3875	X	1957	-0-	-1918	-0-	272	1	1340	2	Y	311	317	0			4
							3	4	342	9							
04	4200	X	2375	-0-	-1825	-0-	285	1	1665	2	Y	383	374	0			13
							4	4	421	9							
05	4340	X	2149	-0-	-2191	-0-	298	1	1432	2	Y	381	378	0			16
							419	9									
06	4200	X	3012	-0-	-1188	-0-	267	1	2142	2	Y	547	547	0			16
							1	4	602	9							
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	268	1	2466	2	Y	475	473	0			18
							1	4	523	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	4182	-0-	-186	-0-	223	1	3234	2	Y	650	652	0			19
							10	4	715	9							
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	284	1	4202	2	Y	835	843	0			11
							11	4	919	9							
04	4680	X	4279	-0-	-401	-0-	266	1	3294	2	Y	647	637	0			21
							7	4	712	9							
05	4836	X	4361	-0-	-475	-0-	274	1	3269	2	Y	744	735	0			30
							818	9									
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	251	1	4534	2	Y	745	753	0			22
							2	4	820	9							
07	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	249	1	4683	2	Y	775	767	0			30
							2	4	853	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	1745	-0-	-831	-0-	283	1	1172	2	Y	260	262	0			8
							4	4	286	9							
03	2852	X	2008	-0-	-844	-0-	348	1	1335	2	Y	293	297	0			4
							3	4	322	9							
04	2760	X	1848	-0-	-912	-0-	332	1	1221	2	Y	265	260	0			9
							3	4	292	9							
05	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	358	1	1150	2	Y	289	286	0			12
							318	9									
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	312	1	1450	2	Y	365	366	0			11
							1	4	402	9							
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	316	1	1660	2	Y	452	446	0			17
							1	4	497	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	117	1	7998	2	Y	1080	1055	0			117
							1188	9									
03	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	117	1	8681	2	Y	1206	1246	0			77
							1327	9									
04	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	111	1	8211	2	Y	1092	1103	0			66
							4	4	1201	9							
05	9734	X	9574	-0-	-160	-0-	121	1	8218	2	Y	1123	1131	0			58
							1235	9									
06	9420	X	9033	-0-	-387	-0-	113	1	7772	2	Y	1044	1038	0			64
							1148	9									
07	10292	X	9173	-0-	-1119	-0-	118	1	8022	2	Y	939	947	0			56
							1033	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2541	-0-	-371	-0-	276	1	1700	2	Y	509	511	0			15
							5	4	560	9							
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	344	1	2246	2	Y	664	670	0			9
							6	4	730	9							
04	3120	X	3078	-0-	-42	-0-	335	1	2071	2	Y	606	595	0			20
							5	4	667	9							
05	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	346	1	1795	2	Y	609	604	0			25
							670	9									
06	3120	X	2907	-0-	-213	-0-	304	1	1896	2	Y	642	648	0			19
							1	4	706	9							
07	3317	X	2785	-0-	-532	-0-	303	1	1932	2	Y	499	499	0			19
							1	4	549	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	187	1	6895	2	Y	692	678	0			75
							761	9									
03	8680	X	8005	-0-	-675	-0-	192	1	7107	2	Y	642	676	0			41
							706	9									
04	8460	X	7193	-0-	-1267	-0-	190	1	6393	2	Y	552	560	0			33
							3	4	607	9							
05	8742	X	7467	-0-	-1275	-0-	183	1	6636	2	Y	589	592	0			30
							648	9									
06	8460	X	7208	-0-	-1252	-0-	181	1	6400	2	Y	570	565	0			35
							627	9									
07	8680	X	7281	-0-	-1399	-0-	182	1	6430	2	Y	608	607	0			36
							669	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	168	1	5687	2	N	716	689	0			70
							1	4	788	9							
03	5983	X	5628	-0-	-355	-0-	168	1	4892	2	N	515	548	0			37
							1	4	567	9							
04	5790	X	5028	-0-	-762	-0-	148	1	4320	2	N	491	493	0			35
							20	4	540	9							
05	7347	X	5422	-0-	-1925	-0-	184	1	4559	2	N	616	604	0			47
							1	4	678	9							
*06	7110	X	4987	-0-	-2123	-0-	167	1	4180	2	N	528	535	0			40
							59	4	581	9							
07	DLQ G-10		5825	-0-	5825	5825	181	1	4988	2	N	595	595	0			40
							1	4	655	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	2934	-0-		-678	-0-		195	1	2486	2	Y	230	195	1			62
									253	9									
03	3534	X	3404	-0-		-130	-0-		205	1	2984	2	Y	195	228	1			29
									215	9									
04	3420	X	3186	-0-		-234	-0-		143	1	2841	2	Y	184	189	1			24
									202	9									
05	3255	X	3076	-0-		-179	-0-		152	1	2676	2	Y	223	209	1			38
									3	4	245	9							
06	3300	X	2903	-0-		-397	-0-		132	1	2557	2	Y	182	192	1			28
									14	4	200	9							
07	3410	X	2897	-0-		-513	-0-		145	1	2515	2	Y	215	205	1			38
									237	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3415	-0-		-85	-0-		178	1	2952	2	Y	259	231	1			70
									285	9									
03	4139	X	4139	-0-		-0-	-0-		190	1	3678	2	Y	246	280	1			36
									271	9									
04	3750	X	3655	-0-		-95	-0-		134	1	3279	2	Y	220	227	1			29
									242	9									
05	3813	X	3012	-0-		-801	-0-		139	1	2681	2	Y	172	172	1			29
									3	4	189	9							
06	4020	X	2756	-0-		-1264	-0-		123	1	2456	2	Y	148	154	1			23
									14	4	163	9							
07	4154	X	2546	-0-		-1608	-0-		130	1	2262	2	Y	140	138	1			25
									154	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	2154	-0-		-2	-0-		244	1	1571	2	Y	308	270	1			83
									339	9									
03	2449	X	2145	-0-		-304	-0-		254	1	1627	2	Y	240	288	1			35
									264	9									
04	2370	X	2126	-0-		-244	-0-		177	1	1706	2	Y	221	227	1			29
									243	9									
05	2449	X	2297	-0-		-152	-0-		185	1	1823	2	Y	261	245	1			45
									2	4	287	9							
06	3273	X	3273	-0-		-0-	-0-		163	1	2779	2	Y	286	287	1			44
									16	4	315	9							
07	3510	X	3510	-0-		-0-	-0-		177	1	2984	2	Y	317	305	1			56
									349	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	3878	-0-		-2114	-0-		131	1	3282	2	N	422	417	0			41
									1	4	464	9							
03	6634	X	4208	-0-		-2426	-0-		139	1	3586	2	N	438	448	0			31
									1	4	482	9							
04	4800	X	3688	-0-		-1112	-0-		129	1	3088	2	N	415	416	0			30
									14	4	457	9							
05	4433	X	3976	-0-		-457	-0-		157	1	3316	2	N	456	451	0			35
									1	4	502	9							
*06	4170	X	4168	-0-		-2	-0-		145	1	3461	2	N	466	465	0			36
									49	4	513	9							
07	DLQ G-10		4418	-0-		4418	4418		154	1	3698	2	N	514	515	0			35
									1	4	565	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	12824	X	4550	-0-	-8274	-0-	132	1	3995	2	N	384	391	0			37
							1	4	422	9							
03	14198	X	7758	-0-	-6440	-0-	192	1	6870	2	N	631	623	0			45
							2	4	694	9							
04	13740	X	5183	-0-	-8557	-0-	137	1	4523	2	N	456	468	0			33
							21	4	502	9							
05	8370	X	4095	-0-	-4275	-0-	257	1	3445	2	N	356	362	0			27
							1	4	392	9							
*06	7500	X	6083	-0-	-1417	-0-	145	1	5204	2	N	601	582	0			46
							73	4	661	9							
07	DLQ G-10		5731	-0-	5731	5731	255	1	4861	2	N	558	566	0			38
							1	4	614	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
02	11648	X	5014	-0-	-6634	-0-	219	1	4066	2	Y	663	644	0			72
							729	9									
03	12896	X	5183	-0-	-7713	-0-	204	1	4095	2	Y	804	824	0			52
							884	9									
04	12480	X	4125	-0-	-8355	-0-	182	1	3268	2	Y	612	627	0			37
							2	4	673	9							
05	11470	X	5133	-0-	-6337	-0-	142	1	4118	2	Y	794	790	0			41
							873	9									
06	6540	X	3848	-0-	-2692	-0-	141	1	3057	2	Y	591	596	0			36
							650	9									
07	5549	X	4471	-0-	-1078	-0-	117	1	3551	2	Y	730	722	0			44
							803	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
02	4396	X	4011	-0-	-385	-0-	247	1	2835	2	Y	843	822	0	14	1	12
							2	4	927	9							
03	5084	X	4402	-0-	-682	-0-	318	1	3091	2	Y	902	902	0			12
							1	4	992	9							
04	4920	X	4561	-0-	-359	-0-	243	1	3274	2	Y	946	951	0			7
							3	4	1041	9							
05	5084	X	3617	-0-	-1467	-0-	210	1	2558	2	Y	772	773	0			6
							849	9									
06	4290	X	4057	-0-	-233	-0-	189	1	2998	2	Y	788	783	0			11
							3	4	867	9							
07	4712	X	4197	-0-	-515	-0-	97	1	3218	2	Y	802	803	0			10
							882	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1025	-0-	-599	-0-	307	1	510	2	Y	189	185	0	3	1	3
							208	9									
03	1798	X	992	-0-	-806	-0-	362	1	451	2	Y	163	164	0			2
							179	9									
04	1560	X	875	-0-	-685	-0-	255	1	444	2	Y	160	161	0			1
							176	9									
05	1426	X	726	-0-	-700	-0-	201	1	371	2	Y	140	140	0			1
							154	9									
06	1110	X	929	-0-	-181	-0-	118	1	573	2	Y	215	213	0			3
							1	4	237	9							
07	899	N	643	-0-	-256	-0-	62	1	415	2	Y	151	152	0			2
							166	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	33	-0-	-2515	-0-	33	1			Y	-0-	10	1			-0-
03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	179	1	5140	2	Y	903	770	1			133
							993	9									
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	153	1	2912	2	Y	521	586	1			68
							573	9									
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	163	1	2456	2	Y	524	503	1			89
							3	4	576	9							
06	5010	X	2661	-0-	-2349	-0-	141	1	2077	2	Y	392	421	1			60
							12	4	431	9							
07	6324	X	2332	-0-	-3992	-0-	148	1	1799	2	Y	350	348	1			62
							385	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	34	-0-	-274	-0-	16	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	Y	186	184	0			2
							205	9									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	323	-0-	-293	-0-	295	1	18	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	930	N	373	-0-	-557	-0-	373	1			Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	296	1	180	2	Y	85	84	0			1
							94	9									
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	212	1	81	2	Y	39	40	0			-0-
							43	9									
06	360	N	224	-0-	-136	-0-	151	1	48	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
07	589	N	78	-0-	-511	-0-	78	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	184	1	5771	2	Y	497	443	1			134
							547	9									
03	5363	X	4680	-0-	-683	-0-	191	1	4168	2	Y	292	383	1			43
							321	9									
04	6450	X	3606	-0-	-2844	-0-	135	1	3219	2	Y	229	242	1			30
							252	9									
05	7192	X	3265	-0-	-3927	-0-	140	1	2856	2	Y	242	231	1			41
							3	4	266	9							
06	6960	X	4358	-0-	-2602	-0-	130	1	3885	2	Y	292	288	1			45
							22	4	321	9							
07	7192	X	3412	-0-	-3780	-0-	134	1	3022	2	Y	233	237	1			41
							256	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	4560	-0-		-956	-0-	144	1	4107	2	Y	281	252	1			76
								309	9									
03	6107	X	5563	-0-		-544	-0-	152	1	5122	2	Y	263	300	1			39
								289	9									
04	5820	X	5206	-0-		-614	-0-	107	1	4824	2	Y	250	256	1			33
								275	9									
05	5952	X	5324	-0-		-628	-0-	122	1	4844	2	Y	320	298	1			55
								6	4	352	9							
06	5370	X	4653	-0-		-717	-0-	103	1	4251	2	Y	250	266	1			39
								24	4	275	9							
07	5549	X	4233	-0-		-1316	-0-	103	1	3871	2	Y	235	232	1			42
								259	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7519	X	7519	-0-		-0-	-0-	168	1	6017	2	Y	1213	1192	0			65
								1334	9									
03	7564	X	7026	-0-		-538	-0-	158	1	5723	2	Y	1041	1049	0			57
								1145	9									
04	7258	X	7258	-0-		-0-	-0-	58	1	5751	2	Y	1277	1270	0			64
								44	4	1405	9							
05	7998	X	4310	-0-		-3688	-0-	108	1	3425	2	Y	698	716	0			46
								9	4	768	9							
06	7740	X	6759	-0-		-981	-0-	165	1	5476	2	Y	928	920	0			54
								97	4	1021	9							
07	8339	X	7512	-0-		-827	-0-	257	1	6209	2	Y	948	946	0			56
								3	4	1043	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12852	X	11331	-0-		-1521	-0-	133	1	9678	2	Y	1382	1366	0			74
								1520	9									
03	14229	X	11822	-0-		-2407	-0-	136	1	10066	2	Y	1473	1466	0			81
								1620	9									
04	13770	X	11681	-0-		-2089	-0-	120	1	9898	2	Y	1443	1451	0			73
								76	4	1587	9							
05	12555	X	11604	-0-		-951	-0-	111	1	9991	2	Y	1341	1325	0			89
								27	4	1475	9							
06	12150	X	10154	-0-		-1996	-0-	101	1	8467	2	Y	1305	1318	0			76
								150	4	1436	9							
07	12555	X	9813	-0-		-2742	-0-	123	1	8342	2	Y	1222	1225	0			73
								4	4	1344	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9828	X	8651	-0-		-1177	-0-	125	1	7563	2	Y	875	860	0			47
								963	9									
03	10230	X	9921	-0-		-309	-0-	168	1	8632	2	Y	1019	1010	0			56
								1121	9									
04	10581	X	10581	-0-		-0-	-0-	146	1	9180	2	Y	1076	1078	0			54
								71	4	1184	9							
05	11024	X	11024	-0-		-0-	-0-	137	1	9707	2	Y	1048	1033	0			69
								27	4	1153	9							
06	9600	X	8817	-0-		-783	-0-	123	1	7581	2	Y	890	907	0			52
								134	4	979	9							
07	10943	X	8714	-0-		-2229	-0-	157	1	7643	2	Y	827	830	0			49
								4	4	910	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 #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	37	-0-	-439	-0-	1	1	26	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	11	1	351	2	Y	121	119	0			3
							133	9									
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	68	67	0			4
							2	4	75	9							
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	172	2	48	9	Y	44	46	0			2
06	480	N	52	-0-	-428	-0-	42	2	10	9	Y	9	10	0			1
07	248	N	137	-0-	-111	-0-	111	2	26	9	Y	24	24	0			1

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1161	-0-	-267	-0-	23	1	1021	2	Y	106	103	0			7
							117	9									
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	50	1	1596	2	Y	100	105	0			2
							1	4	110	9							
04	990	N	754	-0-	-236	-0-	20	1	635	2	Y	83	80	0			5
							8	4	91	9							
05	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1	1	985	2	Y	102	102	0			5
							112	9									
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	1	1	1844	2	Y	322	308	0			19
							13	4	354	9							
07	1767	X	1596	-0-	-171	-0-	1315	2	281	9	Y	255	261	0			13

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	12	1	553	2	Y	50	48	0			3
							55	9									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	499	2	Y	43	45	0			1
							47	9									
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	15	1	464	2	Y	33	32	0			2
							6	4	36	9							
05	682	N	595	-0-	-87	-0-	1	1	571	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	548	2	4	4	Y	26	25	0			2
							29	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	583	2	30	9	Y	27	28	0			1

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903

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

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 14899

02	12208	X	11667	-0-	-541	-0-	195	1	9477	2	Y	1814	1798	0			98
							1995	9									
03	13516	X	12940	-0-	-576	-0-	248	1	10516	2	Y	1978	1968	0			108
							2176	9									
04	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	199	1	10709	2	Y	2043	2048	0			103
							83	4	2247	9							
05	13516	X	13055	-0-	-461	-0-	175	1	10769	2	Y	1893	1871	0			125
							29	4	2082	9							
06	12720	X	12573	-0-	-147	-0-	188	1	10043	2	Y	1968	1978	0			115
							177	4	2165	9							
07	13671	X	13026	-0-	-645	-0-	224	1	10620	2	Y	1979	1976	0			118
							5	4	2177	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009

02	9604	X	7205	-0-	-2399	-0-	243	1	6059	2	Y	814	813	0			51
							8	4	895	9							
03	10633	X	6826	-0-	-3807	-0-	266	1	5775	2	Y	703	735	0			19
							12	4	773	9							
04	10290	X	5988	-0-	-4302	-0-	265	1	5031	2	Y	597	585	0			31
							35	4	657	9							
05	10261	X	7608	-0-	-2653	-0-	284	1	6328	2	Y	901	910	0			22
							5	4	991	9							
06	8190	X	8037	-0-	-153	-0-	323	1	6712	2	Y	830	817	0			35
							89	4	913	9							
07	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	287	1	7341	2	Y	933	929	0			39
							2	4	1026	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005

02	7756	X	7443	-0-	-313	-0-	317	1	6433	2	Y	622	623	0			39
							9	4	684	9							
03	8587	X	7799	-0-	-788	-0-	355	1	6778	2	Y	593	616	0			16
							14	4	652	9							
04	8790	X	6621	-0-	-2169	-0-	339	1	5706	2	Y	488	478	0			26
							39	4	537	9							
05	9083	X	7314	-0-	-1769	-0-	365	1	6242	2	Y	638	649	0			15
							5	4	702	9							
06	8790	X	7318	-0-	-1472	-0-	383	1	6240	2	Y	556	547	0			24
							83	4	612	9							
07	7874	X	6937	-0-	-937	-0-	345	1	5988	2	Y	547	548	0			23
							2	4	602	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8624	X	7922	-0-	-702	-0-	262	1	6976	2	Y	613	608	0			39
							10	4	674	9							
03	9548	X	7109	-0-	-2439	-0-	281	1	6267	2	Y	498	523	0			14
							13	4	548	9							
04	9240	X	7416	-0-	-1824	-0-	293	1	6522	2	Y	505	492	0			27
							45	4	556	9							
05	8773	X	7391	-0-	-1382	-0-	282	1	6446	2	Y	598	611	0			14
							5	4	658	9							
06	8490	X	7266	-0-	-1224	-0-	314	1	6307	2	Y	510	502	0			22
							84	4	561	9							
07	8773	X	7200	-0-	-1573	-0-	335	1	6289	2	Y	522	522	0			22
							2	4	574	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10444	X	8597	-0-	-1847	-0-	225	1	7752	2	Y	554	556	0			35
							11	4	609	9							
03	11842	X	7984	-0-	-3858	-0-	247	1	7208	2	Y	467	489	0			13
							15	4	514	9							
04	11460	X	7600	-0-	-3860	-0-	269	1	6811	2	Y	430	420	0			23
							47	4	473	9							
05	11842	X	9384	-0-	-2458	-0-	308	1	8374	2	Y	633	641	0			15
							6	4	696	9							
06	10680	X	8919	-0-	-1761	-0-	355	1	7888	2	Y	519	512	0			22
							105	4	571	9							
07	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	305	1	8672	2	Y	587	584	0			25
							2	4	646	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	6803	-0-	-57	-0-	277	1	5924	2	Y	540	535	0			34
							8	4	594	9							
03	7595	X	6341	-0-	-1254	-0-	302	1	5526	2	Y	455	477	0			12
							12	4	501	9							
04	7350	X	4784	-0-	-2566	-0-	280	1	4112	2	Y	331	326	0			17
							28	4	364	9							
05	7564	X	6118	-0-	-1446	-0-	313	1	5244	2	Y	506	511	0			12
							4	4	557	9							
06	7290	X	6525	-0-	-765	-0-	334	1	5599	2	Y	470	462	0			20
							75	4	517	9							
07	7533	X	7331	-0-	-202	-0-	344	1	6380	2	Y	550	547	0			23
							2	4	605	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9044	X	5564	-0-	-3480	-0-	133	1	5159	2	Y	241	246	0			15
							7	4	265	9							
03	11563	X	6736	-0-	-4827	-0-	291	1	6146	2	Y	260	268	0			7
							13	4	286	9							
04	11190	X	6673	-0-	-4517	-0-	231	1	6122	2	Y	253	247	0			13
							42	4	278	9							
05	11563	X	7636	-0-	-3927	-0-	249	1	7000	2	Y	347	352	0			8
							5	4	382	9							
06	8400	X	6500	-0-	-1900	-0-	208	1	5931	2	Y	256	253	0			11
							79	4	282	9							
07	6882	X	6405	-0-	-477	-0-	262	1	5856	2	Y	259	259	0			11
							2	4	285	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	273	1	5655	2	Y	441	436	0			28
							8	4	485	9							
03	7161	X	6414	-0-	-747	-0-	303	1	5661	2	Y	398	415	0			11
							12	4	438	9							
04	6930	X	5058	-0-	-1872	-0-	284	1	4411	2	Y	303	298	0			16
							30	4	333	9							
05	7161	X	5686	-0-	-1475	-0-	307	1	4928	2	Y	406	412	0			10
							4	4	447	9							
06	6870	X	5846	-0-	-1024	-0-	322	1	5059	2	Y	362	357	0			15
							67	4	398	9							
07	7099	X	5553	-0-	-1546	-0-	323	1	4837	2	Y	356	356	0			15
							1	4	392	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11788	X	8419	-0-	-3369	-0-	311	1	7343	2	Y	688	686	0			11
							8	4	757	9							
03	10881	X	9034	-0-	-1847	-0-	328	1	7886	2	Y	744	738	0			17
							2	4	818	9							
04	10290	X	8087	-0-	-2203	-0-	299	1	7023	2	Y	646	650	0			13
							54	4	711	9							
05	10633	X	8840	-0-	-1793	-0-	324	1	7756	2	Y	689	690	0			12
							2	4	758	9							
06	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	277	1	8011	2	Y	696	688	0			20
							95	4	766	9							
07	9331	X	8515	-0-	-816	-0-	504	1	7262	2	Y	675	677	0			18
							6	4	743	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7532	X	5917	-0-	-1615	-0-	233	1	4903	2	Y	705	702	0			12
							5	4	776	9							
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	273	1	5453	2	Y	753	748	0			17
							1	4	828	9							
04	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	239	1	6026	2	Y	821	822	0			16
							47	4	903	9							
05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	254	1	6076	2	Y	800	802	0			14
							1	4	880	9							
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	261	1	5769	2	Y	734	727	0			21
							68	4	807	9							
07	7471	X	6596	-0-	-875	-0-	452	1	5368	2	Y	702	704	0			19
							4	4	772	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3394	-0-	-890	-0-	266	1	2788	2	Y	306	305	0			5
							3	4	337	9							
03	4433	X	3659	-0-	-774	-0-	329	1	2996	2	Y	303	301	0			7
							1	4	333	9							
04	4290	X	1288	-0-	-3002	-0-	326	1	860	2	Y	86	91	0			2
							7	4	95	9							
05	4433	X	646	-0-	-3787	-0-	402	1	221	2	Y	21	23	0			-0-
							23	9									
06	3630	X	395	-0-	-3235	-0-	382	1	12	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	3751	X	782	-0-	-2969	-0-	427	1	248	2	Y	97	94	0			3
							107	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	285	1	1769	2	N	165	161	0			16
							182	9									
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	295	1	2097	2	N	163	167	0			12
							1	4	179	9							
04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	275	1	1955	2	N	166	166	0			12
							9	4	183	9							
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	322	1	2027	2	N	168	167	0			13
							1	4	185	9							
*06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	291	1	2051	2	N	145	147	0			11
							29	4	160	9							
07	DLQ G-10		2589	-0-	2589	2589	308	1	2128	2	N	139	141	0			9
							153	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	290	-0-	-3826	-0-	290	1			Y	-0-					-0-
03	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	279	1	936	2	Y	119	117	0			2
							2	4	131	9							
04	961	X	961	-0-	-0-	-0-	255	1	619	2	Y	78	77	0			3
							1	4	86	9							
05	620	X	278	-0-	-342	-0-	276	1	2	2	Y	-0-	3	0			-0-
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	264	1	2075	2	Y	302	293	0			9
							1	4	332	9							
07	1333	X	395	-0-	-938	-0-	239	1	128	2	Y	25	33	0			1
							28	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7364	X	4293	-0-	-3071	-0-	295	1	3273	2	Y	650	649	0			19
							10	4	715	9							
03	7099	X	6613	-0-	-486	-0-	386	1	5111	2	Y	1003	1009	0			13
							13	4	1103	9							
04	5640	X	5255	-0-	-385	-0-	368	1	4019	2	Y	781	768	0			26
							9	4	859	9							
05	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	391	1	5485	2	Y	920	909	0			37
							1012	9									
06	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	315	1	6145	2	Y	597	616	0			18
							3	4	657	9							
07	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	322	1	5869	2	Y	408	410	0			16
							2	4	449	9							

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HF RRCID -> 294320 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	8	-0-	-4724	-0-	8	1			Y	-0-	8	0			12
03	5208	X	987	-0-	-4221	-0-	326	1	487	2	Y	158	168	0			2
							174	9									
04	5040	X	882	-0-	-4158	-0-	225	1	620	2	Y	33	35	0			-0-
							1	4	36	9							
05	4929	X	4353	-0-	-576	-0-	236	1	3706	2	Y	374	372	0			2
							411	9									
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	170	1	3345	2	Y	373	373	0			2
							1	4	410	9							
07	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	211	1	4043	2	Y	816	763	0	47	1	8
							898	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9520	X	-0-	-0-	-9520	-0-					Y	-0-	17	0			24
03	10540	X	491	-0-	-10049	-0-	31	1	341	2	Y	108	131	0			1
							119	9									
04	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	233	1	10019	2	Y	754	751	0			4
							8	4	829	9							
05	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	171	1	11627	2	Y	1020	1019	0			5
							1	4	1122	9							
06	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	96	1	10615	2	Y	794	794	0			5
							2	4	873	9							
07	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	137	1	12008	2	Y	1643	1539	0	94	1	15
							1807	9									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	21	1	888	2	Y	385	385	0			4
							424	9									
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	24	1	964	2	Y	420	419	0			5
							1	4	462	9							
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	21	1	715	2	Y	360	359	0			6
							5	4	396	9							
05	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	16	1	673	2	Y	310	311	0			5
							341	9									
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	26	1	815	2	Y	408	395	0	13	1	5
							12	4	449	9							
07	3100	N	3789	-0-	689	689	102	1	3035	2	Y	591	589	0			7
							2	4	650	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	733	X	733	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	612	612	0			6
							673	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	652	651	0			7
							717	9									
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	602	600	0			9
							662	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	391	393	0			7
							430	9									
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	694	671	0	22	1	8
							1	4	763	9							
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	694	693	0			9
							763	9									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 294324 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 8767 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	209	-0-	-575	-0-	1	1	29	2	Y	163	164	0			2
							179	9									
03	868	N	570	-0-	-298	-0-	7	1	284	2	Y	254	253	0			3
							279	9									
04	720	N	469	-0-	-251	-0-	6	1	216	2	Y	223	223	0			3
							2	4	245	9							
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	Y	188	188	0			3
							207	9									
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	39	1	1213	2	Y	279	270	0	9	1	3
							17	4	307	9							
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	46	1	1376	2	Y	281	281	0			3
							1	4	309	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 #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 17657

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	9436	X	2080	-0-		-7356		-0-		55	1	1851	2	Y	156	133	0	19	1	4
										2	4	172	9							
03	5012	X	5012	-0-		-0-		-0-		175	1	4393	2	Y	403	399	0			8
										1	4	443	9							
04	4378	X	4378	-0-		-0-		-0-		177	1	3914	2	Y	261	262	0			7
										287	9									
05	3960	X	3960	-0-		-0-		-0-		171	1	3534	2	Y	218	223	0	1	1	1
										15	4	240	9							
06	4860	X	3353	-0-		-1507		-0-		245	1	2834	2	Y	246	246	0			1
										3	4	271	9							
07	5022	X	1658	-0-		-3364		-0-		248	1	1097	2	Y	283	283	0			1
										2	4	311	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. 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	1764	X	1111	-0-		-653		-0-		104	1	783	2	Y	203	177	0	25	1	5
										1	4	223	9							
03	1201	X	1201	-0-		-0-		-0-		213	1	755	2	Y	212	213	0			4
										233	9									
04	690	X	666	-0-		-24		-0-		126	1	443	2	Y	88	90	0			2
										97	9									
05	1240	X	788	-0-		-452		-0-		107	1	565	2	Y	104	105	0			1
										2	4	114	9							
06	1200	X	508	-0-		-692		-0-		73	1	359	2	Y	69	70	0			-0-
										76	9									
07	1240	X	503	-0-		-737		-0-		87	1	319	2	Y	88	88	0			-0-
										97	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. 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	4844	X	3354	-0-		-1490		-0-		282	1	2725	2	Y	308	307	0			9
										8	4	339	9							
03	4402	X	4024	-0-		-378		-0-		343	1	3271	2	Y	365	369	0			5
										8	4	402	9							
04	4301	X	4301	-0-		-0-		-0-		351	1	3515	2	Y	388	380	0			13
										8	4	427	9							
05	4092	X	3798	-0-		-294		-0-		357	1	3016	2	Y	386	383	0			16
										425	9									
06	3960	X	3667	-0-		-293		-0-		305	1	2946	2	Y	377	382	0			11
										1	4	415	9							
07	4433	X	3606	-0-		-827		-0-		299	1	2958	2	Y	316	315	0			12
										1	4	348	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	5992	X	2785	-0-		-3207		-0-		95	1	2038	2	Y	592	594	0			7
										1	4	651	9							
03	6634	X	4610	-0-		-2024		-0-		119	1	3415	2	Y	978	978	0			7
										1076	9									
04	6546	X	6546	-0-		-0-		-0-		278	1	5001	2	Y	1140	1138	0			9
										13	4	1254	9							
05	6987	X	6987	-0-		-0-		-0-		274	1	5346	2	Y	1241	1240	0			10
										2	4	1365	9							
06	5130	X	5125	-0-		-5		-0-		257	1	3705	2	Y	1034	1034	0			10
										26	4	1137	9							
07	6758	X	4926	-0-		-1832		-0-		189	1	3465	2	Y	1156	1159	0			7
										1272	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	137	1	944	2	Y	532	531	0			6
							585	9									
03	1705	X	1309	-0-	-396	-0-	130	1	731	2	Y	407	410	0			3
							448	9									
04	1650	X	768	-0-	-882	-0-	99	1	415	2	Y	230	231	0			2
							1	4	253	9							
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	262	1	1119	2	Y	627	624	0			5
							690	9									
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	366	1	1459	2	Y	590	589	0			6
							10	4	649	9							
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	240	1	1488	2	Y	535	538	0			3
							589	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	277	1	552	2	N	281	264	0			27
							309	9									
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	292	1	912	2	N	337	340	0			24
							371	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	272	1	347	2	N	144	158	0			10
							2	4	158	9							
05	1271	N	983	-0-	-288	-0-	312	1	475	2	N	178	174	0			14
							196	9									
*06	1530	N	1253	-0-	-277	-0-	282	1	744	2	N	197	196	0			15
							10	4	217	9							
07	DLQ G-10		1300	-0-	1300	1300	299	1	806	2	N	177	180	0			12
							195	9									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	8	1	328	2	Y	400	400	0			4
							440	9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	Y	437	436	0			5
							481	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	374	373	0			6
							2	4	411	9							
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	9	1	405	2	Y	301	302	0			5
							331	9									
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	17	1	518	2	Y	461	445	0	15	1	6
							7	4	507	9							
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	17	1	512	2	Y	456	456	0			6
							502	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	189	-0-	-427	-0-	60	1	83	2	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
03	744	N	52	-0-	-692	-0-	13	1	25	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	213	1	288	2	Y	144	127	0	16	1	1
							2	4	158	9							
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	374	1	464	2	Y	260	257	0			4
							286	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	349	1	492	2	Y	90	92	0			2
							1	4	99	9							
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	410	1	555	2	Y	85	86	0			1
							94	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 14260

02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	194	1	72	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	219	1	66	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	1			Y	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	1			Y	-0-					-0-
06	300	N	63	-0-	-237	-0-	63	1			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714

02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	349	1	1574	2	Y	315	410	0			60
							1	4	347	9							
03	2511	X	2077	-0-	-434	-0-	370	1	1453	2	Y	231	260	0			31
							254	9									
04	2430	X	2129	-0-	-301	-0-	364	1	1477	2	Y	259	248	0			42
							3	4	285	9							
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	682	1	2329	2	Y	436	447	0			31
							1	4	480	9							
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	378	1	2714	2	Y	479	469	0			41
							527	9									
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	364	1	2557	2	Y	523	520	0			44
							575	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 14384

02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	352	1	3634	2	Y	547	645	0			104
							2	4	602	9							
03	5363	X	2280	-0-	-3083	-0-	331	1	1703	2	Y	224	298	0			30
							246	9									
04	7080	X	667	-0-	-6413	-0-	281	1	310	2	Y	68	87	0			11
							1	4	75	9							
05	7316	X	1556	-0-	-5760	-0-	501	1	839	2	Y	196	193	0			14
							216	9									
06	7080	X	3217	-0-	-3863	-0-	325	1	2328	2	Y	513	483	0			44
							564	9									
07	5084	X	3515	-0-	-1569	-0-	329	1	2766	2	Y	382	394	0			32
							420	9									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 294377 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220

02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	41	1	1701	2	Y	421	421	0			4
							463	9									
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	47	1	1846	2	Y	460	459	0			5
							2	4	506	9							
04	1950	N	1426	-0-	-524	-0-	33	1	1128	2	Y	234	235	0			4
							8	4	257	9							
05	2015	N	1175	-0-	-840	-0-	23	1	1001	2	Y	136	138	0			2
							1	4	150	9							
06	1950	N	1577	-0-	-373	-0-	42	1	1296	2	Y	201	195	0	6	1	2
							18	4	221	9							
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	47	1	1417	2	Y	217	216	0			3
							1	4	239	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242

02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	322	1	2382	2	Y	573	464	0			109
							1	4	630	9							
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	365	1	2878	2	Y	473	519	0			63
							520	9									
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	346	1	2318	2	Y	285	302	0			46
							4	4	314	9							
05	3689	X	3677	-0-	-12	-0-	615	1	2674	2	Y	352	373	0			25
							1	4	387	9							
06	3630	X	2627	-0-	-1003	-0-	316	1	2034	2	Y	252	255	0			22
							277	9									
07	3751	X	2707	-0-	-1044	-0-	311	1	2136	2	Y	236	238	0			20
							260	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 16091

02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	152	1	266	2	Y	111	101	0			21
							122	9									
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	150	1	509	2	Y	153	154	0			20
							168	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	235	1	879	2	Y	257	236	0			41
							2	4	283	9							
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	419	1	678	2	Y	212	238	0			15
							233	9									
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	235	1	791	2	Y	381	363	0			33
							419	9									
07	1457	N	1035	-0-	-422	-0-	218	1	568	2	Y	226	240	0			19
							249	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647

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	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	302	1	1208	2	Y	217	214	0			3
							1	4	239	9							
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	325	1	384	2	Y	53	55	0			1
							1	4	58	9							
07	919	X	919	-0-	-0-	-0-	420	1	459	2	Y	36	37	0			-0-
							40	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HD RRCID -> 294393 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		105	-0-	105	105	84	1	19	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	T. A.		120	-0-	120	225	114	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		95	-0-	95	320	86	1	8	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	431	X	111	-0-	-320	-0-	111	1			Y	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	129	1	6	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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
02	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	71	1	1004	2	Y	272	238	0	34	1	7
							1	4	299	9							
03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	200	1	1645	2	Y	483	480	0			10
							531	9									
04	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	130	1	954	2	Y	203	208	0			5
							223	9									
05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	147	1	1572	2	Y	311	313	0	1	1	2
							7	4	342	9							
06	2310	X	2049	-0-	-261	-0-	174	1	1624	2	Y	226	227	0			1
							2	4	249	9							
07	2387	X	2100	-0-	-287	-0-	190	1	1636	2	Y	247	247	0			1
							2	4	272	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7784	X	4612	-0-	-3172	-0-	150	1	3942	2	Y	469	405	0	58	1	12
							4	4	516	9							
03	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	208	1	5143	2	Y	571	571	0			12
							1	4	628	9							
04	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	165	1	4878	2	Y	423	424	0			11
							465	9									
05	5115	X	5012	-0-	-103	-0-	97	1	4424	2	Y	429	436	0	2	1	2
							19	4	472	9							
06	5790	X	5486	-0-	-304	-0-	118	1	4929	2	Y	394	394	0			2
							6	4	433	9							
07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	239	1	6263	2	Y	867	865	0			4
							9	4	954	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2066	-0-	-286	-0-	90	1	1864	2	Y	100	88	0	13	1	3
							2	4	110	9							
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	182	1	2576	2	Y	128	128	0			3
							141	9									
04	3300	X	3256	-0-	-44	-0-	122	1	2971	2	Y	148	147	0			4
							163	9									
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	120	1	3397	2	Y	220	222	0	1	1	1
							15	4	242	9							
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	148	1	3610	2	Y	175	175	0			1
							4	4	193	9							
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	188	1	3660	2	Y	256	256	0			1
							5	4	282	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	4161	X	4161	-0-		-0-		-0-	79	1	3660	2	Y	380	326	0	47	1	10
									4	4	418	9							
03	4121	X	4121	-0-		-0-		-0-	122	1	3778	2	Y	200	206	0			4
									1	4	220	9							
04	3090	X	2570	-0-		-520		-0-	277	1	2126	2	Y	152	152	0			4
									167	9									
05	3286	X	2801	-0-		-485		-0-	138	1	2486	2	Y	151	153	0	1	1	1
									11	4	166	9							
06	4406	X	4406	-0-		-0-		-0-	166	1	3960	2	Y	250	250	0			1
									5	4	275	9							
07	4619	X	4226	-0-		-393		-0-	185	1	3620	2	Y	378	377	0			2
									5	4	416	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. GAS LIFT	(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	8198	X	4467	-0-		-3731		-0-	275	1	3227	2	Y	868	859	0			25
									10	4	955	9							
03	7122	X	7122	-0-		-0-		-0-	368	1	5215	2	Y	1387	1394	0			18
									13	4	1526	9							
04	6506	X	6506	-0-		-0-		-0-	352	1	4765	2	Y	1253	1230	0			41
									11	4	1378	9							
05	5334	X	5334	-0-		-0-		-0-	352	1	3930	2	Y	956	958	0			39
									1052	9									
06	6900	X	3057	-0-		-3843		-0-	271	1	2454	2	Y	301	331	0			9
									1	4	331	9							
07	7130	X	1762	-0-		-5368		-0-	212	1	1393	2	Y	142	146	0			5
									1	4	156	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HW RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	2884	X	1620	-0-		-1264		-0-	235	1	1239	2	Y	129	128	0			4
									4	4	142	9							
03	3193	X	2921	-0-		-272		-0-	325	1	2323	2	Y	243	244	0			3
									6	4	267	9							
04	2850	X	1985	-0-		-865		-0-	354	1	1461	2	Y	152	150	0			5
									3	4	167	9							
05	2945	X	1592	-0-		-1353		-0-	374	1	1076	2	Y	129	129	0			5
									142	9									
06	2820	X	1191	-0-		-1629		-0-	330	1	760	2	Y	92	94	0			3
									101	9									
07	2974	X	2974	-0-		-0-		-0-	343	1	2343	2	Y	261	254	0			10
									1	4	287	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	4288	X	4288	-0-		-0-		-0-	340	1	3074	2	Y	793	645	0			151
									2	4	872	9							
03	5389	X	5389	-0-		-0-		-0-	402	1	4141	2	Y	769	818	0			102
									846	9									
04	4695	X	4695	-0-		-0-		-0-	387	1	3589	2	Y	647	645	0			104
									7	4	712	9							
05	6404	X	6404	-0-		-0-		-0-	664	1	4733	2	Y	914	952	0			66
									2	4	1005	9							
06	6249	X	6249	-0-		-0-		-0-	406	1	4871	2	Y	884	874	0			76
									972	9									
07	5394	X	4827	-0-		-567		-0-	358	1	3809	2	Y	600	625	0			51
									660	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HX RRCID -> 294402 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	227	1	2238	2	Y	865	851	0			165
							1	4	952	9							
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	284	1	3337	2	Y	928	969	0			124
							1021	9									
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	307	1	2584	2	Y	698	709	0			113
							5	4	768	9							
05	3782	X	2730	-0-	-1052	-0-	481	1	1706	2	Y	493	570	0			36
							1	4	542	9							
06	4500	X	986	-0-	-3514	-0-	221	1	589	2	Y	160	182	0			14
							176	9									
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	312	1	4060	2	Y	1345	1245	0			114
							1480	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	4567	-0-	-2573	-0-	188	1	4023	2	Y	322	341	0			61
							2	4	354	9							
03	7905	X	2179	-0-	-5726	-0-	272	1	1023	2	Y	804	758	0			107
							884	9									
04	7650	X	1911	-0-	-5739	-0-	285	1	766	2	Y	781	762	0			126
							1	4	859	9							
05	5053	X	2549	-0-	-2504	-0-	533	1	913	2	Y	1003	1057	0			72
							1103	9									
06	4890	X	2656	-0-	-2234	-0-	283	1	1241	2	Y	1029	1013	0			88
							1132	9									
07	5053	X	1646	-0-	-3407	-0-	253	1	624	2	Y	699	728	0			59
							769	9									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	1392	-0-	-3928	-0-	123	1	1191	2	Y	70	60	0	9	1	2
							1	4	77	9							
03	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	195	1	1249	2	Y	61	62	0			1
							67	9									
04	930	X	67	-0-	-863	-0-	31	1	26	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
05	1550	X	1188	-0-	-362	-0-	119	1	782	2	Y	258	256	0	1	1	1
							3	4	284	9							
06	1500	X	967	-0-	-533	-0-	287	1	496	2	Y	166	166	0			1
							1	4	183	9							
07	1550	X	1066	-0-	-484	-0-	286	1	603	2	Y	160	160	0			1
							1	4	176	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	292	-0-	-1668	-0-	164	1	85	2	Y	39	34	0	5	1	1
							43	9									
03	1054	X	402	-0-	-652	-0-	287	1	74	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	134	1	121	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
05	310	X	223	-0-	-87	-0-	89	1	98	2	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	215	1	2499	2	Y	598	595	0			3
							3	4	658	9							
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	219	1	1932	2	Y	499	500	0			2
							3	4	549	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8512	X	7355	-0-	-1157	-0-	186	1	6334	2	Y	741	737	0			22
							20	4	815	9							
03	9424	X	8806	-0-	-618	-0-	238	1	7458	2	Y	992	1001	0			13
							19	4	1091	9							
04	9120	X	4607	-0-	-4513	-0-	202	1	3839	2	Y	506	502	0			17
							9	4	557	9							
05	9424	X	187	-0-	-9237	-0-	187	1			Y	-0-	17	0			-0-
06	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	329	1	8446	2	Y	1289	1250	0			39
							4	4	1418	9							
07	8804	X	5816	-0-	-2988	-0-	290	1	4846	2	Y	616	631	0			24
							2	4	678	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9464	X	8228	-0-	-1236	-0-	207	1	7259	2	Y	673	670	0			20
							22	4	740	9							
03	10478	X	9964	-0-	-514	-0-	260	1	8798	2	Y	804	814	0			10
							22	4	884	9							
04	10140	X	8982	-0-	-1158	-0-	267	1	7908	2	Y	717	703	0			24
							18	4	789	9							
05	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	252	1	10447	2	Y	1096	1075	0			45
							1206	9									
06	9630	X	8066	-0-	-1564	-0-	244	1	7010	2	Y	735	758	0			22
							3	4	809	9							
07	9951	X	9699	-0-	-252	-0-	271	1	8598	2	Y	752	745	0			29
							3	4	827	9							

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9772	X	6478	-0-	-3294	-0-	170	1	5755	2	Y	486	483	0			14
							18	4	535	9							
03	10819	X	8001	-0-	-2818	-0-	231	1	7168	2	Y	531	538	0			7
							18	4	584	9							
04	10470	X	7361	-0-	-3109	-0-	257	1	6560	2	Y	481	472	0			16
							15	4	529	9							
05	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	306	1	11069	2	Y	940	918	0			38
							1034	9									
06	7740	X	6795	-0-	-945	-0-	198	1	6031	2	Y	512	535	0			15
							3	4	563	9							
07	7998	X	6770	-0-	-1228	-0-	189	1	6103	2	Y	433	431	0			17
							2	4	476	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1657	-0-	-303	-0-	117	1	134	2	Y	1278	1091	0	156	1	33
							1406	9									
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	265	1	414	2	Y	2531	2511	0			53
							2784	9									
04	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	159	1	478	2	Y	1215	1236	0			32
							1337	9									
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	217	1	906	2	Y	2137	2148	0	10	1	11
							4	4	2351	9							
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	262	1	1125	2	Y	1875	1877	0			9
							1	4	2063	9							
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	349	1	1534	2	Y	2133	2132	0			10
							2	4	2346	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070

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

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658

02	14728	X	136	-0-	-14592	-0-	3	1	133	9	Y	121	39	0			176
03	16306	X	1656	-0-	-14650	-0-	243	1	925	2	Y	443	614	0			5
							1	4	487	9							
04	15780	X	2973	-0-	-12807	-0-	178	1	2673	2	Y	109	113	0			1
							2	4	120	9							
05	15655	X	3256	-0-	-12399	-0-	212	1	2705	2	Y	308	308	0			1
							339	9									
06	2970	X	2744	-0-	-226	-0-	142	1	2237	2	Y	332	331	0			2
							365	9									
07	3069	X	1969	-0-	-1100	-0-	116	1	1427	2	Y	387	363	0	22	1	4
							426	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552

02	13832	X	11398	-0-	-2434	-0-	183	1	8776	2	Y	2212	2162	0	38	1	33
							6	4	2433	9							
03	15314	X	13058	-0-	-2256	-0-	198	1	10110	2	Y	2497	2496	0			34
							3	4	2747	9							
04	14820	X	12031	-0-	-2789	-0-	151	1	9355	2	Y	2288	2305	0			17
							8	4	2517	9							
05	15314	X	12250	-0-	-3064	-0-	156	1	9437	2	Y	2415	2412	0			20
							2657	9									
06	12960	X	11742	-0-	-1218	-0-	140	1	9057	2	Y	2306	2294	0			32
							8	4	2537	9							
07	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	89	1	9142	2	Y	2240	2244	0			28
							1	4	2464	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	20054	X	20054	-0-		-0-	-0-	119	1	18798	2	Y	1033	1052	0			16
								1	4	1136	9							
03	20863	X	20131	-0-		-732	-0-	122	1	18733	2	Y	1146	1142	0			20
								15	4	1261	9							
04	20190	X	19337	-0-		-853	-0-	195	1	18057	2	Y	986	994	0			12
								1085	9									
05	22103	X	13381	-0-		-8722	-0-	183	1	12114	2	Y	979	979	0			12
								7	4	1077	9							
06	21390	X	10228	-0-		-11162	-0-	315	1	8905	2	Y	916	915	0			13
								1008	9									
07	22196	X	15808	-0-		-6388	-0-	507	1	14451	2	Y	705	708	0			10
								74	4	776	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	11452	X	11295	-0-		-157	-0-	132	1	10344	2	Y	744	759	0			12
								1	4	818	9							
03	12555	X	12120	-0-		-435	-0-	121	1	11021	2	Y	881	878	0			15
								9	4	969	9							
04	12150	X	10626	-0-		-1524	-0-	162	1	9702	2	Y	693	700	0			8
								762	9									
05	12555	X	1750	-0-		-10805	-0-	191	1	1051	2	Y	461	463	0			6
								1	4	507	9							
06	12090	X	3260	-0-		-8830	-0-	410	1	1813	2	Y	943	936	0			13
								1037	9									
07	12493	X	1007	-0-		-11486	-0-	44	1	568	2	Y	356	364	0			5
								3	4	392	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. GAS LIFT	(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	1472	N	1472	-0-		-0-	-0-	230	1	1086	2	Y	139	140	0			4
								3	4	153	9							
03	2173	N	2173	-0-		-0-	-0-	288	1	1559	2	Y	293	293	0			4
								4	4	322	9							
04	2944	N	2944	-0-		-0-	-0-	291	1	2109	2	Y	490	478	0			16
								5	4	539	9							
05	3100	N	3115	-0-		15	15	309	1	2165	2	Y	583	575	0			24
								641	9									
06	3000	N	3118	-0-		118	133	267	1	2199	2	Y	592	598	0			18
								1	4	651	9							
07	2759	N	1743	-0-		-1016	-0-	176	1	1257	2	Y	282	289	0			11
								310	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	6920	X	6920	-0-		-0-	-0-	288	1	5316	2	Y	1182	1168	0			35
								16	4	1300	9							
03	7099	X	6445	-0-		-654	-0-	340	1	4939	2	Y	1048	1070	0			13
								13	4	1153	9							
04	9793	X	9793	-0-		-0-	-0-	398	1	7680	2	Y	1544	1506	0			51
								17	4	1698	9							
05	7099	X	6298	-0-		-801	-0-	345	1	4740	2	Y	1103	1109	0			45
								1213	9									
06	6870	X	6305	-0-		-565	-0-	162	1	4889	2	Y	1138	1149	0			34
								2	4	1252	9							
07	10106	X	6079	-0-		-4027	-0-	134	1	4898	2	Y	950	948	0			36
								2	4	1045	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5196	-0-	-684	-0-	235	1	4168	2	Y	709	703	0			21
							13	4	780	9							
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	307	1	5735	2	Y	963	972	0			12
							15	4	1059	9							
04	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	330	1	6386	2	Y	1062	1039	0			35
							15	4	1168	9							
05	5952	X	1394	-0-	-4558	-0-	190	1	993	2	Y	192	219	0			8
							211	9									
06	6390	X	3077	-0-	-3313	-0-	282	1	2306	2	Y	444	439	0			13
							1	4	488	9							
07	8153	X	6157	-0-	-1996	-0-	322	1	4957	2	Y	796	779	0			30
							2	4	876	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	172	-0-	-2656	-0-	167	1	5	2	Y	-0-	3	0			-0-
03	2542	X	1948	-0-	-594	-0-	305	1	1466	2	Y	157	155	0			2
							4	4	173	9							
04	2400	X	90	-0-	-2310	-0-	90	1			Y	-0-	2	0			-0-
05	1829	X	1359	-0-	-470	-0-	188	1	1032	2	Y	126	121	0			5
							139	9									
06	1890	X	1032	-0-	-858	-0-	221	1	714	2	Y	88	90	0			3
							97	9									
07	1953	X	1372	-0-	-581	-0-	213	1	1042	2	Y	106	105	0			4
							117	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
02	11172	X	6502	-0-	-4670	-0-	192	1	5151	2	Y	1039	1030	0			30
							16	4	1143	9							
03	10943	X	3892	-0-	-7051	-0-	204	1	3017	2	Y	603	625	0			8
							8	4	663	9							
04	9540	X	1362	-0-	-8178	-0-	204	1	950	2	Y	187	189	0			6
							2	4	206	9							
05	8680	X	8221	-0-	-459	-0-	410	1	6241	2	Y	1427	1375	0			58
							1570	9									
06	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	312	1	7840	2	Y	1794	1798	0			54
							4	4	1973	9							
07	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	338	1	13287	2	Y	2533	2490	0			97
							5	4	2786	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
02	11648	X	6948	-0-	-4700	-0-	151	1	5966	2	Y	739	737	0			22
							18	4	813	9							
03	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	261	1	11522	2	Y	1408	1412	0			18
							29	4	1549	9							
04	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	352	1	14208	2	Y	1720	1681	0			57
							32	4	1892	9							
05	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	241	1	10141	2	Y	1421	1420	0			58
							1563	9									
06	12480	X	6008	-0-	-6472	-0-	159	1	5066	2	Y	710	747	0			21
							2	4	781	9							
07	15190	X	240	-0-	-14950	-0-	240	1			Y	-0-	21	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HV RRCID -> 295894 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7940 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8036	X	4674	-0-	-3362	-0-	230	1	3716	2	Y	652	647	0			19
							11	4	717	9							
03	6634	X	212	-0-	-6422	-0-	212	1			Y	-0-	19	0			-0-
04	6360	X	195	-0-	-6165	-0-	195	1			Y	-0-					-0-
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
06	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	288	1	5371	2	Y	1070	1038	0			32
							2	4	1177	9							
07	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	314	1	7257	2	Y	1204	1190	0			46
							3	4	1324	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8261 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31780	X	27369	-0-	-4411	-0-	70	1	24842	2	Y	2234	2225	0			66
							2457	9									
03	33728	X	29239	-0-	-4489	-0-	73	1	26525	2	Y	2401	2409	0			58
							2641	9									
04	32010	X	27662	-0-	-4348	-0-	70	1	24904	2	Y	2343	2315	0			86
							111	4	2577	9							
05	31868	X	26924	-0-	-4944	-0-	69	1	24151	2	Y	2458	2466	0			78
							2704	9									
06	29850	X	24762	-0-	-5088	-0-	64	1	22031	2	Y	2303	2306	0			75
							134	4	2533	9							
07	27962	X	24048	-0-	-3914	-0-	87	1	21532	2	Y	2197	2195	0			77
							12	4	2417	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20972	X	18811	-0-	-2161	-0-	48	1	17059	2	Y	1549	1544	0			46
							1704	9									
03	22227	X	20368	-0-	-1859	-0-	51	1	18434	2	Y	1712	1717	0			41
							1883	9									
04	20760	X	19232	-0-	-1528	-0-	49	1	17394	2	Y	1555	1539	0			57
							78	4	1711	9							
05	21452	X	19959	-0-	-1493	-0-	52	1	18074	2	Y	1666	1670	0			53
							1833	9									
06	20760	X	17769	-0-	-2991	-0-	47	1	16109	2	Y	1377	1385	0			45
							98	4	1515	9							
07	20832	X	18294	-0-	-2538	-0-	67	1	16737	2	Y	1346	1344	0			47
							9	4	1481	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HY RRCID -> 296017 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8140 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16464	X	14277	-0-	-2187	-0-	38	1	13489	2	Y	682	680	0			20
							750	9									
03	18228	X	15012	-0-	-3216	-0-	39	1	14159	2	Y	740	742	0			18
							814	9									
04	17640	X	13595	-0-	-4045	-0-	36	1	12696	2	Y	733	724	0			27
							57	4	806	9							
05	17391	X	13977	-0-	-3414	-0-	113	1	12991	2	Y	794	796	0			25
							873	9									
06	15960	X	13617	-0-	-2343	-0-	187	1	12537	2	Y	743	744	0			24
							76	4	817	9							
07	15810	X	12564	-0-	-3246	-0-	155	1	11607	2	Y	724	723	0			25
							6	4	796	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HX RRCID -> 296018 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8177 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24976	X	21038	-0-	-3938	-0-	53	1	19038	2	Y	1770	1764	0			52
							1947	9									
03	27001	X	22320	-0-	-4681	-0-	56	1	20153	2	Y	1919	1925	0			46
							2111	9									
04	24600	X	21097	-0-	-3503	-0-	53	1	18830	2	Y	1936	1911	0			71
							84	4	2130	9							
05	24738	X	20786	-0-	-3952	-0-	54	1	18665	2	Y	1879	1891	0			59
							2067	9									
06	23100	X	18690	-0-	-4410	-0-	48	1	16755	2	Y	1623	1629	0			53
							102	4	1785	9							
07	20925	X	18006	-0-	-2919	-0-	65	1	16248	2	Y	1531	1530	0			54
							9	4	1684	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HZ RRCID -> 296020 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8212 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13944	X	12824	-0-	-1120	-0-	32	1	11529	2	Y	1148	1144	0			34
							1263	9									
03	15438	X	12714	-0-	-2724	-0-	31	1	11352	2	Y	1210	1215	0			29
							1331	9									
04	14940	X	13787	-0-	-1153	-0-	35	1	12322	2	Y	1250	1233	0			46
							55	4	1375	9							
05	15376	X	13797	-0-	-1579	-0-	35	1	12167	2	Y	1450	1450	0			46
							1595	9									
06	14070	X	12169	-0-	-1901	-0-	31	1	10653	2	Y	1291	1295	0			42
							65	4	1420	9							
07	14136	X	12118	-0-	-2018	-0-	97	1	10630	2	Y	1259	1257	0			44
							6	4	1385	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HU RRCID -> 296025 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8154 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18900	X	14919	-0-	-3981	-0-	39	1	14049	2	Y	755	754	0			22
							831	9									
03	19933	X	15136	-0-	-4797	-0-	39	1	14181	2	Y	833	835	0			20
							916	9									
04	18060	X	15020	-0-	-3040	-0-	42	1	14021	2	Y	813	803	0			30
							63	4	894	9							
05	17763	X	14972	-0-	-2791	-0-	40	1	14051	2	Y	801	806	0			25
							881	9									
06	16380	X	13167	-0-	-3213	-0-	36	1	12307	2	Y	681	684	0			22
							75	4	749	9							
07	15810	X	12709	-0-	-3101	-0-	102	1	11903	2	Y	634	634	0			22
							7	4	697	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HW RRCID -> 296042 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8101 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19600	X	15445	-0-	-4155	-0-	45	1	14553	2	Y	770	767	0			23
							847	9									
03	20770	X	16433	-0-	-4337	-0-	43	1	15396	2	Y	904	905	0			22
							994	9									
04	18510	X	15554	-0-	-2956	-0-	59	1	14307	2	Y	1022	1006	0			38
							64	4	1124	9							
05	18321	X	15350	-0-	-2971	-0-	93	1	14272	2	Y	895	905	0			28
							985	9									
06	17040	X	14386	-0-	-2654	-0-	206	1	13224	2	Y	796	798	0			26
							80	4	876	9							
07	17112	X	13635	-0-	-3477	-0-	120	1	12718	2	Y	718	719	0			25
							7	4	790	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 #: 01HW RRCID -> 297370 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8948 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	7967	X	7967	-0-		-0-	-0-	247	1	6779	2	Y	849	848	0			14
								7	4	934	9							
03	8755	X	8755	-0-		-0-	-0-	280	1	7384	2	Y	990	982	0			22
								2	4	1089	9							
04	8280	X	7899	-0-		-381	-0-	255	1	6617	2	Y	887	891	0			18
								51	4	976	9							
05	8742	X	8188	-0-		-554	-0-	333	1	6702	2	Y	1046	1045	0			19
								2	4	1151	9							
06	8460	X	7364	-0-		-1096	-0-	289	1	6045	2	Y	871	865	0			25
								72	4	958	9							
07	8835	X	7832	-0-		-1003	-0-	493	1	6341	2	Y	903	903	0			25
								5	4	993	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HY RRCID -> 297371 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8192 - 12483

02	11564	X	10052	-0-		-1512	-0-	250	1	8441	2	Y	1229	1230	0			20
								9	4	1352	9							
03	11997	X	10415	-0-		-1582	-0-	279	1	8555	2	Y	1435	1423	0			32
								2	4	1579	9							
04	11970	X	9341	-0-		-2629	-0-	255	1	7766	2	Y	1145	1154	0			23
								60	4	1260	9							
05	12369	X	9728	-0-		-2641	-0-	278	1	7943	2	Y	1368	1367	0			24
								2	4	1505	9							
06	11970	X	8871	-0-		-3099	-0-	232	1	7240	2	Y	1194	1184	0			34
								86	4	1313	9							
07	10354	X	9130	-0-		-1224	-0-	426	1	7469	2	Y	1117	1121	0			30
								6	4	1229	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HX RRCID -> 297376 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8319 - 12693

02	12157	X	12157	-0-		-0-	-0-	233	1	10642	2	Y	1155	1157	0			19
								11	4	1271	9							
03	12885	X	12885	-0-		-0-	-0-	254	1	11195	2	Y	1303	1293	0			29
								3	4	1433	9							
04	12510	X	11625	-0-		-885	-0-	230	1	10061	2	Y	1142	1148	0			23
								78	4	1256	9							
05	13454	X	11750	-0-		-1704	-0-	251	1	10149	2	Y	1225	1226	0			22
								2	4	1348	9							
06	13020	X	10839	-0-		-2181	-0-	211	1	9391	2	Y	1024	1017	0			29
								111	4	1126	9							
07	12648	X	10202	-0-		-2446	-0-	383	1	8902	2	Y	827	834	0			22
								7	4	910	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: H 01HZ RRCID -> 297518 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8443 - 12728

02	13916	X	12506	-0-		-1410	-0-	332	1	10050	2	Y	1921	1911	0			32
								11	4	2113	9							
03	15004	X	12757	-0-		-2247	-0-	410	1	10272	2	Y	1884	1874	0			42
								3	4	2072	9							
04	14520	X	11626	-0-		-2894	-0-	369	1	9230	2	Y	1778	1784	0			36
								71	4	1956	9							
05	15004	X	11198	-0-		-3806	-0-	407	1	9383	2	Y	1278	1291	0			23
								2	4	1406	9							
06	13410	X	10688	-0-		-2722	-0-	345	1	8624	2	Y	1470	1451	0			42
								102	4	1617	9							
07	11098	X	10904	-0-		-194	-0-	628	1	8383	2	Y	1715	1710	0			47
								6	4	1887	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 102HZ RRCID -> 298228 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7542 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39956	X	33947	-0-	-6009	-0-	45	1	29878	2	Y	3657	3571	0			185
							1	4	4023	9							
03	44237	X	37720	-0-	-6517	-0-	157	1	33310	2	Y	3864	3944	0			105
							3	4	4250	9							
04	39270	X	33977	-0-	-5293	-0-	55	1	30144	2	Y	3428	3372	0			161
							7	4	3771	9							
05	40579	X	34178	-0-	-6401	-0-	45	1	30331	2	Y	3447	3487	0			121
							10	4	3792	9							
06	39270	X	31639	-0-	-7631	-0-	54	1	27908	2	Y	3299	3301	0			119
							48	4	3629	9							
07	35588	X	31446	-0-	-4142	-0-	53	1	27689	2	Y	3327	3327	0			119
							44	4	3660	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HC RRCID -> 299311 COMPL. DATE 10/18/2025 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8301 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68068	X	48352	-0-	-19716	-0-	19	1	44836	2	Y	3136	3143	0			52
							47	4	3450	9							
03	54405	X	47708	-0-	-6697	-0-	10	1	43627	2	Y	3690	3660	0			82
							12	4	4059	9							
04	51360	X	41514	-0-	-9846	-0-	3	1	37669	2	Y	3227	3244	0			65
							292	4	3550	9							
05	53537	X	40483	-0-	-13054	-0-	14	1	37086	2	Y	3067	3078	0			54
							9	4	3374	9							
06	51810	X	36684	-0-	-15126	-0-	22	1	33313	2	Y	2685	2662	0			77
							395	4	2954	9							
07	48546	X	31501	-0-	-17045	-0-	10	1	28840	2	Y	2390	2402	0			65
							22	4	2629	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HD RRCID -> 299313 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8290 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59472	X	47011	-0-	-12461	-0-	17	1	42012	2	Y	4489	4490	0			74
							44	4	4938	9							
03	56110	X	46319	-0-	-9791	-0-	9	1	41698	2	Y	4183	4164	0			93
							11	4	4601	9							
04	53370	X	40718	-0-	-12652	-0-	3	1	36438	2	Y	3632	3652	0			73
							282	4	3995	9							
05	52049	X	39740	-0-	-12309	-0-	14	1	35952	2	Y	3424	3436	0			61
							8	4	3766	9							
06	50370	X	36402	-0-	-13968	-0-	21	1	32674	2	Y	3018	2992	0			87
							387	4	3320	9							
07	45663	X	33140	-0-	-12523	-0-	10	1	30199	2	Y	2644	2659	0			72
							23	4	2908	9							

BLUEJACK 303 WELL #: A303 RRCID -> 300190 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7729 - 20666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	183	1	3568	2	Y	3204	3146	1			302
							84	4	3524	9							
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	1763	1	2228	2	Y	3404	3484	1			222
							72	4	3744	9							
04	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	1150	1	2692	2	Y	3003	2897	1			328
							83	4	3303	9							
05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	61	1	3675	2	Y	2921	2959	1			290
							144	4	3213	9							
06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	22	1	1553	2	Y	1633	1813	1			110
							1051	4	1796	9							
07	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	600	1	3530	2	Y	2931	2894	1			147
							116	4	3224	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

TALON UNIT WELL #: A301 RRCID -> 300214 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8399 - 16069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12460	X	1577	-0-	-10883	-0-	88	1	663	2	Y	704	708	1			12
							52	4	774	9							
03	13795	X	13416	-0-	-379	-0-	172	1	11525	2	Y	945	941	1			16
							679	4	1040	9							
04	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	135	1	13697	2	Y	973	967	1			22
							278	4	1070	9							
05	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	220	1	15852	2	Y	1439	1429	1			32
							109	4	1583	9							
06	12990	X	2801	-0-	-10189	-0-	80	1	1158	2	Y	1232	1208	1			56
							208	4	1355	9							
07	DLQ G-10		10214	-0-	10214	10214	284	1	8495	2	Y	1228	1253	1			31
							84	4	1351	9							

TALON 304 WELL #: B304 RRCID -> 300215 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8688 - 23980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11116	X	4305	-0-	-6811	-0-	290	1	2186	2	Y	1503	1517	1			25
							176	4	1653	9							
03	12307	X	4447	-0-	-7860	-0-	451	1	2079	2	Y	1620	1617	1			28
							135	4	1782	9							
04	6000	X	3646	-0-	-2354	-0-	271	1	2089	2	Y	1125	1127	1			26
							48	4	1238	9							
05	6200	X	3847	-0-	-2353	-0-	291	1	2370	2	Y	1054	1056	1			24
							27	4	1159	9							
06	4620	X	3835	-0-	-785	-0-	129	1	1833	2	Y	1354	1317	1			61
							384	4	1489	9							
07	DLQ G-10		12049	-0-	12049	12049	314	1	9395	2	Y	2043	2052	1			52
							93	4	2247	9							

TALON 305 WELL #: B305 RRCID -> 300222 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8217 - 23773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13160	X	5015	-0-	-8145	-0-	348	1	2620	2	Y	1669	1683	1			27
							211	4	1836	9							
03	14570	X	4664	-0-	-9906	-0-	465	1	2145	2	Y	1741	1738	1			30
							139	4	1915	9							
04	6840	X	4874	-0-	-1966	-0-	318	1	2455	2	Y	1858	1845	1			43
							57	4	2044	9							
05	6324	X	5750	-0-	-574	-0-	346	1	2820	2	Y	2319	2310	1			52
							33	4	2551	9							
06	5370	X	4877	-0-	-493	-0-	166	1	2353	2	Y	1695	1670	1			77
							493	4	1865	9							
07	DLQ G-10		13316	-0-	13316	13316	360	1	10770	2	Y	1890	1919	1			48
							107	4	2079	9							

TALON 309 WELL #: C309 RRCID -> 300223 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8407 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15596	X	10112	-0-	-5484	-0-	723	1	5445	2	Y	3186	3215	1			52
							439	4	3505	9							
03	13888	X	8916	-0-	-4972	-0-	899	1	4148	2	Y	3273	3269	1			56
							269	4	3600	9							
04	12000	X	7805	-0-	-4195	-0-	504	1	3888	2	Y	3021	3008	1			69
							90	4	3323	9							
05	11191	X	6231	-0-	-4960	-0-	346	1	2824	2	Y	2753	2760	1			62
							33	4	3028	9							
06	10830	X	5710	-0-	-5120	-0-	169	1	2401	2	Y	2397	2350	1			109
							503	4	2637	9							
07	DLQ G-10		6856	-0-	6856	6856	115	1	3450	2	Y	2961	2995	1			75
							34	4	3257	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

TALON 307 WELL #: C307 RRCID -> 300224 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8205 - 18959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17080	X	2304	-0-	-14776	-0-	55	1	415	2	Y	1637	1649	1			27
							33	4	1801	9							
03	11935	X	2729	-0-	-9206	-0-	83	1	381	2	Y	2036	2028	1			35
							25	4	2240	9							
04	8550	X	1891	-0-	-6659	-0-	53	1	413	2	Y	1286	1292	1			29
							10	4	1415	9							
05	2542	X	1255	-0-	-1287	-0-	14	1	114	2	Y	1024	1030	1			23
							1	4	1126	9							
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	1780	1722	1			81
07	DLQ G-10		3601	-0-	3601	3601	41	1	1215	2	Y	2121	2148	1			54
							12	4	2333	9							

TALON 101HB WELL #: 101HB RRCID -> 300225 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7950 - 20324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	56	1	5183	2	Y	5575	5679	1			115
							29	4	6133	9							
03	12369	X	10349	-0-	-2020	-0-	76	1	3943	2	Y	5724	5653	1			186
							34	4	6296	9							
04	11970	X	10392	-0-	-1578	-0-	69	1	4133	2	Y	5611	5604	1			193
							18	4	6172	9							
05	12617	X	11287	-0-	-1330	-0-	71	1	4199	2	Y	6304	6285	1			212
							83	4	6934	9							
06	12210	X	9305	-0-	-2905	-0-	58	1	4152	2	Y	4326	4332	1			206
							336	4	4759	9							
07	DLQ G-10		11100	-0-	11100	11100	73	1	3380	2	Y	5867	5869	1			204
							1193	4	6454	9							

SHINER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 300286 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7861 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	1339	-0-	-4037	-0-	224	2	1115	9	N	1014	903	1			340
03	5952	X	1204	-0-	-4748	-0-	349	2	855	9	N	777	838	1			279
04	3030	X	1164	-0-	-1866	-0-	364	2	800	9	N	727	797	1			209
05	1488	X	681	-0-	-807	-0-	234	2	447	9	N	406	406	1			209
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	200	1			9
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	37	27	1			19

SHINER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 300287 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7878 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	696	-0-	-5912	-0-	125	2	571	9	N	519	385	1			174
03	6355	X	854	-0-	-5501	-0-	363	2	491	9	N	446	460	1			160
04	3840	X	874	-0-	-2966	-0-	443	2	431	9	N	392	439	1			113
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	462	2	395	9	N	359	287	1			185
06	885	X	885	-0-	-0-	-0-	474	2	411	9	N	374	177	1			382
07	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	846	2	607	9	N	552	654	1			280

TORTUGA WELL #: 107H RRCID -> 300301 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7766 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					251
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					251
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	256					507
							1	4	282	9							
05	3100	N	3545	-0-	445	445	62	1	502	2	Y	2706	2060	1			1153
							4	4	2977	9							
06	2343	N	1898	-0-	-445	-0-	31	1	454	2	Y	1213	1735	1			631
							79	4	1334	9							
07	DLQ G-10		1977	-0-	1977	1977	14	1	408	2	Y	1410	1272	1			769
							4	4	1551	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

TORTUGA WELL #: 110H RRCID -> 300302 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 24174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	535	1	4031	2	Y	873	887	1			14
							325	4	960	9							
03	5673	X	5181	-0-	-492	-0-	688	1	3175	2	Y	1011	1008	1			17
							206	4	1112	9							
04	5490	X	4814	-0-	-676	-0-	419	1	3239	2	Y	983	977	1			23
							75	4	1081	9							
05	5673	X	4957	-0-	-716	-0-	419	1	3414	2	Y	986	987	1			22
							39	4	1085	9							
06	5490	X	4192	-0-	-1298	-0-	184	1	2608	2	Y	776	763	1			35
							546	4	854	9							
07	DLQ G-10		13347	-0-	13347	13347	361	1	10794	2	Y	1895	1882	1			48
							107	4	2085	9							

TORTUGA WELL #: 111H RRCID -> 300303 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8315 - 24255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9352	X	4642	-0-	-4710	-0-	98	1	735	2	Y	3409	3420	1			56
							59	4	3750	9							
03	10354	X	4444	-0-	-5910	-0-	126	1	580	2	Y	3364	3362	1			58
							38	4	3700	9							
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	96	1	745	2	Y	2989	2978	1			69
							17	4	3288	9							
05	5146	X	3600	-0-	-1546	-0-	54	1	439	2	Y	2820	2826	1			63
							5	4	3102	9							
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	2475	2426	1			112
07	DLQ G-10		14535	-0-	14535	14535	329	1	9826	2	Y	3894	3908	1			98
							97	4	4283	9							

BLUEJACK 2H WELL #: 2H RRCID -> 300609 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7998 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	956	1	2238	2	Y	3913	3486	1			427
							69	4	4304	9							
05	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	64	1	3900	2	Y	2965	3098	1			294
							153	4	3262	9							
06	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	23	1	1663	2	Y	1901	2067	1			128
							1126	4	2091	9							
07	DLQ G-10		5397	-0-	5397	5397	445	1	2614	2	Y	2047	2073	1			102
							86	4	2252	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
REMINGTON 2H WELL #: 2H RRCID -> 301807 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8106 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11191	X	924	-0-	-10267	-0-	1	1	249	2	Y	596	548	0			146
							18	4	656	9							
*09	10830	X	984	-0-	-9846	-0-	14	4	970	9	Y	882	909	1			119
*10	11191	X	1201	-0-	-9990	-0-	6	4	1195	9	Y	1086	1004	1			201
*11	10830	X	773	-0-	-10057	-0-	47	1	103	4	Y	566	695	1			72
							623	9									
*12	11191	X	2163	-0-	-9028	-0-	137	1	122	4	Y	1731	1697	1			106
							1904	9									
*01	11191	X	2015	-0-	-9176	-0-	146	1	116	4	Y	1594	1649	1			51
							1753	9									
*02	10108	X	1716	-0-	-8392	-0-	125	1	3	4	Y	1444	1404	1			91
							1588	9									
*03	11191	X	2981	-0-	-8210	-0-	143	1	993	2	Y	1677	1592	1			176
							1845	9									
*04	10830	X	3626	-0-	-7204	-0-	138	1	1902	2	Y	1442	1487	1			131
							1586	9									
*05	11191	X	3595	-0-	-7596	-0-	231	1	1655	2	Y	1551	1522	1			160
							3	4	1706	9							
*06	10830	X	2719	-0-	-8111	-0-	86	1	640	2	Y	1255	1306	1			109
							612	4	1381	9							
07	11191	X	2873	-0-	-8318	-0-	1450	2	1423	9	Y	1294	1275	1			128

REMINGTON 1H WELL #: 1H RRCID -> 301808 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8156 - 18914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11191	X	382	-0-	-10809	-0-	73	2	5	4	Y	276	247	0			68
							304	9									
*09	10830	X	477	-0-	-10353	-0-	6	4	471	9	Y	428	438	1			58
*10	11191	X	775	-0-	-10416	-0-	3	4	772	9	Y	702	630	1			130
*11	10830	X	529	-0-	-10301	-0-	18	1	40	4	Y	428	504	1			54
							471	9									
*12	11191	X	574	-0-	-10617	-0-	21	1	18	4	Y	486	510	1			30
							535	9									
*01	11191	X	337	-0-	-10854	-0-	16	1	13	4	Y	280	301	1			9
							308	9									
*02	10108	X	376	-0-	-9732	-0-	15	1	361	9	Y	328	316	1			21
*03	11191	X	397	-0-	-10794	-0-	13	1	92	2	Y	265	258	1			28
							292	9									
*04	10830	X	618	-0-	-10212	-0-	15	1	201	2	Y	365	360	1			33
							402	9									
*05	11191	X	756	-0-	-10435	-0-	51	1	364	2	Y	309	310	1			32
							1	4	340	9							
*06	10830	X	738	-0-	-10092	-0-	11	1	83	2	Y	514	501	1			45
							79	4	565	9							
07	11191	X	748	-0-	-10443	-0-	244	2	504	9	Y	458	458	1			45

KOTHMANN-RANCH WELL #: 14H RRCID -> 301846 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8134 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12880	X	NO RPT	-0-	-12880	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					-0-
04	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	13800	X	1859	-0-	-11941	-0-	8	1	133	2	N	1521	1360	0			161
							45	4	1673	9							
07	14260	X	1669	-0-	-12591	-0-	219	2	1450	9	N	1318	1320	0			159

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KOTHMANN-RANCH WELL #: 26H RRCID -> 301847 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8148 - 16508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	2280	X	789	-0-	-1491	-0-	2	1	39	2	Y	668	598	0			70
							13	4	735	9							
07	2356	X	672	-0-	-1684	-0-	53	2	619	9	Y	563	565	0			68

KOTHMANN-RANCH WELL #: 27H RRCID -> 301848 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8430 - 17330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HW RRCID -> 301873 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7413 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	32892	-0-	32892	32892	125	1	28127	2	N	4040	4036	0			40
							196	4	4444	9							
07	0	W	31221	-0-	31221	64113	163	1	26795	2	N	3875	3890	0			25
							4263	9									

MUSTANG 2H WELL #: 2H RRCID -> 301906 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8482 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120	X	758	-0-	-7362	-0-	390	2	10	4	N	325	294	1			87
							358	9									
03	8990	X	1329	-0-	-7661	-0-	524	2	7	4	N	725	765	1			47
							798	9									
04	8700	X	1364	-0-	-7336	-0-	534	2	6	4	N	749	636	1			160
							824	9									
05	8990	X	2373	-0-	-6617	-0-	1406	2	46	4	N	837	923	1			74
							921	9									
*06	8700	X	1411	-0-	-7289	-0-	655	2	279	4	N	434	407	1			101
							477	9									
07	8990	X	587	-0-	-8403	-0-	442	2	145	9	N	132	156	1			77

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 102HY RRCID -> 301984 COMPL. DATE 08/10/2024 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7582 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	133700	X	NO RPT	-0-	-133700	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	148025	X	NO RPT	-0-	-148025	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	143250	X	NO RPT	-0-	-143250	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	148025	X	NO RPT	-0-	-148025	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	143250	X	28490	-0-	-114760	-0-	49	1	25318	2	N	2800	2795	0			101
							43	4	3080	9							
*07	148025	X	28140	-0-	-119885	-0-	47	1	24873	2	N	2891	2889	0			103
							40	4	3180	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HX RRCID -> 301985 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7453 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78064	X	NO RPT	-0-	-78064	-0-					N	NO RPT					-0-
03	86428	X	NO RPT	-0-	-86428	-0-					N	NO RPT					-0-
04	83640	X	NO RPT	-0-	-83640	-0-					N	NO RPT					-0-
05	86428	X	NO RPT	-0-	-86428	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	83640	X	33291	-0-	-50349	-0-	124	1	27966	2	N	4551	4544	0			45
							195	4	5006	9							
07	86428	X	33080	-0-	-53348	-0-	170	1	27921	2	N	4535	4551	0			29
							4989	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HY RRCID -> 301986 COMPL. DATE 08/06/2024 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7620 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	107856	X	NO RPT	-0-	-107856	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	119412	X	NO RPT	-0-	-119412	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	115560	X	NO RPT	-0-	-115560	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	119412	X	NO RPT	-0-	-119412	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	115560	X	34146	-0-	-81414	-0-	123	1	27802	2	N	5479	5458	0			54
							194	4	6027	9							
*07	119412	X	34370	-0-	-85042	-0-	174	1	28466	2	N	5209	5230	0			33
							5730	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HZ RRCID -> 301987 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7545 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107856	X	NO RPT	-0-	-107856	-0-					N	NO RPT					-0-
03	119412	X	NO RPT	-0-	-119412	-0-					N	NO RPT					-0-
04	115560	X	NO RPT	-0-	-115560	-0-					N	NO RPT					-0-
05	119412	X	NO RPT	-0-	-119412	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	115560	X	34154	-0-	-81406	-0-	125	1	28266	2	N	5060	5054	0			50
							197	4	5566	9							
07	119412	X	33697	-0-	-85715	-0-	173	1	28221	2	N	4821	4840	0			31
							5303	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HU RRCID -> 301991 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7520 - 17954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	47147	-0-	47147	47147	174	1	39331	2	N	6698	6688	0			66
							274	4	7368	9							
07	0	W	49365	-0-	49365	96512	254	1	41679	2	N	6756	6779	0			43
							7432	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CLYDESDALE 2H WELL #: 2H RRCID -> 302004 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8034 - 19447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	3	1	1649	2	N	595	428	1			269
							139	4	655	9							
*09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	5	1	3359	2	N	1375	1324	1			320
							13	4	1513	9							
*10	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	9	1	4189	2	N	1574	1746	1			148
							110	4	1731	9							
*11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	4127	2	31	4	N	1501	1451	1			198
							1651	9									
*12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	25	1	3657	2	N	1269	1248	1			219
							54	4	1396	9							
*01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	41	1	3417	2	N	1113	1259	1			73
							21	4	1224	9							
*02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	29	1	3353	2	N	914	889	1			98
							13	4	1005	9							
*03	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	44	1	4031	2	N	1067	1026	1			139
							32	4	1174	9							
*04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	52	1	4748	2	N	1202	1219	1			122
							29	4	1322	9							
*05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	29	1	3522	2	N	680	700	1			102
							20	4	748	9							
*06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	9	1	2870	2	N	702	600	1			204
							5	4	772	9							
*07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	3945	2	6	4	N	542	650	1			96
							596	9									

CLYDESDALE 3H WELL #: 3H RRCID -> 302005 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8028 - 19141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	450	X	450	-0-	-0-	-0-	111	2	9	4	N	300	233	1			136
							330	9									
*09	685	X	685	-0-	-0-	-0-	249	2	1	4	N	395	439	1			92
							435	9									
*10	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1	1	393	2	N	610	645	1			57
							10	4	671	9							
*11	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	619	2	5	4	N	629	603	1			83
							692	9									
*12	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	10	1	1473	2	N	1007	916	1			174
							22	4	1108	9							
*01	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	18	1	1462	2	N	993	1102	1			65
							9	4	1092	9							
*02	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	10	1	1146	2	N	654	649	1			70
							5	4	719	9							
*03	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	7	1	644	2	N	657	641	1			86
							5	4	723	9							
*04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	4	1	346	2	N	652	672	1			66
							2	4	717	9							
*05	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	N	576	556	1			86
							3	4	634	9							
*06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	1	1	323	2	N	475	423	1			138
							1	4	523	9							
*07	907	X	907	-0-	-0-	-0-	514	2	1	4	N	356	431	1			63
							392	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CLYDESDALE 1H WELL #: 1H RRCID -> 302006 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8150 - 19881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	2	1	1059	2	N	249	193	1			113
							89	4	274	9							
*09	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	3	1	1931	2	N	197	264	1			46
							7	4	217	9							
*10	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	4	1	1849	2	N	120	155	1			11
							49	4	132	9							
*11	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	1732	2	13	4	N	244	223	1			32
							268	9									
*12	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	11	1	1641	2	N	74	93	1			13
							24	4	81	9							
*01	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	22	1	1825	2	N	162	164	1			11
							11	4	178	9							
*02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	11	1	1259	2	N	356	329	1			38
							5	4	392	9							
*03	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	16	1	1486	2	N	306	304	1			40
							12	4	337	9							
*04	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	18	1	1626	2	N	399	399	1			40
							10	4	439	9							
*05	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	15	1	1872	2	N	618	565	1			93
							11	4	680	9							
*06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	5	1	1543	2	N	619	532	1			180
							3	4	681	9							
*07	798	X	798	-0-	-0-	-0-	337	2	1	4	N	418	524	1			74
							460	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HT RRCID -> 302092 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8181 - 17030

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	25599	-0-	25599	25599	91	1	22735	2	N	2509	2506	0			88
							13	4	2760	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 102HX RRCID -> 302093 COMPL. DATE 08/10/2024 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7591 - 14938

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	27602	-0-	27602	27602	47	1	23773	2	N	3404	3397	0			122
							38	4	3744	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HV RRCID -> 302094 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7453 - 18064

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	46878	-0-	46878	46878	239	1	39238	2	N	6728	6751	0			43
							7401	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ARABIAN 1H WELL #: 1H RRCID -> 302095 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8056 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	549787					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	549787					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	549787					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	549787					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	549787					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	549787					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	549787					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	549787					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	549787					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	549787					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	549787					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	549787					N	-0-					-0-

TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

02	1000	N	555	-0-	-445	241	24 1 4	530	2	Y	-0-		1	0			-0-
03	812	N	571	-0-	-241	-0-	18 1 1 4	552	2	Y	-0-						-0-
04	660	N	449	-0-	-211	-0-	17 1 1 4	429 2 2	2 9	Y	2		1	0			1
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	33 1 1 4	513	2	Y	-0-		1	0			-0-
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27 1 1 4	568	2	Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10		374	-0-	374	374	17 1	357	2	Y	-0-						-0-

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

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

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

02	1000	N	1074	-0-	74	1246	45 1 1 4	973 55	2 9	Y	50		50	0			-0-
03	2298	N	1052	-0-	-1246	-0-	32 1 2 4	970 48	2 9	Y	44		44	0			-0-
04	1140	N	924	-0-	-216	-0-	31 1 2 4	836 55	2 9	Y	50		48	0			2
05	1178	N	182	-0-	-996	-0-	7 1 1 4	165 9	2 9	Y	8		10	0			-0-
*06	1020	N	77	-0-	-943	-0-	3 1 4 9	70	2	Y	4		3	0			1
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	64 1 1 4	1337 79	2 9	Y	72		73	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

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

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

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

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1661 X	-0-	-0-	-1661	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	350	-0-	350	350	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	T. A.	5566	-0-	5566	5916	316	1	5230	2	Y	-0-					-0-
						20	4									
*06	T. A.	4008	-0-	4008	9924	181	1	3817	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
07	14583 X	4659	-0-	-9924	-0-	211	1	4441	2	Y	-0-					-0-
						7	4									

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

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

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

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

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000 N	1207	-0-	207	1574	51	1	1090	2	Y	58	58	0			-0-
						2	4	64	9							
03	2801 N	1227	-0-	-1574	-0-	37	1	1129	2	Y	54	54	0			-0-
						2	4	59	9							
04	1320 N	1056	-0-	-264	-0-	35	1	951	2	Y	62	60	0			2
						2	4	68	9							
05	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	70	1	1016	2	Y	62	61	0			3
						2	4	68	9							
*06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	52	1	1102	2	Y	64	64	0			3
						1	4	70	9							
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	57	1	1206	2	Y	64	64	0			3
						1	4	70	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

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

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

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

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3846	X	1824	-0-	-2022	-0-	79	1	1714	2	Y	25	25	0			-0-
							3	4	28	9							
03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	58	1	1762	2	Y	23	23	0			-0-
							3	4	25	9							
04	3060	X	1744	-0-	-1316	-0-	61	1	1649	2	Y	27	26	0			1
							4	4	30	9							
05	3162	X	1702	-0-	-1460	-0-	107	1	1562	2	Y	26	26	0			1
							4	4	29	9							
*06	1950	X	1798	-0-	-152	-0-	80	1	1686	2	Y	27	27	0			1
							2	4	30	9							
07	2015	X	1882	-0-	-133	-0-	84	1	1767	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

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

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1116	X	524	-0-	-592	-0-	19	1	408	2	Y	87	87	0			-0-
							1	4	96	9							
03	485	X	485	-0-	-0-	-0-	13	1	396	2	Y	68	68	0			-0-
							1	4	75	9							
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	12	1	2998	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	35	1	523	2	Y	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							
*06	480	N	443	-0-	-37	-0-	19	1	412	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
07	1705	X	460	-0-	-1245	-0-	20	1	429	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	557	-0-	-443	207	24	1	512	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
03	793	N	586	-0-	-207	-0-	18	1	547	2	Y	18	17	0			1
							1	4	20	9							
04	630	N	409	-0-	-221	-0-	14	1	376	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
05	620	N	380	-0-	-240	-0-	22	1	342	2	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							
*06	570	N	534	-0-	-36	-0-	23	1	490	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	932	N	421	-0-	-511	-0-	18	1	392	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	437	2	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							
04	480	N	340	-0-	-140	-0-	12	1	316	2	Y	10	9	0			2
							1	4	11	9							
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	28	1	386	2	Y	10	12	0			-0-
							1	4	11	9							
*06	450	N	426	-0-	-24	-0-	19	1	396	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	DLQ G-10		414	-0-	414	414	18	1	386	2	Y	9	9	0			-0-
							10	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
02	5216	X	2387	-0-	-2829	-0-	97	1	2098	2	Y	172	172	0			-0-
							3	4	189	9							
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	70	1	2135	2	Y	158	157	0			1
							4	4	174	9							
04	2730	X	1957	-0-	-773	-0-	65	1	1705	2	Y	166	159	0			8
							4	4	183	9							
05	2821	X	2272	-0-	-549	-0-	140	1	1943	2	Y	167	167	0			8
							5	4	184	9							
*06	2730	X	2368	-0-	-362	-0-	99	1	2079	2	Y	171	171	0			8
							2	4	188	9							
07	2635	X	2396	-0-	-239	-0-	98	1	2066	2	Y	210	206	0			12
							1	4	231	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	327	-0-		-373	-0-	13	1	283	2	Y	28	28	0			-0-
								31	9									
03	333	N	333	-0-		-0-	-0-	10	1	293	2	Y	26	26	0			-0-
								1	4	29	9							
04	360	N	277	-0-		-83	-0-	9	1	234	2	Y	30	29	0			1
								1	4	33	9							
05	372	N	327	-0-		-45	-0-	19	1	274	2	Y	30	30	0			1
								1	4	33	9							
*06	330	N	301	-0-		-29	-0-	12	1	252	2	Y	34	33	0			2
								37	9									
07	279	N	261	-0-		-18	-0-	10	1	208	2	Y	39	39	0			2
								43	9									

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	561	-0-		-439	213	20	1	426	2	Y	104	104	0			-0-
								1	4	114	9							
03	768	N	555	-0-		-213	-0-	14	1	431	2	Y	94	94	0			-0-
								7	4	103	9							
04	630	N	547	-0-		-83	-0-	12	1	414	2	Y	109	105	0			4
								1	4	120	9							
05	620	N	616	-0-		-4	-0-	30	1	450	2	Y	123	122	0			5
								1	4	135	9							
*06	578	N	578	-0-		-0-	-0-	20	1	428	2	Y	114	114	0			5
								5	4	125	9							
07	558	N	542	-0-		-16	-0-	19	1	411	2	Y	102	102	0			5
								112	9									

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	-0-	-0-		-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		85	-0-		-0-	-0-	3	1	65	2	Y	1	1	0			-0-
								16	4	1	9							
04	T. A.		19	-0-		19	19	1	1	17	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
05	T. A.		70	-0-		70	89	4	1	64	2	Y	1	1	0			-0-
								1	4	1	9							
*06	T. A.		37	-0-		37	126	2	1	34	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
07	131	X	5	-0-		-126	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		8	-0-		8	8	7	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	T. A.		42	-0-		42	50	2	1	39	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
*06	T. A.		4	-0-		4	54	4	2			Y	-0-					-0-
07	55	X	1	-0-		-54	-0-	1	2			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: 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
02	1000	N	1838	-0-		838	2929	72	1	1560	2	Y	185	185	0			-0-
								2	4	204	9							
03	4810	X	1881	-0-		-2929	-0-	54	1	1631	2	Y	175	173	0			2
								3	4	193	9							
04	2010	X	1644	-0-		-366	-0-	50	1	1382	2	Y	190	183	0			9
								3	4	209	9							
05	2108	X	1791	-0-		-317	-0-	91	1	1471	2	Y	202	192	0			19
								7	4	222	9							
*06	2036	X	2036	-0-		-0-	-0-	81	1	1709	2	Y	222	231	0			10
								2	4	244	9							
07	2046	X	1953	-0-		-93	-0-	78	1	1650	2	Y	204	204	0			10
								1	4	224	9							

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1000	N	777	-0-		-223	670	35	1	741	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
03	1438	N	768	-0-		-670	-0-	25	1	742	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	870	N	669	-0-		-201	-0-	23	1	644	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
05	868	N	601	-0-		-267	-0-	39	1	560	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
*06	771	N	771	-0-		-0-	-0-	35	1	735	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
07	DLQ G-10		839	-0-		839	839	38	1	801	2	Y	-0-					-0-

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
02	1000	N	712	-0-		-288	556	30	1	653	2	Y	25	25	0			-0-
								1	4	28	9							
03	1277	N	721	-0-		-556	-0-	22	1	673	2	Y	23	23	0			-0-
								1	4	25	9							
04	810	N	639	-0-		-171	-0-	24	1	576	2	Y	34	33	0			1
								2	4	37	9							
05	775	N	692	-0-		-83	-0-	44	1	616	2	Y	27	27	0			1
								2	4	30	9							
*06	784	N	784	-0-		-0-	-0-	34	1	716	2	Y	30	30	0			1
								1	4	33	9							
07	809	N	809	-0-		-0-	-0-	35	1	741	2	Y	30	30	0			1
								33	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
02	1000	N	661	-0-		-339	466	29	1	620	2	Y	10	10	0			-0-
								1	4	11	9							
03	1243	N	777	-0-		-466	-0-	24	1	740	2	Y	11	11	0			-0-
								1	4	12	9							
04	780	N	561	-0-		-219	-0-	22	1	524	2	Y	13	12	0			1
								1	4	14	9							
05	845	N	845	-0-		-0-	-0-	52	1	774	2	Y	15	15	0			1
								2	4	17	9							
*06	763	N	763	-0-		-0-	-0-	34	1	714	2	Y	13	13	0			1
								1	4	14	9							
07	589	N	158	-0-		-431	-0-	6	1	125	2	Y	2	3	0			-0-
								25	4	2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127	N	-0-	-0-	-127	-0-					Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	7	1	220	2	Y	29	27	0			2
							32	9									
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	294	2	Y	59	56	0			5
							1	4	65	9							
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	Y	67	69	0			3
							1	4	74	9							
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	71	71	0			3
							78	9									
07	DLQ G-10		497	-0-	497	497	21	1	434	2	Y	38	39	0			2
							42	9									

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	999	N	459	-0-	-540	-0-	20	1	438	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	441	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	510	N	169	-0-	-341	-0-	5	1	160	2	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
05	496	N	234	-0-	-262	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		420	-0-	420	420	19	1	401	2	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	293	N	138	-0-	-155	-0-	6	1	129	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	3	1	81	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	7	1	97	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	783	-0-	-217	681	33	1	709	2	Y	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
03	1452	N	771	-0-	-681	-0-	23	1	711	2	Y	33	32	0			1
							1	4	36	9							
04	870	N	647	-0-	-223	-0-	22	1	585	2	Y	35	34	0			2
							1	4	39	9							
05	868	N	786	-0-	-82	-0-	49	1	691	2	Y	40	40	0			2
							2	4	44	9							
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	719	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	29	1	607	2	Y	32	33	0			1
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1000	N	612	-0-		-388	268	27	1	583	2	Y	1	1	0			-0-
								1	4	1	9							
03	912	N	644	-0-		-268	-0-	21	1	621	2	Y	1	1	0			-0-
								1	4	1	9							
04	630	N	449	-0-		-181	-0-	15	1	432	2	Y	1	1	0			-0-
								1	4	1	9							
05	738	N	738	-0-		-0-	-0-	46	1	690	2	Y	1	1	0			-0-
								1	4	1	9							
*06	630	N	601	-0-		-29	-0-	27	1	572	2	Y	1	1	0			-0-
								1	4	1	9							
07	465	N	408	-0-		-57	-0-	18	1	389	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1000	N	1510	-0-		510	2276	66	1	1429	2	Y	12	12	0			-0-
								2	4	13	9							
03	3100	N	1552	-0-		-1548	728	49	1	1488	2	Y	11	11	0			-0-
								3	4	12	9							
04	2086	N	1358	-0-		-728	-0-	46	1	1291	2	Y	16	16	0			-0-
								3	4	18	9							
05	1674	N	1515	-0-		-159	-0-	97	1	1401	2	Y	13	13	0			-0-
								3	4	14	9							
*06	1519	N	1519	-0-		-0-	-0-	68	1	1435	2	Y	13	12	0			1
								2	4	14	9							
07	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	74	1	1563	2	Y	14	14	0			1
								1	4	15	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

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

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

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

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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	18	18	0	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	828	-0-	-172	730	37	1	761	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
03	1565	X	835	-0-	-730	-0-	26	1	784	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							
04	870	X	666	-0-	-204	-0-	23	1	616	2	Y	23	22	0			1
							2	4	25	9							
05	961	X	803	-0-	-158	-0-	51	1	721	2	Y	26	26	0			1
							2	4	29	9							
*06	900	X	847	-0-	-53	-0-	37	1	779	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
07	930	X	834	-0-	-96	-0-	37	1	769	2	Y	25	25	0			1
							28	9									

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		23	-0-	23	368	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	398	N	30	-0-	-368	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	109	1	1864	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

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
02	7004	X	3488	-0-	-3516	-0-	154	1	3311	2	Y	16	16	0			-0-
							5	4	18	9							
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	119	1	3598	2	Y	16	16	0			-0-
							7	4	18	9							
04	3630	X	3262	-0-	-368	-0-	126	1	3108	2	Y	18	17	0			1
							8	4	20	9							
05	3875	X	3210	-0-	-665	-0-	204	1	2982	2	Y	15	16	0			-0-
							7	4	17	9							
*06	3750	X	3422	-0-	-328	-0-	154	1	3246	2	Y	17	16	0			1
							3	4	19	9							
07	3875	X	2929	-0-	-946	-0-	132	1	2782	2	Y	12	13	0			-0-
							2	4	13	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
02	66	N	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		15	-0-	-0-	-0-	13	2	2	9	Y	2	1	0			1
04	T. A.		16	-0-	16	16	10	2	6	9	Y	5	5	0			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	1	0			-0-
*06	T. A.		3	-0-	3	19	3	2			Y	-0-					-0-
07	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1470	-0-	470	2205	60	1	1289	2	Y	108	108	0			-0-
							2	4	119	9							
03	3100	N	1563	-0-	-1537	668	47	1	1407	2	Y	96	96	0			-0-
							3	4	106	9							
04	2037	N	1369	-0-	-668	-0-	49	1	1199	2	Y	107	103	0			4
							3	4	118	9							
05	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	95	1	1381	2	Y	113	112	0			5
							3	4	124	9							
*06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	71	1	1489	2	Y	117	116	0			6
							2	4	129	9							
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	76	1	1592	2	Y	115	115	0			6
							1	4	127	9							

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	723	N	353	-0-	-370	-0-	16	1	335	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	164	-0-	-196	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	449	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	Y	37	37	0			1
							41	9									

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1045	-0-	45	1348	46	1	991	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
03	2606	N	1258	-0-	-1348	-0-	40	1	1208	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
04	1260	N	854	-0-	-406	-0-	30	1	815	2	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
05	1147	N	551	-0-	-596	-0-	33	1	513	2	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
*06	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	50	1	1061	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	47	1	991	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 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
02	2337	X	1097	-0-	-1240	-0-	47	1	1026	2	Y	20	20	0			-0-
							2	4	22	9							
03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	34	1	1020	2	Y	18	18	0			-0-
							2	4	20	9							
04	1200	X	914	-0-	-286	-0-	32	1	858	2	Y	20	19	0			1
							2	4	22	9							
05	1209	N	846	-0-	-363	-0-	55	1	769	2	Y	18	18	0			1
							2	4	20	9							
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	49	1	1028	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	51	1	1073	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	13	13	0			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2957	-0-	457	457	93	1	2833	2	Y	24	24	0			-0-
							5	4	26	9							
04	T. A.		925	-0-	925	1382	37	1	873	2	Y	12	11	0			1
							2	4	13	9							
05	T. A.		500	-0-	500	1882	29	1	464	2	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
*06	T. A.		359	-0-	359	2241	16	1	339	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	2629	X	388	-0-	-2241	-0-	17	1	367	2	Y	4	4	0			-0-
							4	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
02	136	N	-0-	-0-	-136	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		6	-0-	6	6	3	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-					-0-
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

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

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

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

PILONCILLO WELL #: D 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
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4579	X	2171	-0-	-2408	-0-	93	1	1998	2	Y	70	70	0			-0-
							3	4	77	9							
03	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	68	1	2071	2	Y	66	65	0			1
							4	4	73	9							
04	2400	X	1822	-0-	-578	-0-	62	1	1680	2	Y	69	66	0			4
							4	4	76	9							
05	2418	N	2155	-0-	-263	-0-	135	1	1931	2	Y	76	77	0			3
							5	4	84	9							
*06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	94	1	1969	2	Y	74	74	0			3
							2	4	81	9							
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	95	1	1998	2	Y	73	72	0			4
							1	4	80	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
02	1000	N	1974	-0-	974	3143	83	1	1801	2	Y	79	79	0			-0-
							3	4	87	9							
03	5156	X	2013	-0-	-3143	-0-	62	1	1868	2	Y	73	73	0			-0-
							3	4	80	9							
04	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	63	1	1724	2	Y	82	79	0			3
							4	4	90	9							
05	2263	X	1897	-0-	-366	-0-	116	1	1686	2	Y	83	82	0			4
							4	4	91	9							
*06	2130	X	2001	-0-	-129	-0-	86	1	1819	2	Y	85	85	0			4
							2	4	94	9							
07	2201	X	2094	-0-	-107	-0-	91	1	1907	2	Y	86	86	0			4
							1	4	95	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8265	X	3902	-0-	-4363	-0-	166	1	3569	2	Y	147	147	0			-0-
							5	4	162	9							
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	120	1	3636	2	Y	135	134	0			1
							7	4	149	9							
04	4230	X	3323	-0-	-907	-0-	112	1	3045	2	Y	144	138	0			7
							8	4	158	9							
05	4371	X	3783	-0-	-588	-0-	233	1	3369	2	Y	157	157	0			7
							8	4	173	9							
*06	4230	X	3892	-0-	-338	-0-	169	1	3546	2	Y	157	157	0			7
							4	4	173	9							
07	4309	X	4000	-0-	-309	-0-	174	1	3655	2	Y	154	156	0			5
							2	4	169	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	906	N	430	-0-	-476	-0-	18	1	399	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	13	1	401	2	Y	11	10	0			1
							1	4	12	9							
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	12	1	329	2	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	25	1	360	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	96	1	2553	2	Y	48	47	0			1
							6	4	53	9							
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	157	1	2303	2	Y	41	40	0			2
							17	4	45	9							
*06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	111	1	2333	2	Y	40	40	0			2
							2	4	44	9							
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	103	1	2161	2	Y	36	36	0			2
							1	4	40	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
02	1000	N	950	-0-	-50	1065	41	1	896	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
03	2076	N	1011	-0-	-1065	-0-	32	1	965	2	Y	11	10	0			1
							2	4	12	9							
04	1080	N	829	-0-	-251	-0-	29	1	784	2	Y	13	12	0			2
							2	4	14	9							
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	2	Y	15	16	0			1
							2	4	17	9							
*06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	47	1	986	2	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	48	1	1021	2	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	X	156	-0-	-744	-0-	7	1	134	2	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							
05	930	X	429	-0-	-501	-0-	18	1	391	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
*06	737	X	737	-0-	-0-	-0-	32	1	659	2	Y	29	29	0			-0-
							14	4	32	9							
07	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	187	1	3949	2	Y	287	270	0			17
							2	4	316	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1194	-0-	194	1568	51	1	1093	2	Y	44	44	0			-0-
							2	4	48	9							
03	2776	N	1208	-0-	-1568	-0-	37	1	1124	2	Y	41	40	0			1
							2	4	45	9							
04	1320	N	1023	-0-	-297	-0-	35	1	936	2	Y	45	43	0			3
							2	4	50	9							
05	1333	N	1023	-0-	-310	-0-	75	1	904	2	Y	38	38	0			3
							2	4	42	9							
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	56	1	1185	2	Y	51	52	0			2
							1	4	56	9							
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	53	1	1109	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2913	X	1387	-0-	-1526	-0-	60	1	1289	2	Y	33	33	0			-0-
							2	4	36	9							
03	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	45	1	1351	2	Y	31	31	0			-0-
							3	4	34	9							
04	1500	X	1235	-0-	-265	-0-	42	1	1153	2	Y	34	32	0			2
							3	4	37	9							
05	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	87	1	1275	2	Y	37	37	0			2
							3	4	41	9							
*06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	64	1	1353	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	66	1	1385	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	816	-0-	-184	728	35	1	758	2	Y	17	17	0			-0-
							4	4	19	9							
03	1564	N	836	-0-	-728	-0-	26	1	791	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	34	1	909	2	Y	26	25	0			1
							2	4	29	9							
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	64	1	918	2	Y	24	24	0			1
							2	4	26	9							
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	42	1	879	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
07	992	N	926	-0-	-66	-0-	41	1	861	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		14	-0-	14	14	1	1	9	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	T. A.		485	-0-	485	499	20	1	454	2	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
*06	T. A.		663	-0-	663	1162	30	1	624	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
07	1788	X	626	-0-	-1162	-0-	28	1	591	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1851	-0-	851	2905	78	1	1689	2	Y	74	74	0			-0-
							3	4	81	9							
03	4859	X	1954	-0-	-2905	-0-	60	1	1813	2	Y	71	71	0			-0-
							3	4	78	9							
04	1980	X	1129	-0-	-851	-0-	44	1	1012	2	Y	64	62	0			2
							3	4	70	9							
05	2046	X	1739	-0-	-307	-0-	106	1	1546	2	Y	75	73	0			4
							4	4	83	9							
*06	1980	X	1769	-0-	-211	-0-	76	1	1608	2	Y	75	75	0			4
							2	4	83	9							
07	2046	X	1795	-0-	-251	-0-	78	1	1636	2	Y	73	74	0			3
							1	4	80	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

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

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11315	X	5856	-0-	-5459	-0-	252	1	5466	2	Y	118	118	0			-0-
							8	4	130	9							
03	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	186	1	5635	2	Y	112	111	0			1
							10	4	123	9							
04	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	208	1	7014	2	Y	86	82	0			5
							14	4	95	9							
05	6510	X	5995	-0-	-515	-0-	382	1	5504	2	Y	86	86	0			5
							14	4	95	9							
*06	6270	X	5814	-0-	-456	-0-	260	1	5460	2	Y	80	81	0			4
							6	4	88	9							
07	7564	X	6085	-0-	-1479	-0-	272	1	5722	2	Y	80	80	0			4
							3	4	88	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	657	-0-	-343	381	27	1	572	2	Y	52	52	0			-0-
							1	4	57	9							
03	1040	N	659	-0-	-381	-0-	19	1	587	2	Y	47	47	0			-0-
							1	4	52	9							
04	690	N	562	-0-	-128	-0-	19	1	486	2	Y	51	49	0			2
							1	4	56	9							
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	37	1	538	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	56	56	0			2
							1	4	62	9							
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	587	2	Y	55	54	0			3
							61	9									

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	702	-0-	-298	429	30	1	646	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
03	1126	N	697	-0-	-429	-0-	21	1	652	2	Y	21	20	0			1
							1	4	23	9							
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	24	1	649	2	Y	27	26	0			2
							2	4	30	9							
05	775	N	166	-0-	-609	-0-	7	1	152	2	Y	5	7	0			-0-
							1	4	6	9							
*06	660	N	65	-0-	-595	-0-	3	1	60	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	744	N	100	-0-	-644	-0-	4	1	90	2	Y	5	5	0			-0-
							6	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
02	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2271	-0-	-0-	-0-	68	1	2058	2	Y	128	126	0			2
							4	4	141	9							
04	T. A.		696	-0-	696	696	24	1	609	2	Y	55	53	0			4
							2	4	61	9							
05	T. A.		956	-0-	956	1652	55	1	822	2	Y	70	67	0			7
							2	4	77	9							
*06	T. A.		947	-0-	947	2599	39	1	829	2	Y	71	75	0			3
							1	4	78	9							
07	3339	X	740	-0-	-2599	-0-	31	1	652	2	Y	52	53	0			2
							57	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	92	X	92	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
03	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	35	1	1045	2	Y	38	36	0		2
							21	4	42	9						
04	2490	X	1583	-0-	-907	-0-	62	1	1351	2	Y	133	128	0		7
							24	4	146	9						
05	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	128	1	1680	2	Y	86	89	0		4
							9	4	95	9						
*06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	104	1	2185	2	Y	101	100	0		5
							2	4	111	9						
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	130	1	2731	2	Y	123	122	0		6
							2	4	135	9						

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

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

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

02	3467	X	1655	-0-	-1812	-0-	72	1	1544	2	Y	34	34	0		-0-
							2	4	37	9						
03	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	58	1	1759	2	Y	35	34	0		1
							3	4	39	9						
04	2010	X	1547	-0-	-463	-0-	53	1	1449	2	Y	37	36	0		2
							4	4	41	9						
05	2077	X	1790	-0-	-287	-0-	111	1	1631	2	Y	40	40	0		2
							4	4	44	9						
*06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	86	1	1809	2	Y	43	43	0		2
							2	4	47	9						
07	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	84	1	1764	2	Y	40	40	0		2
							1	4	44	9						

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

02	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	67	1	1208	2	Y	161	141	0		20
							2	4	177	9						
03	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	174	1	5278	2	Y	431	432	0		19
							17	4	474	9						
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	140	1	3794	2	Y	383	368	0		34
							9	4	421	9						
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	255	1	3717	2	Y	377	395	0		16
							9	4	415	9						
*06	5760	X	3631	-0-	-2129	-0-	149	1	3140	2	Y	308	311	0		13
							3	4	339	9						
07	5952	X	3221	-0-	-2731	-0-	133	1	2799	2	Y	261	262	0		12
							2	4	287	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122	N	-0-	-0-	-122	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	-0-	-0-	2	4			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.		17	-0-	17	17	1	1	15	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

02	558	N	264	-0-	-294	-0-	11	1	239	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	8	1	217	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	16	14	0			2
							2	4	18	9							
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	14	15	0			1
							15	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

02	166	X	3	-0-	-163	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
04	930	X	191	-0-	-739	-0-	9	1	172	2	Y	8	8	0			1
							1	4	9	9							
05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	155	1	2481	2	Y	289	282	0			8
							15	4	318	9							
*06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	71	1	1492	2	Y	177	176	0			9
							2	4	195	9							
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	64	1	1339	2	Y	152	154	0			7
							1	4	167	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

02	138	N	73	-0-	-65	-0-	3	1	62	2	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	60	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	827	N	378	-0-	-449	-0-	15	1	324	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	Y	28	28	0			-0-
							3	4	31	9							
04	420	N	242	-0-	-178	-0-	8	1	201	2	Y	29	28	0			1
							1	4	32	9							
05	403	N	224	-0-	-179	-0-	14	1	185	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*06	330	N	298	-0-	-32	-0-	12	1	253	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	208	N	94	-0-	-114	-0-	4	1	89	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*06	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	102	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51	N	17	-0-	-34	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	2	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	656	-0-	-344	380	26	1	564	2	Y	59	59	0			-0-
							1	4	65	9							
03	1017	N	637	-0-	-380	-0-	19	1	559	2	Y	53	53	0			-0-
							1	4	58	9							
04	690	N	540	-0-	-150	-0-	17	1	459	2	Y	57	55	0			2
							1	4	63	9							
05	713	N	646	-0-	-67	-0-	37	1	539	2	Y	63	63	0			2
							1	4	69	9							
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	26	1	548	2	Y	63	62	0			3
							1	4	69	9							
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	533	2	Y	59	59	0			3
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1041	-0-	41	1602	40	1	855	2	Y	132	132	0			-0-
							1	4	145	9							
03	2673	N	1071	-0-	-1602	-0-	30	1	901	2	Y	125	125	0			-0-
							2	4	138	9							
04	1500	N	923	-0-	-577	-0-	27	1	744	2	Y	136	130	0			6
							2	4	150	9							
05	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	55	1	806	2	Y	139	139	0			6
							2	4	153	9							
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	43	1	908	2	Y	151	150	0			7
							1	4	166	9							
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	41	1	856	2	Y	139	139	0			7
							1	4	153	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	822	N	-0-	-0-	-822	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		29	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	T. A.		2464	-0-	2464	2464	92	1	2366	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	T. A.		3182	-0-	3182	5646	201	1	2974	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	T. A.		3698	-0-	3698	9344	168	1	3526	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	13597	X	4253	-0-	-9344	-0-	193	1	4058	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	641	N	276	-0-	-365	-0-	11	1	247	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
04	360	N	92	-0-	-268	-0-	4	1	75	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
05	310	N	178	-0-	-132	-0-	10	1	156	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	659	-0-	-341	356	27	1	574	2	Y	52	52	0			-0-
							1	4	57	9							
03	1029	N	673	-0-	-356	-0-	20	1	599	2	Y	48	48	0			-0-
							1	4	53	9							
04	660	N	542	-0-	-118	-0-	18	1	461	2	Y	56	54	0			2
							1	4	62	9							
05	744	N	428	-0-	-316	-0-	22	1	364	2	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
*06	660	N	21	-0-	-639	-0-	1	1	18	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	2	Y	83	80	0			3
							1	4	91	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1491	-0-		491	2758	59	1	1284	2	Y	133	133	0			-0-
								2	4	146	9							
03	3100	N	1455	-0-		-1645	1113	42	1	1270	2	Y	128	127	0			1
								2	4	141	9							
04	2441	N	1328	-0-		-1113	-0-	34	1	1142	2	Y	136	130	0			7
								2	4	150	9							
05	1643	N	1277	-0-		-366	-0-	71	1	1044	2	Y	145	145	0			7
								2	4	160	9							
*06	1410	N	1308	-0-		-102	-0-	52	1	1094	2	Y	146	147	0			6
								1	4	161	9							
07	1364	N	1346	-0-		-18	-0-	54	1	1130	2	Y	146	144	0			8
								1	4	161	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	651	-0-		-349	164	30	1	580	2	Y	36	33	0			3
								1	4	40	9							
03	1647	N	1483	-0-		-164	-0-	45	1	1368	2	Y	61	62	0			2
								3	4	67	9							
04	2117	N	2117	-0-		-0-	-0-	17	1	2070	2	Y	26	25	0			3
								1	4	29	9							
05	748	N	748	-0-		-0-	-0-	45	1	663	2	Y	35	36	0			2
								1	4	39	9							
*06	1440	N	742	-0-		-698	-0-	32	1	672	2	Y	34	34	0			2
								1	4	37	9							
07	2201	N	664	-0-		-1537	-0-	28	1	600	2	Y	33	31	0			4
								36	9									

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	971	-0-		-29	1011	38	1	832	2	Y	91	90	0			1
								1	4	100	9							
03	1972	N	961	-0-		-1011	-0-	27	1	827	2	Y	95	94	0			2
								2	4	105	9							
04	1020	N	850	-0-		-170	-0-	26	1	712	2	Y	100	96	0			6
								2	4	110	9							
05	1085	N	927	-0-		-158	-0-	53	1	753	2	Y	108	109	0			5
								2	4	119	9							
*06	965	N	965	-0-		-0-	-0-	38	1	807	2	Y	108	108	0			5
								1	4	119	9							
07	969	N	969	-0-		-0-	-0-	39	1	815	2	Y	104	105	0			4
								1	4	114	9							

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	882	-0-		-118	1203	34	1	725	2	Y	111	111	0			-0-
								1	4	122	9							
03	2085	N	882	-0-		-1203	-0-	25	1	750	2	Y	96	96	0			-0-
								1	4	106	9							
04	1290	N	767	-0-		-523	-0-	23	1	631	2	Y	101	97	0			4
								2	4	111	9							
05	992	N	836	-0-		-156	-0-	46	1	676	2	Y	102	101	0			5
								2	4	112	9							
*06	860	N	860	-0-		-0-	-0-	34	1	711	2	Y	104	104	0			5
								1	4	114	9							
07	887	N	887	-0-		-0-	-0-	35	1	739	2	Y	103	103	0			5
								113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

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

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

02	3699	X	1753	-0-	-1946	-0-	74	1	1586	2	Y	83	83	0			-0-
							2	4	91	9							
03	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	54	1	1643	2	Y	77	77	0			-0-
							3	4	85	9							
04	2010	X	1591	-0-	-419	-0-	51	1	1456	2	Y	74	71	0			3
							3	4	81	9							
05	1953	X	1864	-0-	-89	-0-	111	1	1654	3	Y	86	86	0			3
							4	4	95	9							
*06	1890	X	1795	-0-	-95	-0-	77	1	1627	2	Y	81	80	0			4
							2	4	89	9							
07	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	95	1	2003	2	Y	116	113	0			7
							1	4	128	9							

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

02	1000	N	701	-0-	-299	432	29	1	623	2	Y	44	43	0			1
							1	4	48	9							
03	1070	X	638	-0-	-432	-0-	19	1	578	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							
04	720	X	469	-0-	-251	-0-	18	1	404	2	Y	42	40	0			3
							1	4	46	9							
05	775	X	184	-0-	-591	-0-	8	1	162	2	Y	12	15	0			-0-
							1	4	13	9							
*06	958	X	958	-0-	-0-	-0-	40	1	844	2	Y	61	59	0			2
							7	4	67	9							
07	775	X	583	-0-	-192	-0-	25	1	517	2	Y	37	37	0			2
							41	9									

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

02	1000	N	1664	-0-	664	3068	65	1	1400	2	Y	179	179	0			-0-
							2	4	197	9							
03	3100	N	1700	-0-	-1400	1668	48	1	1467	2	Y	165	165	0			-0-
							3	4	182	9							
04	3000	N	1432	-0-	-1568	100	43	1	1213	2	Y	157	151	0			6
							3	4	173	9							
05	1829	N	1581	-0-	-248	-0-	93	1	1297	2	Y	171	169	0			8
							3	4	188	9							
*06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	67	1	1413	2	Y	178	178	0			8
							2	4	196	9							
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	69	1	1452	2	Y	176	176	0			8
							1	4	194	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	869	N	394	-0-	-475	-0-	16	1	342	2	Y	29	29	0			-0-
							4	4	32	9							
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	12	1	358	2	Y	28	27	0			1
							1	4	31	9							
04	450	N	351	-0-	-99	-0-	11	1	300	2	Y	35	34	0			2
							1	4	39	9							
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	23	1	337	2	Y	33	34	0			1
							1	4	36	9							
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	Y	33	33	0			2
							36	9									

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	277	-0-	-274	-0-	11	1	245	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	270	N	164	-0-	-106	-0-	8	1	154	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
*06	270	N	238	-0-	-32	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	803	-0-	-197	670	33	1	714	2	Y	50	50	0			-0-
							1	4	55	9							
03	1494	N	824	-0-	-670	-0-	25	1	746	2	Y	47	47	0			-0-
							1	4	52	9							
04	840	N	696	-0-	-144	-0-	23	1	614	2	Y	52	50	0			2
							2	4	57	9							
05	899	N	768	-0-	-131	-0-	45	1	663	2	Y	53	52	0			3
							2	4	58	9							
*06	810	N	808	-0-	-2	-0-	34	1	714	2	Y	54	55	0			2
							1	4	59	9							
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	Y	52	52	0			2
							57	9									

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4110	X	2490	-0-	-1620	-0-	103	1	2237	2	Y	134	134	0			-0-
							3	4	147	9							
03	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	70	1	2112	2	Y	116	115	0			1
							4	4	128	9							
04	2400	X	1717	-0-	-683	-0-	57	1	1538	2	Y	107	103	0			5
							4	4	118	9							
05	2759	X	2028	-0-	-731	-0-	120	1	1773	2	Y	119	119	0			5
							4	4	131	9							
*06	2670	X	2046	-0-	-624	-0-	87	1	1825	2	Y	120	119	0			6
							2	4	132	9							
07	2759	X	2207	-0-	-552	-0-	93	1	1955	2	Y	144	141	0			9
							1	4	158	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	801	N	382	-0-	-419	-0-	15	1	335	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	359	2	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	13	1	338	2	Y	37	36	0			1
							1	4	41	9							
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	23	1	345	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	488	2	Y	35	34	0			2
							39	9									

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4669	X	2175	-0-	-2494	-0-	83	1	1796	2	Y	266	266	0			-0-
							3	4	293	9							
03	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	35	1	1060	2	Y	143	143	0			-0-
							2	4	157	9							
04	2400	X	18	-0-	-2382	-0-	1	1	13	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
*06	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	499	1	10603	2	Y	1196	1196	0			-0-
							1316	9									
07	48104	X	48104	-0-	-0-	-0-	2003	1	42226	2	Y	3523	3523	0			-0-
							3875	9									

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	1611	-0-	-1861	-0-	71	1	1538	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	52	1	1562	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	1800	X	1372	-0-	-428	-0-	47	1	1321	2	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
05	1798	N	1469	-0-	-329	-0-	94	1	1372	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	73	1	1526	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	75	1	1573	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	798	-0-	-202	724	33	1	724	2	Y	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
03	1530	N	806	-0-	-724	-0-	25	1	749	2	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							
04	900	N	702	-0-	-198	-0-	24	1	643	2	Y	30	29	0			1
							2	4	33	9							
05	899	N	824	-0-	-75	-0-	50	1	736	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	787	2	Y	35	34	0			2
							4	4	39	9							
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	36	1	763	2	Y	33	33	0			2
							36	9									

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	935	-0-	-65	994	38	1	822	2	Y	67	67	0			-0-
							1	4	74	9							
03	1939	N	945	-0-	-994	-0-	28	1	847	2	Y	62	62	0			-0-
							2	4	68	9							
04	990	N	810	-0-	-180	-0-	25	1	699	2	Y	76	73	0			3
							2	4	84	9							
05	1023	N	905	-0-	-118	-0-	53	1	773	2	Y	70	70	0			3
							2	4	77	9							
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	38	1	807	2	Y	70	70	0			3
							1	4	77	9							
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	39	1	828	2	Y	70	70	0			3
							77	9									

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3930	X	1838	-0-	-2092	-0-	76	1	1648	2	Y	102	102	0			-0-
							2	4	112	9							
03	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	62	1	1882	2	Y	107	105	0			2
							3	4	118	9							
04	2010	X	1651	-0-	-359	-0-	68	1	1434	2	Y	131	126	0			7
							5	4	144	9							
05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	149	1	2025	2	Y	140	141	0			6
							5	4	154	9							
*06	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	99	1	2092	2	Y	137	137	0			6
							2	4	151	9							
07	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	102	1	2146	2	Y	134	135	0			5
							1	4	147	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3781	X	1784	-0-	-1997	-0-	78	1	1685	2	Y	16	16	0			-0-
							3	4	18	9							
03	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	57	1	1727	2	Y	15	15	0			-0-
							3	4	17	9							
04	1950	X	1540	-0-	-410	-0-	55	1	1462	2	Y	17	16	0			1
							4	4	19	9							
05	2015	X	1637	-0-	-378	-0-	109	1	1505	2	Y	17	17	0			1
							4	4	19	9							
*06	1920	X	1761	-0-	-159	-0-	79	1	1661	2	Y	17	17	0			1
							2	4	19	9							
07	1984	X	1849	-0-	-135	-0-	83	1	1746	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	770	N	644	-0-	-126	-0-	28	1	606	2	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	17	1	524	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	419	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	713	N	475	-0-	-238	-0-	30	1	444	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	540	N	495	-0-	-45	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

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
02	1000	N	556	-0-	-444	223	22	1	486	2	Y	43	43	0			-0-
							1	4	47	9							
03	741	N	518	-0-	-223	-0-	16	1	477	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							
04	660	N	480	-0-	-180	-0-	15	1	431	2	Y	30	29	0			1
							1	4	33	9							
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	31	1	463	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	34	33	0			2
							37	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
02	1000	N	771	-0-	-229	659	31	1	677	2	Y	56	56	0			-0-
							1	4	62	9							
03	1468	N	809	-0-	-659	-0-	24	1	725	2	Y	54	53	0			1
							1	4	59	9							
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	25	1	2262	2	Y	25	24	0			2
							2	4	28	9							
05	868	N	790	-0-	-78	-0-	52	1	711	2	Y	23	24	0			1
							2	4	25	9							
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	39	1	826	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
07	1891	N	122	-0-	-1769	-0-	5	1	113	2	Y	4	5	0			-0-
							4	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
02	1000	N	1027	-0-	27	1184	33	1	708	2	Y	259	259	0			-0-
							1	4	285	9							
03	2195	N	1011	-0-	-1184	-0-	24	1	723	2	Y	239	236	0			3
							1	4	263	9							
04	1110	N	821	-0-	-289	-0-	19	1	529	2	Y	247	237	0			13
							1	4	272	9							
05	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	46	1	668	2	Y	285	287	0			11
							1	4	314	9							
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	32	1	671	2	Y	265	263	0			13
							1	4	292	9							
07	837	N	192	-0-	-645	-0-	6	1	129	2	Y	52	65	0			-0-
							57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
02	1965	X	928	-0-	-1037	-0-	38	1	822	2	Y	61	61	0			-0-
							1	4	67	9							
03	983	X	983	-0-	-0-	-0-	29	1	887	2	Y	59	59	0			-0-
							2	4	65	9							
04	990	X	874	-0-	-116	-0-	29	1	767	2	Y	69	66	0			3
							2	4	76	9							
05	1023	N	913	-0-	-110	-0-	53	1	786	2	Y	65	65	0			3
							2	4	72	9							
*06	960	N	895	-0-	-65	-0-	37	1	787	2	Y	64	64	0			3
							1	4	70	9							
07	899	N	795	-0-	-104	-0-	33	1	701	2	Y	55	55	0			3
							61	9									

PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
02	17230	X	8177	-0-	-9053	-0-	355	1	7668	2	Y	130	130	0			-0-
							11	4	143	9							
03	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	260	1	7898	2	Y	121	120	0			1
							15	4	133	9							
04	8910	X	7022	-0-	-1888	-0-	247	1	6611	2	Y	134	129	0			6
							17	4	147	9							
05	9145	X	8024	-0-	-1121	-0-	504	1	7345	2	Y	144	144	0			6
							17	4	158	9							
*06	8760	X	8309	-0-	-451	-0-	369	1	7770	2	Y	147	146	0			7
							8	4	162	9							
07	9052	X	8679	-0-	-373	-0-	386	1	8126	2	Y	147	147	0			7
							5	4	162	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
02	1000	N	987	-0-	-13	1033	39	1	835	2	Y	98	88	0			10
							5	4	108	9							
03	2198	X	1165	-0-	-1033	-0-	33	1	1011	2	Y	108	99	0			19
							2	4	119	9							
04	810	X	619	-0-	-191	-0-	25	1	481	2	Y	101	97	0			23
							2	4	111	9							
05	1085	X	792	-0-	-293	-0-	45	1	656	2	Y	82	104	0			1
							1	4	90	9							
*06	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	47	1	991	2	Y	101	102	0			-0-
							111	9									
07	1178	X	981	-0-	-197	-0-	39	1	833	2	Y	99	92	0			7
							109	9									

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
02	1000	N	1712	-0-	712	2650	69	1	1498	2	Y	130	131	0			1
							2	4	143	9							
03	3100	N	918	-0-	-2182	468	27	1	817	2	Y	65	66	0			-0-
							2	4	72	9							
04	1890	N	142	-0-	-1748	-0-	6	1	117	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3000	N	16961	-0-	13961	13961	672	1	14289	2	Y	1818	1818	0			-0-
							2000	9									
07	3100	N	53057	-0-	49957	63918	2206	1	46496	2	Y	3959	3959	0			-0-
							4355	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5039	X	2382	-0-	-2657	-0-	97	1	2089	2	Y	175	176	0			-0-
							3	4	193	9							
03	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	38	1	1152	2	Y	88	88	0			-0-
							2	4	97	9							
04	2580	X	124	-0-	-2456	-0-	5	1	97	3	Y	20	16	1	3	8	1
							22	9									
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					1
*06	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	735	1	15621	2	Y	1957	1957	0			1
							2153	9									
07	50943	X	50943	-0-	-0-	-0-	2134	1	44975	2	Y	3485	3485	0			1
							3834	9									

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	737	-0-	-263	553	24	1	517	2	Y	177	178	0			-0-
							1	4	195	9							
03	1278	N	725	-0-	-553	-0-	17	1	527	2	Y	164	162	0			2
							1	4	180	9							
04	780	N	657	-0-	-123	-0-	17	1	432	2	Y	188	181	0			9
							1	4	207	9							
05	806	N	752	-0-	-54	-0-	34	1	502	2	Y	195	196	0			8
							1	4	215	9							
*06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	46	1	981	2	Y	370	358	0			20
							3	4	407	9							
07	682	N	155	-0-	-527	-0-	5	1	105	2	Y	41	61	0			-0-
							45	9									

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1097	-0-	97	1339	45	1	967	2	Y	76	77	0			-0-
							1	4	84	9							
03	2405	N	1066	-0-	-1339	-0-	32	1	957	2	Y	68	67	0			1
							2	4	75	9							
04	1200	N	825	-0-	-375	-0-	30	1	699	2	Y	85	81	0			5
							2	4	94	9							
05	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	64	1	940	2	Y	83	84	0			4
							2	4	91	9							
*06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	968	2	Y	82	82	0			4
							1	4	90	9							
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	46	1	976	2	Y	79	79	0			4
							1	4	87	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1851	X	766	-0-	-1085	-0-	33	1	721	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	24	1	729	2	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							
04	1110	X	587	-0-	-523	-0-	20	1	556	2	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
05	837	N	582	-0-	-255	-0-	36	1	535	2	Y	9	10	0			-0-
							1	4	10	9							
*06	750	N	614	-0-	-136	-0-	27	1	576	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	590	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	953	-0-	-47	617	34	1	763	2	Y	141	141	0			-0-
							1	4	155	9							
03	1406	X	789	-0-	-617	-0-	21	1	635	2	Y	120	112	0			8
							1	4	132	9							
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	74	1	1968	2	Y	183	176	0			15
							5	4	201	9							
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	169	1	2287	2	Y	204	210	0			9
							5	4	224	9							
*06	1020	X	588	-0-	-432	-0-	24	1	516	2	Y	43	50	0			2
							1	4	47	9							
07	2325	X	103	-0-	-2222	-0-	4	1	90	2	Y	8	10	0			-0-
							9	9									

PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	927	-0-	-73	944	36	1	780	2	Y	100	99	0			1
							1	4	110	9							
03	1861	N	917	-0-	-944	-0-	27	1	831	2	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							
04	990	N	758	-0-	-232	-0-	25	1	659	2	Y	65	62	0			4
							2	4	72	9							
05	1023	N	944	-0-	-79	-0-	55	1	807	2	Y	73	74	0			3
							2	4	80	9							
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	40	1	836	2	Y	73	73	0			3
							1	4	80	9							
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	42	1	885	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1097	-0-	97	1426	46	1	953	2	Y	79	81	0			4
							11	4	87	9							
03	2664	N	1238	-0-	-1426	-0-	37	1	1110	2	Y	81	81	0			4
							2	4	89	9							
04	1290	N	1171	-0-	-119	-0-	39	1	1019	2	Y	100	96	0			8
							3	4	110	9							
05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	67	1	980	2	Y	88	95	0			1
							9	4	97	9							
*06	1200	N	533	-0-	-667	-0-	22	1	470	2	Y	37	34	0			4
							41	9									
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	56	1	1182	2	Y	70	71	0			3
							1	4	77	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1732	-0-	1732	3691	74	1	1592	2	Y	58	58	0			1
							2	4	64	9							
03	5534	X	1843	-0-	-3691	-0-	57	1	1721	2	Y	56	55	0			2
							3	4	62	9							
04	1890	X	56	-0-	-1834	-0-	2	1	42	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1125	-0-		125	1307	50	1	1065	2	Y	-0-					-0-
								10	4									
03	2735	X	1428	-0-		-1307	-0-	46	1	1379	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
04	2667	X	2667	-0-		-0-	-0-	94	1	2566	2	Y	1	1	0			-0-
								6	4	1	9							
05	1240	X	955	-0-		-285	-0-	62	1	891	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
*06	1380	X	1017	-0-		-363	-0-	46	1	970	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
07	2759	X	1024	-0-		-1735	-0-	46	1	977	2	Y	-0-					-0-
								1	4									

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
02	689	N	323	-0-		-366	-0-	12	1	267	2	Y	40	40	0			3
								44	9									
03	311	N	311	-0-		-0-	-0-	9	1	262	2	Y	36	36	0			3
								40	9									
04	360	N	303	-0-		-57	-0-	9	1	243	2	Y	45	43	0			5
								1	4	50	9							
05	372	N	318	-0-		-54	-0-	17	1	253	2	Y	43	46	0			2
								1	4	47	9							
*06	332	N	332	-0-		-0-	-0-	13	1	271	2	Y	44	44	0			2
								48	9									
07	310	N	286	-0-		-24	-0-	12	1	244	2	Y	27	28	0			1
								30	9									

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1000	N	881	-0-		-119	743	35	1	780	2	Y	59	59	0			-0-
								1	4	65	9							
03	1760	X	1017	-0-		-743	-0-	30	1	911	2	Y	67	64	0			3
								2	4	74	9							
04	2318	X	2318	-0-		-0-	-0-	82	1	2136	2	Y	85	81	0			7
								6	4	94	9							
05	2227	X	2227	-0-		-0-	-0-	136	1	2008	2	Y	71	76	0			2
								5	4	78	9							
*06	990	X	942	-0-		-48	-0-	41	1	868	2	Y	29	29	0			2
								1	4	32	9							
07	2387	X	178	-0-		-2209	-0-	8	1	164	2	Y	5	7	0			-0-
								6	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
02	1000	N	641	-0-		-359	367	23	1	492	2	Y	114	115	0			-0-
								1	4	125	9							
03	1006	N	639	-0-		-367	-0-	17	1	505	2	Y	105	103	0			2
								1	4	116	9							
04	690	N	541	-0-		-149	-0-	15	1	404	2	Y	110	106	0			6
								1	4	121	9							
05	713	N	620	-0-		-93	-0-	32	1	455	2	Y	120	121	0			5
								1	4	132	9							
*06	660	N	660	-0-		-0-	-0-	24	1	497	2	Y	125	124	0			6
								1	4	138	9							
07	558	N	149	-0-		-409	-0-	5	1	112	2	Y	29	35	0			-0-
								32	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6263	X	4391	-0-	-1872	-0-	199	1	4167	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	108	1	3284	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	87	1	2381	2	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
05	4061	X	2499	-0-	-1562	-0-	168	1	2324	2	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
*06	3930	X	2717	-0-	-1213	-0-	123	1	2589	2	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
07	DLQ G-10		3120	-0-	3120	3120	141	1	2975	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3254	X	1563	-0-	-1691	-0-	65	1	1404	2	Y	84	84	0			-0-
							2	4	92	9							
03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	49	1	1478	2	Y	81	80	0			1
							3	4	89	9							
04	1740	X	1499	-0-	-241	-0-	54	1	1322	2	Y	108	104	0			5
							4	4	119	9							
05	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	96	1	1401	2	Y	96	96	0			5
							4	4	106	9							
*06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	80	1	1691	2	Y	111	110	0			6
							2	4	122	9							
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	95	1	2002	2	Y	126	126	0			6
							1	4	139	9							

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

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

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	688	-0-	-312	505	29	1	614	2	Y	40	42	0			-0-
							1	4	44	9							
03	1204	N	699	-0-	-505	-0-	21	1	636	2	Y	37	37	0			-0-
							1	4	41	9							
04	780	N	646	-0-	-134	-0-	23	1	570	2	Y	46	44	0			2
							2	4	51	9							
05	775	N	676	-0-	-99	-0-	40	1	588	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
*06	690	N	657	-0-	-33	-0-	28	1	583	2	Y	41	42	0			1
							1	4	45	9							
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	28	1	595	2	Y	41	40	0			2
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	456	N	204	-0-	-252	-0-	8	1	164	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	7	1	165	2	Y	36	35	0			3
							40	9									
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	11	1	164	2	Y	31	33	0			1
							34	9									
*06	210	N	207	-0-	-3	-0-	8	1	165	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
07	DLQ G-10		223	-0-	223	223	9	1	180	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	653	N	302	-0-	-351	-0-	11	1	233	2	Y	53	50	0			3
							58	9									
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	35	37	0			1
							10	4	39	9							
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	138	132	0			7
							152	9									
05	341	N	40	-0-	-301	-0-	1	1	19	2	Y	18	25	0			-0-
							20	9									
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	151	141	0			10
							166	9									
07	372	N	82	-0-	-290	-0-	2	1	40	2	Y	36	46	0			-0-
							40	9									

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7342	X	3252	-0-	-4090	-0-	134	1	2927	2	Y	170	171	0			-0-
							4	4	187	9							
03	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	61	1	1857	2	Y	62	62	0			-0-
							3	4	68	9							
04	2640	X	1448	-0-	-1192	-0-	49	1	1329	2	Y	61	58	0			3
							3	4	67	9							
05	4185	X	1214	-0-	-2971	-0-	78	1	1079	2	Y	49	49	0			3
							3	4	54	9							
*06	3960	X	1370	-0-	-2590	-0-	58	1	1225	2	Y	78	76	0			5
							1	4	86	9							
07	3596	X	1245	-0-	-2351	-0-	52	1	1095	2	Y	88	89	0			4
							1	4	97	9							

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1962	X	1043	-0-	-919	-0-	37	1	796	2	Y	190	172	0			19
							1	4	209	9							
03	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	42	1	1282	2	Y	277	266	0			30
							2	4	305	9							
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	54	1	4131	2	Y	105	101	0			34
							4	4	116	9							
05	1147	X	889	-0-	-258	-0-	58	1	792	2	Y	34	68	0			-0-
							2	4	37	9							
*06	1590	X	1062	-0-	-528	-0-	46	1	969	2	Y	42	41	0			1
							1	4	46	9							
07	4464	X	799	-0-	-3665	-0-	35	1	732	2	Y	29	28	0			2
							32	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	715	-0-	-285	629	30	1	653	2	Y	28	27	0			1
							1	4	31	9							
03	1448	X	819	-0-	-629	-0-	25	1	762	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
04	870	X	486	-0-	-384	-0-	21	1	433	2	Y	28	27	0			2
							1	4	31	9							
05	899	X	778	-0-	-121	-0-	45	1	696	2	Y	32	33	0			1
							2	4	35	9							
*06	870	X	768	-0-	-102	-0-	33	1	701	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
07	806	X	666	-0-	-140	-0-	29	1	608	2	Y	26	26	0			1
							29	9									

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	742	-0-	-258	482	28	1	599	2	Y	104	103	0			2
							1	4	114	9							
03	1400	N	918	-0-	-482	-0-	25	1	742	2	Y	136	135	0			3
							1	4	150	9							
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	23	1	521	2	Y	149	143	0			9
							2	4	164	9							
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	53	1	741	2	Y	174	175	0			8
							2	4	191	9							
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	37	1	780	2	Y	176	177	0			7
							1	4	194	9							
07	744	N	173	-0-	-571	-0-	6	1	133	2	Y	31	38	0			-0-
							34	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1035	-0-	35	1187	44	1	935	2	Y	50	50	0			-0-
							1	4	55	9							
03	2864	N	1677	-0-	-1187	-0-	51	1	1544	2	Y	72	72	0			-0-
							3	4	79	9							
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	50	1	1313	2	Y	83	80	0			3
							3	4	91	9							
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	90	1	1283	2	Y	77	77	0			3
							3	4	85	9							
*06	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	68	1	1421	2	Y	70	71	0			2
							2	4	77	9							
07	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	62	1	1299	2	Y	89	86	0			5
							1	4	98	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	864	N	374	-0-	-490	-0-	13	1	294	2	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	234	2	Y	59	58	0			1
							65	9									
04	480	N	381	-0-	-99	-0-	7	1	291	2	Y	75	72	0			4
							83	9									
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	16	1	221	2	Y	82	83	0			3
							90	9									
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	83	83	0			3
							91	9									
07	403	N	64	-0-	-339	-0-	2	1	44	2	Y	16	19	0			-0-
							18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3727	X	1326	-0-	-2401	-0-	57	1	1227	2	Y	36	36	0			1
							2	4	40	9							
03	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	37	1	1109	2	Y	30	29	0			2
							2	4	33	9							
04	2310	X	835	-0-	-1475	-0-	32	1	768	2	Y	30	29	0			3
							2	4	33	9							
05	1457	N	1117	-0-	-340	-0-	73	1	1005	2	Y	34	35	0			2
							2	4	37	9							
*06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	54	1	1127	2	Y	36	37	0			1
							1	4	40	9							
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	51	1	1073	2	Y	33	32	0			2
							1	4	36	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	663	-0-	-337	417	28	1	591	2	Y	39	40	0			1
							1	4	43	9							
03	1063	N	646	-0-	-417	-0-	20	1	599	2	Y	24	23	0			2
							1	4	26	9							
04	720	N	581	-0-	-139	-0-	24	1	507	2	Y	37	36	0			3
							9	4	41	9							
05	744	N	638	-0-	-106	-0-	40	1	556	2	Y	34	35	0			2
							5	4	37	9							
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	620	2	Y	34	35	0			1
							1	4	37	9							
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	25	1	525	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1558	-0-	558	2257	63	1	1349	2	Y	131	132	0			-0-
							2	4	144	9							
03	3100	N	1585	-0-	-1515	742	46	1	1403	2	Y	121	120	0			1
							3	4	133	9							
04	2023	N	1281	-0-	-742	-0-	42	1	1091	2	Y	132	127	0			6
							3	4	145	9							
05	1736	N	1349	-0-	-387	-0-	80	1	1133	2	Y	122	128	0			-0-
							2	4	134	9							
*06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	75	1	1570	2	Y	172	165	0			7
							3	4	189	9							
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	65	1	1366	2	Y	138	138	0			7
							1	4	152	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2052	X	949	-0-	-1103	-0-	39	1	847	2	Y	56	57	0			-0-
							1	4	62	9							
03	942	X	942	-0-	-0-	-0-	28	1	853	2	Y	51	50	0			1
							5	4	56	9							
04	1080	X	838	-0-	-242	-0-	29	1	737	2	Y	64	61	0			4
							2	4	70	9							
05	1054	N	824	-0-	-230	-0-	51	1	712	2	Y	54	55	0			3
							2	4	59	9							
*06	900	N	733	-0-	-167	-0-	31	1	644	2	Y	49	50	0			2
							4	4	54	9							
07	868	N	635	-0-	-233	-0-	27	1	578	2	Y	27	28	0			1
							30	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	664	-0-		-336	359	24	1	503	2	Y	124	122	0			2
								1	4	136	9							
03	1081	N	722	-0-		-359	-0-	18	1	545	2	Y	144	142	0			4
								1	4	158	9							
04	660	N	600	-0-		-60	-0-	16	1	410	2	Y	157	151	0			10
								1	4	173	9							
05	744	N	715	-0-		-29	-0-	35	1	493	2	Y	169	172	0			7
								1	4	186	9							
*06	740	N	740	-0-		-0-	-0-	25	1	524	2	Y	173	172	0			8
								1	4	190	9							
07	620	N	150	-0-		-470	-0-	5	1	106	2	Y	35	43	0			-0-
								39	9									

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3532	X	1584	-0-		-1948	-0-	68	1	1466	2	Y	44	44	0			1
								2	4	48	9							
03	1644	X	1644	-0-		-0-	-0-	51	1	1544	2	Y	42	42	0			1
								3	4	46	9							
04	1890	X	1357	-0-		-533	-0-	50	1	1247	2	Y	52	50	0			3
								3	4	57	9							
05	1767	N	1409	-0-		-358	-0-	85	1	1274	2	Y	43	44	0			2
								3	4	47	9							
*06	1590	N	1499	-0-		-91	-0-	66	1	1382	2	Y	45	45	0			2
								1	4	50	9							
07	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-	76	1	1606	2	Y	51	50	0			3
								1	4	56	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66	N	18	-0-		-48	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
03	314	N	314	-0-		-0-	-0-	9	1	281	2	Y	21	20	0			1
								1	4	23	9							
04	199	N	199	-0-		-0-	-0-	8	1	169	2	Y	19	18	0			2
								1	4	21	9							
05	53	N	53	-0-		-0-	-0-	2	1	47	2	Y	4	6	0			-0-
								4	9									
*06	300	N	15	-0-		-285	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
07	217	N	1	-0-		-216	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1258	-0-		258	1674	52	1	1121	2	Y	75	75	0			1
								2	4	83	9							
03	2991	N	1317	-0-		-1674	-0-	39	1	1197	2	Y	72	71	0			2
								2	4	79	9							
04	1380	N	1220	-0-		-160	-0-	41	1	1084	2	Y	84	81	0			5
								3	4	92	9							
05	1395	N	1058	-0-		-337	-0-	64	1	917	2	Y	68	73	0			-0-
								2	4	75	9							
*06	1260	N	1096	-0-		-164	-0-	46	1	968	2	Y	71	67	0			4
								4	4	78	9							
07	1271	N	1072	-0-		-199	-0-	44	1	932	2	Y	86	86	0			4
								1	4	95	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16	N	11	-0-	-5	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7201	X	2233	-0-	-4968	-0-	95	1	2058	2	Y	70	70	0			-0-
							3	4	77	9							
03	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	33	1	987	2	Y	31	31	0			-0-
							2	4	34	9							
04	2700	X	1149	-0-	-1551	-0-	42	1	1057	2	Y	43	41	0			2
							3	4	47	9							
05	2790	X	1345	-0-	-1445	-0-	73	1	1217	2	Y	46	47	0			1
							4	4	51	9							
*06	2700	X	927	-0-	-1773	-0-	40	1	852	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
07	2480	X	269	-0-	-2211	-0-	12	1	246	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	866	-0-	-134	933	35	1	768	2	Y	56	58	0			2
							1	4	62	9							
03	1814	N	881	-0-	-933	-0-	26	1	786	2	Y	62	61	0			3
							1	4	68	9							
04	1020	N	741	-0-	-279	-0-	26	1	620	2	Y	78	75	0			6
							9	4	86	9							
05	961	N	818	-0-	-143	-0-	51	1	697	2	Y	62	65	0			3
							2	4	68	9							
*06	840	N	745	-0-	-95	-0-	30	1	639	2	Y	61	61	0			3
							9	4	67	9							
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	30	1	623	2	Y	59	60	0			2
							65	9									

PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	506	N	230	-0-	-276	-0-	9	1	193	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	8	1	182	2	Y	34	33	0			1
							1	4	37	9							
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	35	34	0			2
							1	4	39	9							
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	30	31	0			1
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1942	-0-	942	3143	77	1	1702	2	Y	146	149	0			-0-
							2	4	161	9							
03	4506	X	1363	-0-	-3143	-0-	40	1	1212	2	Y	99	98	0			1
							2	4	109	9							
04	2130	X	1178	-0-	-952	-0-	39	1	1015	2	Y	110	106	0			5
							3	4	121	9							
05	2201	X	1374	-0-	-827	-0-	80	1	1159	2	Y	120	119	0			6
							3	4	132	9							
*06	2130	X	1360	-0-	-770	-0-	56	1	1175	2	Y	116	117	0			5
							1	4	128	9							
07	2139	X	1332	-0-	-807	-0-	55	1	1157	2	Y	108	107	0			6
							1	4	119	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	362	N	175	-0-	-187	-0-	6	1	133	2	Y	33	31	0			2
							36	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	Y	44	43	0			3
							48	9									
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	65	62	0			6
							72	9									
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	55	58	0			3
							61	9									
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	49	50	0			2
							54	9									
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	7	1	149	2	Y	47	46	0			3
							52	9									

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	10	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	T. A.		64	-0-	64	76	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		89	-0-	89	165	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	166	X	1	-0-	-165	-0-	1	2			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1000	N	695	-0-	-305	1486	30	1	632	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
03	2283	N	797	-0-	-1486	-0-	24	1	740	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
04	1740	N	604	-0-	-1136	-0-	32	1	523	2	Y	43	41	0			3
							2	4	47	9							
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	45	1	649	2	Y	32	34	0			1
							2	4	35	9							
*06	780	N	754	-0-	-26	-0-	33	1	684	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	34	1	709	2	Y	34	33	0			2
							37	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1257	-0-		257	1340	50	1	1055	2	Y	136	135	0			2
								2	4	150	9							
03	2869	N	1529	-0-		-1340	-0-	43	1	1317	2	Y	152	151	0			3
								2	4	167	9							
04	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-	26	1	1009	2	Y	121	117	0			7
								2	4	133	9							
05	1707	N	1707	-0-		-0-	-0-	96	1	1389	2	Y	199	194	0			12
								3	4	219	9							
*06	1470	N	1251	-0-		-219	-0-	50	1	1042	2	Y	144	148	0			8
								1	4	158	9							
07	1261	N	1261	-0-		-0-	-0-	50	1	1058	2	Y	138	140	0			6
								1	4	152	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1301	-0-		301	1741	53	1	1154	2	Y	84	85	0			-0-
								2	4	92	9							
03	2895	N	1154	-0-		-1741	-0-	34	1	1037	2	Y	71	69	0			2
								5	4	78	9							
04	1380	N	1282	-0-		-98	-0-	42	1	1129	2	Y	98	94	0			6
								3	4	108	9							
05	1457	N	1264	-0-		-193	-0-	74	1	1088	2	Y	90	92	0			4
								3	4	99	9							
*06	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-	54	1	1127	2	Y	89	89	0			4
								1	4	98	9							
07	1333	N	1302	-0-		-31	-0-	55	1	1158	2	Y	80	80	0			4
								1	4	88	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1841	-0-		1841	4043	76	1	1654	2	Y	99	99	0			-0-
								2	4	109	9							
03	6060	X	2017	-0-		-4043	-0-	61	1	1829	2	Y	102	101	0			1
								15	4	112	9							
04	2160	X	1797	-0-		-363	-0-	68	1	1572	2	Y	138	132	0			7
								5	4	152	9							
05	2232	X	1852	-0-		-380	-0-	112	1	1615	2	Y	110	112	0			5
								4	4	121	9							
*06	2130	X	1683	-0-		-447	-0-	71	1	1500	2	Y	100	100	0			5
								2	4	110	9							
07	2046	X	1669	-0-		-377	-0-	71	1	1497	2	Y	91	92	0			4
								1	4	100	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	925	-0-		-75	982	35	1	751	2	Y	125	127	0			1
								1	4	138	9							
03	1965	N	983	-0-		-982	-0-	27	1	820	2	Y	122	120	0			3
								2	4	134	9							
04	1020	N	784	-0-		-236	-0-	25	1	621	2	Y	124	119	0			8
								2	4	136	9							
05	1023	N	981	-0-		-42	-0-	52	1	777	2	Y	136	137	0			7
								2	4	150	9							
*06	960	N	941	-0-		-19	-0-	36	1	762	2	Y	129	130	0			6
								1	4	142	9							
07	945	N	945	-0-		-0-	-0-	37	1	779	2	Y	117	118	0			5
								129	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1967	-0-	967	3177	85	1	1828	2	Y	46	47	0			-0-
							3	4	51	9							
03	4324	X	1147	-0-	-3177	-0-	36	1	1079	2	Y	27	26	0			1
							2	4	30	9							
04	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	70	1	2035	2	Y	57	54	0			4
							5	4	63	9							
05	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	146	1	2078	2	Y	62	63	0			3
							5	4	68	9							
*06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	120	1	2533	2	Y	71	71	0			3
							3	4	78	9							
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	134	1	2832	2	Y	77	77	0			3
							2	4	85	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	570	-0-	-430	334	22	1	473	2	Y	67	67	0			-0-
							1	4	74	9							
03	897	N	563	-0-	-334	-0-	16	1	478	2	Y	62	61	0			1
							1	4	68	9							
04	750	N	446	-0-	-304	-0-	15	1	364	2	Y	60	58	0			3
							1	4	66	9							
05	620	N	527	-0-	-93	-0-	29	1	432	2	Y	59	60	0			2
							1	4	65	9							
*06	540	N	489	-0-	-51	-0-	20	1	410	2	Y	54	54	0			2
							59	9									
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	17	1	350	2	Y	53	52	0			3
							58	9									

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	483	-0-	-517	68	20	1	434	2	Y	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
03	561	N	493	-0-	-68	-0-	15	1	456	2	Y	19	19	0			-0-
							1	4	21	9							
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	21	1	494	2	Y	39	38	0			1
							1	4	43	9							
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	29	1	426	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	450	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	589	N	516	-0-	-73	-0-	22	1	462	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	706	-0-		-294	482	26	1	565	2	Y	104	104	0			2
								1	4	114	9							
03	974	N	492	-0-		-482	-0-	13	1	393	2	Y	66	65	0			3
								13	4	73	9							
04	750	N	630	-0-		-120	-0-	18	1	491	2	Y	109	105	0			7
								1	4	120	9							
05	775	N	704	-0-		-71	-0-	37	1	544	2	Y	111	113	0			5
								1	4	122	9							
*06	716	N	716	-0-		-0-	-0-	27	1	566	2	Y	111	111	0			5
								1	4	122	9							
07	684	N	684	-0-		-0-	-0-	27	1	567	2	Y	82	85	0			2
								90	9									

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

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	1000	N	599	-0-		-401	10	25	1	528	2	Y	41	40	0			1
								1	4	45	9							
03	863	N	853	-0-		-10	-0-	25	1	769	2	Y	53	52	0			2
								1	4	58	9							
04	717	N	717	-0-		-0-	-0-	24	1	679	2	Y	8	7	0			3
								5	4	9	9							
05	1488	N	1488	-0-		-0-	-0-	130	1	1339	2	Y	15	18	0			-0-
								2	4	17	9							
*06	840	N	728	-0-		-112	-0-	33	1	686	2	Y	7	7	0			-0-
								1	4	8	9							
07	846	N	846	-0-		-0-	-0-	37	1	790	2	Y	17	15	0			2
								19	9									

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

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	1000	N	869	-0-		-131	872	37	1	806	2	Y	23	23	0			-0-
								1	4	25	9							
03	1730	N	858	-0-		-872	-0-	27	1	806	2	Y	21	21	0			-0-
								2	4	23	9							
04	960	N	855	-0-		-105	-0-	27	1	797	2	Y	26	25	0			1
								2	4	29	9							
05	961	N	911	-0-		-50	-0-	58	1	821	2	Y	27	27	0			1
								2	4	30	9							
*06	1085	N	1085	-0-		-0-	-0-	48	1	1001	2	Y	32	31	0			2
								1	4	35	9							
07	1244	N	1244	-0-		-0-	-0-	55	1	1152	2	Y	33	34	0			1
								1	4	36	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	695	-0-	-305	462	30	1	657	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
03	1167	N	705	-0-	-462	-0-	22	1	675	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	21	1	602	2	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							
05	775	N	636	-0-	-139	-0-	42	1	586	2	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
*06	690	N	643	-0-	-47	-0-	29	1	606	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	635	-0-	-365	437	25	1	542	2	Y	61	61	0			-0-
							1	4	67	9							
03	1049	N	612	-0-	-437	-0-	18	1	534	2	Y	54	53	0			1
							1	4	59	9							
04	780	N	577	-0-	-203	-0-	18	1	489	2	Y	63	60	0			4
							1	4	69	9							
05	713	N	622	-0-	-91	-0-	35	1	516	2	Y	64	65	0			3
							1	4	70	9							
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	26	1	545	2	Y	63	63	0			3
							69	9									

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3615	X	1742	-0-	-1873	-0-	66	1	1418	2	Y	233	235	0			-0-
							2	4	256	9							
03	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	48	1	1445	2	Y	214	214	0			-0-
							3	4	235	9							
04	2130	X	1096	-0-	-1034	-0-	34	1	856	2	Y	185	178	0			7
							2	4	204	9							
05	1922	N	1495	-0-	-427	-0-	79	1	1173	2	Y	218	215	0			10
							3	4	240	9							
*06	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	59	1	1234	2	Y	222	220	0			12
							1	4	244	9							
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	62	1	1306	2	Y	225	226	0			11
							7	4	248	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9467	X	4535	-0-	-4932	-0-	190	1	4107	2	Y	211	211	0			1
							6	4	232	9							
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	137	1	4154	2	Y	195	193	0			3
							8	4	215	9							
04	4920	X	4070	-0-	-850	-0-	126	1	3707	2	Y	208	200	0			11
							8	4	229	9							
05	5022	X	4113	-0-	-909	-0-	217	1	3646	2	Y	212	209	0			14
							17	4	233	9							
*06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	210	1	4409	2	Y	247	250	0			11
							5	4	272	9							
07	5022	X	4901	-0-	-121	-0-	210	1	4426	2	Y	238	239	0			10
							3	4	262	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2026	X	901	-0-	-1125	-0-	39	1	848	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
03	918	X	918	-0-	-0-	-0-	29	1	874	2	Y	12	11	0			1
							2	4	13	9							
04	1260	X	797	-0-	-463	-0-	26	1	756	2	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							
05	992	N	851	-0-	-141	-0-	56	1	779	2	Y	13	13	0			1
							2	4	14	9							
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	43	1	896	2	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	56	1	1173	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7629	X	3633	-0-	-3996	-0-	153	1	3310	2	Y	150	151	0			1
							5	4	165	9							
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	112	1	3401	2	Y	137	136	0			2
							6	4	151	9							
04	3960	X	3630	-0-	-330	-0-	115	1	3324	2	Y	166	160	0			8
							8	4	183	9							
05	4092	X	3412	-0-	-680	-0-	223	1	3011	2	Y	155	154	0			9
							7	4	171	9							
*06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	171	1	3590	2	Y	178	179	0			8
							4	4	196	9							
07	4030	X	3977	-0-	-53	-0-	172	1	3619	2	Y	167	167	0			8
							2	4	184	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	942	-0-	-58	972	41	1	882	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
03	1860	N	888	-0-	-972	-0-	28	1	839	2	Y	14	13	0			1
							6	4	15	9							
04	990	N	836	-0-	-154	-0-	27	1	788	2	Y	17	16	0			2
							2	4	19	9							
05	1054	N	901	-0-	-153	-0-	59	1	821	2	Y	17	18	0			1
							2	4	19	9							
*06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	42	1	879	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	883	2	Y	31	23	0			9
							1	4	34	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6438	X	3061	-0-	-3377	-0-	129	1	2798	2	Y	118	119	0			1
							4	4	130	9							
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	91	1	2744	2	Y	104	105	0			-0-
							7	4	114	9							
04	3450	X	1554	-0-	-1896	-0-	47	1	1423	2	Y	66	63	0			3
							11	4	73	9							
05	3565	X	2458	-0-	-1107	-0-	129	1	2200	2	Y	109	107	0			5
							9	4	120	9							
*06	3270	X	3202	-0-	-68	-0-	138	1	2907	2	Y	140	138	0			7
							3	4	154	9							
07	3379	X	3347	-0-	-32	-0-	145	1	3047	2	Y	139	139	0			7
							2	4	153	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	Y	2	1	0			1
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	Y	5	4	0			2
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	16	18	0			-0-
							18	9									
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7179	X	3420	-0-	-3759	-0-	145	1	3136	2	Y	122	124	0			-0-
							5	4	134	9							
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	105	1	3172	2	Y	107	106	0			1
							6	4	118	9							
04	3930	X	3292	-0-	-638	-0-	104	1	3042	2	Y	126	121	0			6
							7	4	139	9							
05	3782	X	3642	-0-	-140	-0-	227	1	3258	2	Y	135	135	0			6
							8	4	149	9							
*06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	161	1	3382	2	Y	137	136	0			7
							4	4	151	9							
07	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	155	1	3275	2	Y	149	149	0			7
							2	4	164	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	525	-0-	-475	72	17	1	365	2	Y	129	130	0			-0-
							1	4	142	9							
03	533	N	461	-0-	-72	-0-	11	1	329	2	Y	109	107	0			2
							1	4	120	9							
04	540	N	416	-0-	-124	-0-	10	1	277	2	Y	116	112	0			6
							1	4	128	9							
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	21	1	316	2	Y	130	131	0			5
							1	4	143	9							
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	123	123	0			5
							135	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	Y	119	117	0			7
							131	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8786	X	4121	-0-	-4665	-0-	173	1	3747	2	Y	177	180	0			5
							6	4	195	9							
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	115	1	3489	2	Y	148	148	0			5
							6	4	163	9							
04	4530	X	3997	-0-	-533	-0-	113	1	3677	2	Y	178	171	0			12
							11	4	196	9							
05	4650	X	4084	-0-	-566	-0-	257	1	3609	2	Y	187	191	0			8
							12	4	206	9							
*06	4500	X	4179	-0-	-321	-0-	180	1	3777	2	Y	191	188	0			11
							12	4	210	9							
07	4557	X	4439	-0-	-118	-0-	190	1	4005	2	Y	220	221	0			10
							2	4	242	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1617	-0-	617	2407	64	1	1371	2	Y	164	164	0			-0-
							2	4	180	9							
03	3100	N	1734	-0-	-1366	1041	50	1	1503	2	Y	162	159	0			3
							3	4	178	9							
04	2488	N	1447	-0-	-1041	-0-	46	1	1210	2	Y	171	165	0			9
							3	4	188	9							
05	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	91	1	1350	2	Y	180	181	0			8
							3	4	198	9							
*06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	67	1	1414	2	Y	181	185	0			4
							2	4	199	9							
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	67	1	1404	2	Y	145	142	0			7
							1	4	160	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14280	X	6967	-0-	-7313	-0-	286	1	6186	2	Y	442	447	0			-0-
							9	4	486	9							
03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	207	1	6277	2	Y	397	394	0			3
							12	4	437	9							
04	7380	X	6274	-0-	-1106	-0-	189	1	5620	2	Y	411	395	0			19
							13	4	452	9							
05	7719	X	6408	-0-	-1311	-0-	391	1	5502	2	Y	448	446	0			21
							22	4	493	9							
*06	7470	X	7315	-0-	-155	-0-	307	1	6460	2	Y	492	490	0			23
							7	4	541	9							
07	7719	X	7502	-0-	-217	-0-	316	1	6654	2	Y	480	480	0			23
							4	4	528	9							

PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7848	X	3659	-0-	-4189	-0-	157	1	3385	2	Y	102	102	0			-0-
							5	4	112	9							
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	111	1	3360	2	Y	91	91	0			-0-
							6	4	100	9							
04	4530	X	3036	-0-	-1494	-0-	91	1	2825	2	Y	92	89	0			3
							19	4	101	9							
05	4681	X	892	-0-	-3789	-0-	58	1	806	2	Y	23	26	0			-0-
							3	4	25	9							
*06	4050	X	349	-0-	-3701	-0-	15	1	323	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	4061	X	328	-0-	-3733	-0-	14	1	302	2	Y	11	5	0			6
							12	9									

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	1692	-0-	-1904	-0-	70	1	1514	2	Y	96	97	0			-0-
							2	4	106	9							
03	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	48	1	1456	2	Y	83	83	0			-0-
							8	4	91	9							
04	2310	X	1422	-0-	-888	-0-	44	1	1291	2	Y	76	73	0			3
							3	4	84	9							
05	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	93	1	1367	2	Y	84	84	0			3
							3	4	92	9							
*06	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	63	1	1322	2	Y	85	86	0			2
							2	4	94	9							
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	97	1	2041	2	Y	147	142	0			7
							5	4	162	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8185	X	3945	-0-	-4240	-0-		165	1	3557	2	Y	198	200	0			-0-
								5	4	218	9							
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-		117	1	3542	2	Y	178	178	0			-0-
								7	4	196	9							
04	4110	X	3135	-0-	-975	-0-		99	1	2827	2	Y	178	171	0			7
								13	4	196	9							
05	4371	X	3753	-0-	-618	-0-		224	1	3290	2	Y	209	207	0			9
								9	4	230	9							
*06	4230	X	3811	-0-	-419	-0-		160	1	3367	2	Y	255	248	0			16
								3	4	281	9							
07	4371	X	4035	-0-	-336	-0-		168	1	3527	2	Y	307	310	0			13
								2	4	338	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

02	12653	X	6056	-0-	-6597	-0-		253	1	5446	2	Y	317	319	0			1
								8	4	349	9							
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-		183	1	5547	2	Y	291	288	0			4
								10	4	320	9							
04	6420	X	5259	-0-	-1161	-0-		169	1	4738	2	Y	310	298	0			16
								11	4	341	9							
05	6727	X	5688	-0-	-1039	-0-		357	1	4955	2	Y	331	332	0			15
								12	4	364	9							
*06	6480	X	5954	-0-	-526	-0-		253	1	5317	2	Y	344	343	0			16
								6	4	378	9							
07	6696	X	5882	-0-	-814	-0-		250	1	5257	2	Y	338	338	0			16
								3	4	372	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

02	5710	X	2767	-0-	-2943	-0-		114	1	2429	2	Y	200	200	0			-0-
								4	4	220	9							
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-		89	1	2690	2	Y	205	203	0			2
								5	4	226	9							
04	3600	X	2512	-0-	-1088	-0-		81	1	2188	2	Y	216	207	0			11
								5	4	238	9							
05	3720	X	2960	-0-	-760	-0-		171	1	2513	2	Y	245	246	0			10
								6	4	270	9							
*06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-		126	1	2648	2	Y	227	226	0			11
								3	4	250	9							
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-		138	1	2936	2	Y	194	194	0			11
								7	4	213	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		9	-0-	9	9		1	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
07	11	X	2	-0-	-9	-0-		2	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10710	X	4920	-0-	-5790	-0-	209	1	4487	2	Y	197	198	0			-0-
							7	4	217	9							
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	151	1	4579	2	Y	195	194	0			1
							9	4	215	9							
04	5610	X	4090	-0-	-1520	-0-	144	1	3681	2	Y	232	223	0			10
							10	4	255	9							
05	5797	X	4837	-0-	-960	-0-	294	1	4266	2	Y	243	242	0			11
							10	4	267	9							
*06	5610	X	4999	-0-	-611	-0-	215	1	4517	2	Y	238	238	0			11
							5	4	262	9							
07	5456	X	5055	-0-	-401	-0-	217	1	4570	2	Y	241	240	0			12
							3	4	265	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7170	X	3728	-0-	-3442	-0-	154	1	3345	2	Y	204	203	0			1
							5	4	224	9							
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	110	1	3348	2	Y	187	185	0			3
							6	4	206	9							
04	4380	X	3302	-0-	-1078	-0-	109	1	2951	2	Y	214	206	0			11
							7	4	235	9							
05	4526	X	3541	-0-	-985	-0-	210	1	3091	2	Y	212	214	0			9
							7	4	233	9							
*06	3990	X	3580	-0-	-410	-0-	151	1	3185	2	Y	219	218	0			10
							3	4	241	9							
07	4123	X	3727	-0-	-396	-0-	159	1	3347	2	Y	199	199	0			10
							2	4	219	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4995	X	3017	-0-	-1978	-0-	125	1	2699	2	Y	167	163	0			4
							9	4	184	9							
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	90	1	2740	2	Y	156	154	0			6
							5	4	172	9							
04	3570	X	2356	-0-	-1214	-0-	80	1	2099	2	Y	156	150	0			12
							5	4	172	9							
05	3689	X	2838	-0-	-851	-0-	170	1	2469	2	Y	175	179	0			8
							6	4	193	9							
*06	3240	X	2892	-0-	-348	-0-	119	1	2511	2	Y	235	231	0			12
							3	4	259	9							
07	3348	X	3141	-0-	-207	-0-	130	1	2730	2	Y	254	254	0			12
							2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	843	N	421	-0-	-422	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	442	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	14	1	371	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	450	N	264	-0-	-186	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	403	N	225	-0-	-178	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		93	-0-	93	93	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		369	-0-	369	462	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	T. A.		395	-0-	395	857	18	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	857	X	-0-	-0-	-857	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

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

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	3	3	0			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

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

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	545	N	230	-0-	-315	-0-	5	1	117	2	Y	98	98	0			-0-
							108	9									
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	205	197	0			8
							226	9									
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	5	1	89	2	Y	106	103	0			11
							6	4	117	9							
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	117	128	0			-0-
							129	9									
07	372	N	69	-0-	-303	-0-	2	1	34	2	Y	30	30	0			-0-
							33	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. (I) GAS LIFT(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	1759	-0-	-2258	-0-	77	1	1656	2	Y	22	22	0			-0-
							2	4	24	9							
03	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	60	1	1805	2	Y	21	21	0			-0-
							3	4	23	9							
04	2250	X	2059	-0-	-191	-0-	62	1	1952	2	Y	37	36	0			1
							4	4	41	9							
05	2263	X	1952	-0-	-311	-0-	125	1	1782	2	Y	37	37	0			1
							4	4	41	9							
*06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	114	1	2408	2	Y	43	42	0			2
							2	4	47	9							
07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	135	1	2840	2	Y	39	39	0			2
							2	4	43	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8420	X	3899	-0-	-4521	-0-	162	1	3530	2	Y	184	188	0			1
							5	4	202	9							
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	109	1	3309	2	Y	159	158	0			2
							6	4	175	9							
04	4380	X	3124	-0-	-1256	-0-	104	1	2816	2	Y	179	172	0			9
							7	4	197	9							
05	4526	X	3531	-0-	-995	-0-	212	1	3107	2	Y	186	187	0			8
							7	4	205	9							
*06	4380	X	3513	-0-	-867	-0-	150	1	3149	2	Y	191	190	0			9
							4	4	210	9							
07	4309	X	3277	-0-	-1032	-0-	139	1	2932	2	Y	185	185	0			9
							2	4	204	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8874	X	4206	-0-	-4668	-0-	176	1	3798	2	Y	205	207	0			-0-
							6	4	226	9							
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	130	1	3956	2	Y	186	183	0			3
							7	4	205	9							
04	4620	X	4540	-0-	-80	-0-	141	1	4149	2	Y	219	210	0			12
							9	4	241	9							
05	4774	X	4003	-0-	-771	-0-	244	1	3535	2	Y	196	199	0			9
							8	4	216	9							
*06	4530	X	4235	-0-	-295	-0-	182	1	3826	2	Y	203	203	0			9
							4	4	223	9							
07	4681	X	4340	-0-	-341	-0-	187	1	3938	2	Y	194	194	0			9
							2	4	213	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8122	X	3886	-0-	-4236	-0-	163	1	3512	2	Y	187	188	0			-0-
							5	4	206	9							
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	123	1	3727	2	Y	180	178	0			2
							7	4	198	9							
04	4230	X	3821	-0-	-409	-0-	132	1	3446	2	Y	213	205	0			10
							9	4	234	9							
05	4340	X	4018	-0-	-322	-0-	243	1	3537	2	Y	209	210	0			9
							8	4	230	9							
*06	4170	X	4015	-0-	-155	-0-	172	1	3611	2	Y	207	206	0			10
							4	4	228	9							
07	4309	X	4168	-0-	-141	-0-	178	1	3759	2	Y	208	206	0			12
							2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8257	X	3675	-0-	-4582	-0-	151	1	3315	2	Y	185	186	0			-0-
							5	4	204	9							
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	97	1	2930	2	Y	156	155	0			1
							9	4	172	9							
04	4470	X	3870	-0-	-600	-0-	103	1	3575	2	Y	168	161	0			8
							7	4	185	9							
05	4588	X	2991	-0-	-1597	-0-	190	1	2611	2	Y	166	166	0			8
							7	4	183	9							
*06	4440	X	3315	-0-	-1125	-0-	141	1	2977	2	Y	176	176	0			8
							3	4	194	9							
07	4061	X	3282	-0-	-779	-0-	140	1	2953	2	Y	170	170	0			8
							2	4	187	9							

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

02	8221	X	3858	-0-	-4363	-0-	161	1	3471	2	Y	201	202	0			1
							5	4	221	9							
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	130	1	3943	2	Y	195	194	0			2
							7	4	215	9							
04	4440	X	3678	-0-	-762	-0-	120	1	3337	2	Y	194	187	0			9
							8	4	213	9							
05	4588	X	4007	-0-	-581	-0-	241	1	3531	2	Y	206	206	0			9
							8	4	227	9							
*06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	196	1	4116	2	Y	286	281	0			14
							4	4	315	9							
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	187	1	3935	2	Y	295	294	0			15
							2	4	325	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

02	14197	X	6794	-0-	-7403	-0-	282	1	6084	2	Y	375	378	0			-0-
							15	4	413	9							
03	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	193	1	5841	2	Y	306	305	0			1
							11	4	337	9							
04	7200	X	5569	-0-	-1631	-0-	177	1	5017	2	Y	330	317	0			14
							12	4	363	9							
05	7533	X	1487	-0-	-6046	-0-	57	1	1319	2	Y	81	95	0			-0-
							22	4	89	9							
*06	7290	X	2735	-0-	-4555	-0-	115	1	2444	2	Y	159	139	0			20
							1	4	175	9							
07	7533	X	7301	-0-	-232	-0-	309	1	6509	2	Y	435	434	0			21
							4	4	479	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
02	6555	X	2939	-0-	-3616	-0-	126	1	2758	2	Y	46	46	0			-0-
							4	4	51	9							
03	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	81	1	2458	2	Y	38	38	0			-0-
							9	4	42	9							
04	3510	X	2239	-0-	-1271	-0-	77	1	2098	2	Y	54	52	0			2
							5	4	59	9							
05	3627	X	2596	-0-	-1031	-0-	161	1	2368	2	Y	55	55	0			2
							6	4	61	9							
*06	3510	X	2672	-0-	-838	-0-	118	1	2485	2	Y	57	56	0			3
							6	4	63	9							
07	3255	X	2630	-0-	-625	-0-	117	1	2454	2	Y	53	53	0			3
							1	4	58	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
02	8197	X	3951	-0-	-4246	-0-	168	1	3613	2	Y	150	152	0			-0-
							5	4	165	9							
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	122	1	3697	2	Y	130	128	0			2
							7	4	143	9							
04	4290	X	3157	-0-	-1133	-0-	113	1	2886	2	Y	136	131	0			7
							8	4	150	9							
05	4371	X	3951	-0-	-420	-0-	247	1	3532	2	Y	149	150	0			6
							8	4	164	9							
*06	4230	X	3738	-0-	-492	-0-	162	1	3420	2	Y	138	136	0			8
							4	4	152	9							
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	191	1	4023	2	Y	156	156	0			8
							2	4	172	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
02	6322	X	2968	-0-	-3354	-0-	126	1	2736	2	Y	93	94	0			1
							4	4	102	9							
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	87	1	2649	2	Y	73	72	0			2
							9	4	80	9							
04	3570	X	2660	-0-	-910	-0-	84	1	2471	2	Y	90	87	0			5
							6	4	99	9							
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	313	1	4260	2	Y	154	150	0			9
							9	4	169	9							
*06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	263	1	5528	2	Y	194	197	0			6
							7	4	213	9							
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	159	1	3353	2	Y	111	112	0			5
							2	4	122	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
02	12382	X	5684	-0-	-6698	-0-	238	1	5129	2	Y	281	281	0			-0-
							8	4	309	9							
03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	164	1	4983	2	Y	209	208	0			1
							9	4	230	9							
04	6510	X	5101	-0-	-1409	-0-	151	1	4691	2	Y	226	217	0			10
							10	4	249	9							
05	6696	X	5057	-0-	-1639	-0-	306	1	4481	2	Y	235	235	0			10
							11	4	259	9							
*06	6480	X	5520	-0-	-960	-0-	235	1	4948	2	Y	302	294	0			18
							5	4	332	9							
07	6293	X	5861	-0-	-432	-0-	249	1	5244	2	Y	332	334	0			16
							3	4	365	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9779	X	4519	-0-	-5260	-0-	192	1	4139	2	Y	165	165	0			-0-
							6	4	182	9							
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	143	1	4319	2	Y	155	154	0			1
							14	4	171	9							
04	5280	X	3847	-0-	-1433	-0-	134	1	3485	2	Y	199	191	0			9
							9	4	219	9							
05	5456	X	1141	-0-	-4315	-0-	45	1	1032	2	Y	48	57	0			-0-
							11	4	53	9							
*06	5100	X	2864	-0-	-2236	-0-	117	1	2485	2	Y	237	213	0			24
							1	4	261	9							
07	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	216	1	4546	2	Y	462	465	0			21
							3	4	508	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9156	X	4333	-0-	-4823	-0-	183	1	3946	2	Y	180	181	0			-0-
							6	4	198	9							
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	138	1	4192	2	Y	169	168	0			1
							8	4	186	9							
04	5100	X	3616	-0-	-1484	-0-	124	1	3278	2	Y	187	180	0			8
							8	4	206	9							
05	5270	X	4421	-0-	-849	-0-	273	1	3907	2	Y	211	209	0			10
							9	4	232	9							
*06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	203	1	4266	2	Y	222	222	0			10
							5	4	244	9							
07	4805	X	4557	-0-	-248	-0-	196	1	4133	2	Y	205	205	0			10
							2	4	226	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10766	X	5170	-0-	-5596	-0-	216	1	4710	2	Y	215	217	0			-0-
							7	4	237	9							
03	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	145	1	4410	2	Y	183	182	0			1
							8	4	201	9							
04	5430	X	3926	-0-	-1504	-0-	132	1	3553	2	Y	211	202	0			10
							9	4	232	9							
05	5735	X	4503	-0-	-1232	-0-	271	1	3978	2	Y	223	224	0			9
							9	4	245	9							
*06	5550	X	4690	-0-	-860	-0-	201	1	4235	2	Y	226	225	0			10
							5	4	249	9							
07	5735	X	4757	-0-	-978	-0-	205	1	4309	2	Y	218	218	0			10
							3	4	240	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7171	X	3361	-0-	-3810	-0-	140	1	3020	2	Y	179	181	0			-0-
							4	4	197	9							
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	101	1	3062	2	Y	160	159	0			1
							6	4	176	9							
04	3870	X	2989	-0-	-881	-0-	93	1	2711	2	Y	163	156	0			8
							6	4	179	9							
05	3999	X	3748	-0-	-251	-0-	233	1	3281	2	Y	205	202	0			11
							8	4	226	9							
*06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	182	1	3827	2	Y	233	239	0			5
							4	4	256	9							
07	3720	X	3193	-0-	-527	-0-	136	1	2870	2	Y	168	164	0			9
							2	4	185	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9023	X	2579	-0-	-6444	-0-	108	1	2336	2	Y	120	121	0			-0-
							3	4	132	9							
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	74	1	2257	2	Y	108	108	0			-0-
							4	4	119	9							
04	1890	X	1171	-0-	-719	-0-	37	1	1058	2	Y	67	64	0			3
							2	4	74	9							
05	3937	X	1757	-0-	-2180	-0-	109	1	1543	2	Y	92	89	0			6
							4	4	101	9							
*06	2850	X	2536	-0-	-314	-0-	109	1	2283	2	Y	128	129	0			5
							3	4	141	9							
07	2852	X	2790	-0-	-62	-0-	120	1	2520	2	Y	135	131	0			9
							1	4	149	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3	-0-	-0-	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9039	X	4174	-0-	-4865	-0-	171	1	3692	2	Y	278	281	0			-0-
							5	4	306	9							
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	125	1	3783	2	Y	252	250	0			2
							7	4	277	9							
04	4860	X	3733	-0-	-1127	-0-	117	1	3300	2	Y	280	269	0			13
							8	4	308	9							
05	5022	X	1982	-0-	-3040	-0-	84	1	1727	2	Y	150	163	0			-0-
							6	4	165	9							
*06	4710	X	1588	-0-	-3122	-0-	66	1	1383	2	Y	117	111	0			6
							10	4	129	9							
07	4619	X	2434	-0-	-2185	-0-	102	1	2145	2	Y	169	164	0			11
							1	4	186	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10771	X	5129	-0-	-5642	-0-	220	1	4735	2	Y	152	153	0			1
							7	4	167	9							
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	160	1	4848	2	Y	138	137	0			2
							9	4	152	9							
04	5460	X	4260	-0-	-1200	-0-	142	1	3941	2	Y	152	146	0			8
							10	4	167	9							
05	5704	X	2541	-0-	-3163	-0-	127	1	2308	2	Y	83	91	0			-0-
							15	4	91	9							
*06	5490	X	3928	-0-	-1562	-0-	172	1	3618	2	Y	122	116	0			6
							4	4	134	9							
07	5673	X	4351	-0-	-1322	-0-	191	1	4019	2	Y	126	127	0			5
							2	4	139	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
02	7004	X	3413	-0-	-3591	-0-	139	1	2996	2	Y	249	251	0			-0-
							4	4	274	9							
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	101	1	3067	2	Y	228	226	0			2
							6	4	251	9							
04	4260	X	2982	-0-	-1278	-0-	94	1	2604	2	Y	253	243	0			12
							6	4	278	9							
05	4278	X	3315	-0-	-963	-0-	194	1	2815	2	Y	272	273	0			11
							7	4	299	9							
*06	3660	X	3247	-0-	-413	-0-	134	1	2823	2	Y	261	260	0			12
							3	4	287	9							
07	3782	X	3410	-0-	-372	-0-	140	1	2952	2	Y	287	283	0			16
							2	4	316	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7631	X	3588	-0-	-4043	-0-	146	1	3143	2	Y	267	269	0			-0-
							5	4	294	9							
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	108	1	3289	2	Y	223	221	0			2
							6	4	245	9							
04	3900	X	3468	-0-	-432	-0-	112	1	3078	2	Y	245	236	0			11
							8	4	270	9							
05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	246	1	3588	2	Y	280	280	0			11
							8	4	308	9							
*06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	182	1	3831	2	Y	288	285	0			14
							7	4	317	9							
07	3968	X	3172	-0-	-796	-0-	133	1	2808	2	Y	208	222	0			-0-
							2	4	229	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	2016	-0-	-2548	-0-	85	1	1820	2	Y	98	99	0			-0-
							3	4	108	9							
03	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	60	1	1808	2	Y	90	90	0			-0-
							3	4	99	9							
04	2760	X	1717	-0-	-1043	-0-	56	1	1545	2	Y	102	98	0			4
							4	4	112	9							
05	2666	X	2033	-0-	-633	-0-	123	1	1786	2	Y	109	108	0			5
							4	4	120	9							
*06	2160	X	1981	-0-	-179	-0-	85	1	1780	2	Y	104	104	0			5
							2	4	114	9							
07	2232	X	2057	-0-	-175	-0-	88	1	1854	2	Y	104	103	0			6
							1	4	114	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
02	10806	X	5062	-0-	-5744	-0-	209	1	4510	2	Y	305	307	0			-0-
							7	4	336	9							
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	152	1	4619	2	Y	262	261	0			1
							9	4	288	9							
04	6060	X	4327	-0-	-1733	-0-	137	1	3877	2	Y	276	265	0			12
							9	4	304	9							
05	6262	X	4967	-0-	-1295	-0-	296	1	4314	2	Y	315	313	0			14
							10	4	347	9							
*06	5550	X	5182	-0-	-368	-0-	218	1	4593	2	Y	333	332	0			15
							5	4	366	9							
07	5611	X	5364	-0-	-247	-0-	226	1	4758	2	Y	343	341	0			17
							3	4	377	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
02	6400	X	3074	-0-	-3326	-0-	130	1	2796	2	Y	131	131	0			2
							4	4	144	9							
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	94	1	2863	2	Y	121	121	0			2
							5	4	133	9							
04	3210	X	2450	-0-	-760	-0-	82	1	2219	2	Y	130	125	0			7
							6	4	143	9							
05	3410	X	2509	-0-	-901	-0-	151	1	2204	2	Y	125	126	0			6
							16	4	138	9							
*06	3300	X	2761	-0-	-539	-0-	118	1	2491	2	Y	135	135	0			6
							3	4	149	9							
07	3410	X	2747	-0-	-663	-0-	118	1	2485	2	Y	130	130	0			6
							1	4	143	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9739	X	4616	-0-	-5123	-0-	196	1	4223	2	Y	174	175	0			-0-
							6	4	191	9							
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	145	1	4388	2	Y	163	162	0			1
							8	4	179	9							
04	4650	X	4482	-0-	-168	-0-	156	1	4100	2	Y	196	188	0			9
							10	4	216	9							
05	5239	X	4592	-0-	-647	-0-	280	1	4094	2	Y	189	190	0			8
							10	4	208	9							
*06	4950	X	4631	-0-	-319	-0-	203	1	4278	2	Y	133	136	0			5
							4	4	146	9							
07	5115	X	4820	-0-	-295	-0-	213	1	4497	2	Y	97	97	0			5
							3	4	107	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8013	X	3603	-0-	-4410	-0-	153	1	3304	2	Y	128	129	0			1
							5	4	141	9							
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	116	1	3523	2	Y	131	129	0			3
							7	4	144	9							
04	4260	X	2926	-0-	-1334	-0-	104	1	2650	2	Y	150	144	0			9
							7	4	165	9							
05	4402	X	3432	-0-	-970	-0-	212	1	3045	2	Y	153	155	0			7
							7	4	168	9							
*06	4260	X	2961	-0-	-1299	-0-	128	1	2688	2	Y	129	129	0			7
							3	4	142	9							
07	3999	X	3593	-0-	-406	-0-	155	1	3270	2	Y	151	149	0			9
							2	4	166	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
02	15734	X	7332	-0-	-8402	-0-	309	1	6665	2	Y	316	318	0			1
							10	4	348	9							
03	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	230	1	6984	2	Y	299	296	0			4
							13	4	329	9							
04	8130	X	7276	-0-	-854	-0-	252	1	6608	2	Y	363	348	0			19
							17	4	399	9							
05	8401	X	7321	-0-	-1080	-0-	450	1	6475	2	Y	346	349	0			16
							15	4	381	9							
*06	8130	X	7868	-0-	-262	-0-	338	1	7110	2	Y	365	361	0			20
							18	4	402	9							
07	8122	X	5823	-0-	-2299	-0-	250	1	5280	2	Y	264	273	0			11
							3	4	290	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
02	6464	X	3098	-0-	-3366	-0-	130	1	2800	2	Y	149	149	0			1
							4	4	164	9							
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	94	1	2860	2	Y	138	136	0			3
							5	4	152	9							
04	3300	X	2976	-0-	-324	-0-	90	1	2711	2	Y	154	148	0			9
							6	4	169	9							
05	3441	X	3082	-0-	-359	-0-	187	1	2712	2	Y	161	162	0			8
							6	4	177	9							
*06	3330	X	3271	-0-	-59	-0-	140	1	2943	2	Y	168	168	0			8
							3	4	185	9							
07	3441	X	3377	-0-	-64	-0-	145	1	3046	2	Y	167	167	0			8
							2	4	184	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16357	X	7756	-0-	-8601	-0-	331	1	7138	2	Y	251	253	0			-0-
							11	4	276	9							
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	249	1	7534	2	Y	240	239	0			1
							20	4	264	9							
04	8310	X	7450	-0-	-860	-0-	258	1	6868	2	Y	279	268	0			12
							17	4	307	9							
05	8618	X	7303	-0-	-1315	-0-	446	1	6553	2	Y	262	262	0			12
							16	4	288	9							
*06	8310	X	7158	-0-	-1152	-0-	312	1	6564	2	Y	250	250	0			12
							7	4	275	9							
07	8587	X	7533	-0-	-1054	-0-	328	1	6908	2	Y	266	258	0			20
							4	4	293	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4345	X	2027	-0-	-2318	-0-	85	1	1850	2	Y	81	83	0			1
							3	4	89	9							
03	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	61	1	1852	2	Y	73	72	0			2
							3	4	80	9							
04	2280	X	1913	-0-	-367	-0-	57	1	1753	2	Y	90	86	0			6
							4	4	99	9							
05	2356	X	2142	-0-	-214	-0-	133	1	1888	2	Y	106	107	0			5
							4	4	117	9							
*06	2250	X	2065	-0-	-185	-0-	89	1	1863	2	Y	101	101	0			5
							2	4	111	9							
07	2232	X	2134	-0-	-98	-0-	92	1	1931	2	Y	100	100	0			5
							1	4	110	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
02	6228	X	2930	-0-	-3298	-0-	124	1	2680	2	Y	111	111	0			-0-
							4	4	122	9							
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	91	1	2756	2	Y	102	102	0			-0-
							5	4	112	9							
04	3300	X	2544	-0-	-756	-0-	87	1	2323	2	Y	116	111	0			5
							6	4	128	9							
05	3348	X	2900	-0-	-448	-0-	177	1	2584	2	Y	121	120	0			6
							6	4	133	9							
*06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	138	1	2913	2	Y	133	133	0			6
							3	4	146	9							
07	3255	X	3012	-0-	-243	-0-	131	1	2748	2	Y	120	120	0			6
							1	4	132	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
02	6345	X	2932	-0-	-3413	-0-	125	1	2707	2	Y	87	87	0			-0-
							4	4	96	9							
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	92	1	2789	2	Y	82	81	0			1
							5	4	90	9							
04	3420	X	2588	-0-	-832	-0-	92	1	2372	2	Y	103	99	0			5
							11	4	113	9							
05	3534	X	3083	-0-	-451	-0-	188	1	2774	2	Y	105	105	0			5
							5	4	116	9							
*06	3300	X	3044	-0-	-256	-0-	133	1	2797	2	Y	101	101	0			5
							3	4	111	9							
07	3255	X	3016	-0-	-239	-0-	132	1	2779	2	Y	94	94	0			5
							2	4	103	9							

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6906	X	3284	-0-	-3622	-0-	135	1	2916	2	Y	208	208	0			-0-
							4	4	229	9							
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	99	1	3001	2	Y	193	192	0			1
							6	4	212	9							
04	3720	X	2746	-0-	-974	-0-	94	1	2411	2	Y	214	205	0			10
							6	4	235	9							
05	3844	X	2605	-0-	-1239	-0-	145	1	2253	2	Y	183	182	0			11
							6	4	201	9							
*06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	170	1	3582	2	Y	284	283	0			12
							36	4	312	9							
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	157	1	3302	2	Y	244	244	0			12
							2	4	268	9							

PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	2592	-0-	-3764	-0-	100	1	2267	2	Y	202	201	0			2
							3	4	222	9							
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	121	1	3673	2	Y	325	315	0			12
							7	4	358	9							
04	4170	X	3127	-0-	-1043	-0-	101	1	2680	2	Y	308	296	0			24
							7	4	339	9							
05	4309	X	2760	-0-	-1549	-0-	146	1	2322	2	Y	260	267	0			17
							6	4	286	9							
*06	4020	X	3486	-0-	-534	-0-	141	1	2986	2	Y	318	318	0			17
							9	4	350	9							
07	4154	X	3805	-0-	-349	-0-	155	1	3277	2	Y	337	338	0			16
							2	4	371	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
02	15088	X	7232	-0-	-7856	-0-	307	1	6609	2	Y	274	269	0			7
							15	4	301	9							
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	209	1	6332	2	Y	242	232	0			17
							25	4	266	9							
04	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	275	1	7420	2	Y	343	330	0			30
							18	4	377	9							
05	8029	X	7676	-0-	-353	-0-	458	1	6854	2	Y	315	330	0			15
							17	4	347	9							
*06	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	379	1	7994	2	Y	354	352	0			17
							8	4	389	9							
07	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	416	1	8759	2	Y	306	313	0			10
							5	4	337	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12645	X	6019	-0-	-6626	-0-	256	1	5534	2	Y	201	203	0			-0-
							8	4	221	9							
03	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	201	1	6097	2	Y	200	198	0			2
							11	4	220	9							
04	6420	X	6243	-0-	-177	-0-	214	1	5754	2	Y	237	227	0			12
							14	4	261	9							
05	6665	X	6298	-0-	-367	-0-	388	1	5643	2	Y	231	233	0			10
							13	4	254	9							
*06	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	283	1	5958	2	Y	235	234	0			11
							6	4	259	9							
07	6665	X	6645	-0-	-20	-0-	290	1	6107	2	Y	222	226	0			7
							4	4	244	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9777	X	4743	-0-	-5034	-0-	202	1	4372	2	Y	148	149	0			1
							6	4	163	9							
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	150	1	4535	2	Y	139	138	0			2
							8	4	153	9							
04	5160	X	4632	-0-	-528	-0-	159	1	4276	2	Y	169	162	0			9
							11	4	186	9							
05	5332	X	4673	-0-	-659	-0-	287	1	4199	2	Y	161	163	0			7
							10	4	177	9							
*06	5070	X	4841	-0-	-229	-0-	211	1	4443	2	Y	165	164	0			8
							5	4	182	9							
07	5239	X	5020	-0-	-219	-0-	219	1	4618	2	Y	164	164	0			8
							3	4	180	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18081	X	8600	-0-	-9481	-0-	365	1	7865	2	Y	325	327	0			-0-
							12	4	358	9							
03	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	272	1	8255	2	Y	308	305	0			3
							15	4	339	9							
04	9300	X	8306	-0-	-994	-0-	286	1	7608	2	Y	357	343	0			17
							19	4	393	9							
05	9610	X	8417	-0-	-1193	-0-	510	1	7502	2	Y	352	353	0			16
							18	4	387	9							
*06	9210	X	8729	-0-	-481	-0-	378	1	7948	2	Y	359	358	0			17
							8	4	395	9							
07	9517	X	9112	-0-	-405	-0-	395	1	8319	2	Y	357	360	0			14
							5	4	393	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14051	X	6635	-0-	-7416	-0-	283	1	6091	2	Y	229	231	0			-0-
							9	4	252	9							
03	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	211	1	6401	2	Y	217	215	0			2
							12	4	239	9							
04	7200	X	6515	-0-	-685	-0-	221	1	5992	2	Y	261	251	0			12
							15	4	287	9							
05	7440	X	6612	-0-	-828	-0-	403	1	5916	2	Y	254	254	0			12
							14	4	279	9							
*06	7170	X	6881	-0-	-289	-0-	299	1	6290	2	Y	259	259	0			12
							7	4	285	9							
07	7347	X	7112	-0-	-235	-0-	311	1	6553	2	Y	222	226	0			8
							4	4	244	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17125	X	8086	-0-	-9039	-0-	338	1	7321	2	Y	378	383	0			-0-
							11	4	416	9							
03	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	248	1	7521	2	Y	328	326	0			2
							14	4	361	9							
04	8880	X	6938	-0-	-1942	-0-	242	1	6250	2	Y	391	376	0			17
							16	4	430	9							
05	9083	X	7917	-0-	-1166	-0-	475	1	6988	2	Y	397	397	0			17
							17	4	437	9							
*06	8760	X	7830	-0-	-930	-0-	339	1	7130	2	Y	322	329	0			10
							7	4	354	9							
07	8959	X	7132	-0-	-1827	-0-	311	1	6552	2	Y	233	230	0			13
							13	4	256	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	737	-0-	-263	439	31	1	677	2	Y	25	26	0			-0-
							1	4	28	9							
03	1123	N	684	-0-	-439	-0-	21	1	638	2	Y	22	21	0			1
							1	4	24	9							
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	22	1	642	2	Y	37	36	0			2
							2	4	41	9							
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	69	1	917	2	Y	47	47	0			2
							2	4	52	9							
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	Y	31	32	0			1
							1	4	34	9							
07	744	N	668	-0-	-76	-0-	29	1	608	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21213	X	9834	-0-	-11379	-0-	411	1	8864	2	Y	496	500	0			-0-
							13	4	546	9							
03	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	303	1	9199	2	Y	432	429	0			3
							17	4	475	9							
04	11160	X	8069	-0-	-3091	-0-	279	1	7256	2	Y	468	449	0			22
							19	4	515	9							
05	11439	X	9702	-0-	-1737	-0-	581	1	8549	2	Y	502	502	0			22
							20	4	552	9							
*06	11010	X	10160	-0-	-850	-0-	433	1	9118	2	Y	545	541	0			26
							9	4	600	9							
07	10881	X	10790	-0-	-91	-0-	465	1	9790	2	Y	481	486	0			21
							6	4	529	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6677	X	3195	-0-	-3482	-0-	138	1	2978	2	Y	68	70	0			-0-
							4	4	75	9							
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	103	1	3112	2	Y	58	57	0			1
							6	4	64	9							
04	3540	X	2697	-0-	-843	-0-	96	1	2522	2	Y	66	64	0			3
							6	4	73	9							
05	3596	X	3205	-0-	-391	-0-	200	1	2923	2	Y	68	68	0			3
							7	4	75	9							
*06	3420	X	3313	-0-	-107	-0-	147	1	3088	2	Y	68	68	0			3
							3	4	75	9							
07	3534	X	3417	-0-	-117	-0-	151	1	3186	2	Y	71	69	0			5
							2	4	78	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7780	X	3537	-0-	-4243	-0-	149	1	3218	2	Y	150	150	0			-0-
							5	4	165	9							
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	107	1	3257	2	Y	139	138	0			1
							6	4	153	9							
04	4230	X	3283	-0-	-947	-0-	100	1	3014	2	Y	147	142	0			6
							7	4	162	9							
05	4309	X	3443	-0-	-866	-0-	209	1	3051	2	Y	160	159	0			7
							7	4	176	9							
*06	4110	X	3552	-0-	-558	-0-	153	1	3217	2	Y	163	162	0			8
							3	4	179	9							
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	170	1	3576	2	Y	162	162	0			8
							2	4	178	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5608	X	2573	-0-	-3035	-0-	110	1	2365	2	Y	85	87	0			-0-
							4	4	94	9							
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	80	1	2423	2	Y	77	76	0			1
							5	4	85	9							
04	2970	X	2333	-0-	-637	-0-	74	1	2145	2	Y	99	95	0			5
							5	4	109	9							
05	3038	X	2488	-0-	-550	-0-	152	1	2219	2	Y	102	102	0			5
							5	4	112	9							
*06	2940	X	2576	-0-	-364	-0-	112	1	2348	2	Y	104	104	0			5
							2	4	114	9							
07	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	119	1	2503	2	Y	95	96	0			4
							1	4	105	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8802	X	4101	-0-	-4701	-0-	174	1	3763	2	Y	144	144	0			-0-
							6	4	158	9							
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	128	1	3891	2	Y	132	131	0			1
							7	4	145	9							
04	4560	X	3504	-0-	-1056	-0-	120	1	3201	2	Y	159	152	0			8
							8	4	175	9							
05	4712	X	4125	-0-	-587	-0-	251	1	3679	2	Y	169	169	0			8
							9	4	186	9							
*06	4560	X	4322	-0-	-238	-0-	187	1	3941	2	Y	173	173	0			8
							4	4	190	9							
07	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	205	1	4325	2	Y	196	194	0			10
							3	4	216	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8312	X	3926	-0-	-4386	-0-	163	1	3513	2	Y	223	226	0			2
							5	4	245	9							
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	121	1	3658	2	Y	200	198	0			4
							7	4	220	9							
04	4380	X	3483	-0-	-897	-0-	112	1	3129	2	Y	213	204	0			13
							8	4	234	9							
05	4495	X	3884	-0-	-611	-0-	232	1	3389	2	Y	232	235	0			10
							8	4	255	9							
*06	4230	X	4037	-0-	-193	-0-	171	1	3600	2	Y	238	237	0			11
							4	4	262	9							
07	4340	X	4278	-0-	-62	-0-	183	1	3847	2	Y	224	225	0			10
							2	4	246	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
02	5227	X	2521	-0-	-2706	-0-	106	1	2271	2	Y	126	126	0			-0-
							5	4	139	9							
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	78	1	2376	2	Y	122	121	0			1
							4	4	134	9							
04	2940	X	2304	-0-	-636	-0-	75	1	2080	2	Y	131	126	0			6
							5	4	144	9							
05	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	159	1	2410	2	Y	145	145	0			6
							6	4	160	9							
*06	2700	X	2609	-0-	-91	-0-	111	1	2347	2	Y	135	134	0			7
							2	4	149	9							
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	121	1	2546	2	Y	132	134	0			5
							2	4	145	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
02	5302	X	2389	-0-	-2913	-0-	95	1	2069	2	Y	202	205	0			5
							3	4	222	9							
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	67	1	2039	2	Y	182	184	0			3
							4	4	200	9							
04	2910	X	2144	-0-	-766	-0-	67	1	1844	2	Y	207	199	0			11
							5	4	228	9							
05	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	144	1	2054	2	Y	227	227	0			11
							5	4	250	9							
*06	2820	X	2558	-0-	-262	-0-	105	1	2201	2	Y	227	227	0			11
							2	4	250	9							
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	112	1	2368	2	Y	236	236	0			11
							1	4	260	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
02	1000	N	1047	-0-	47	1159	43	1	926	2	Y	70	70	0			-0-
							1	4	77	9							
03	2197	N	1038	-0-	-1159	-0-	31	1	936	2	Y	63	63	0			-0-
							2	4	69	9							
04	1080	N	845	-0-	-235	-0-	29	1	749	2	Y	59	57	0			2
							2	4	65	9							
05	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	61	1	885	2	Y	60	59	0			3
							2	4	66	9							
*06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	45	1	946	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	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
02	12778	X	6241	-0-	-6537	-0-	260	1	5573	2	Y	364	364	0			-0-
							8	4	400	9							
03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	187	1	5655	2	Y	316	313	0			3
							11	4	348	9							
04	7320	X	5261	-0-	-2059	-0-	203	1	4754	2	Y	264	253	0			14
							14	4	290	9							
05	7254	X	6942	-0-	-312	-0-	421	1	6198	2	Y	280	282	0			12
							15	4	308	9							
*06	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	300	1	6300	2	Y	340	334	0			18
							7	4	374	9							
07	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	316	1	6657	2	Y	370	376	0			12
							4	4	407	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. GAS	(I) 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	1000	N	1940	-0-		940	3156		77	1	1667	2	Y	176	176	0			-0-
									2	4	194	9							
03	5202	X	2046	-0-		-3156	-0-		60	1	1807	2	Y	160	158	0			2
									3	4	176	9							
04	2130	X	1772	-0-		-358	-0-		53	1	1544	2	Y	155	149	0			8
									4	4	171	9							
05	2294	X	1970	-0-		-324	-0-		115	1	1663	2	Y	171	171	0			8
									4	4	188	9							
*06	2130	X	2051	-0-		-79	-0-		84	1	1772	2	Y	175	175	0			8
									2	4	193	9							
07	2213	X	2213	-0-		-0-	-0-		91	1	1924	2	Y	179	179	0			8
									1	4	197	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. GAS	(I) 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	10778	X	4946	-0-		-5832	-0-		214	1	4634	2	Y	83	83	0			-0-
									7	4	91	9							
03	5474	X	5474	-0-		-0-	-0-		168	1	5085	2	Y	193	187	0			6
									9	4	212	9							
04	5730	X	4663	-0-		-1067	-0-		161	1	4188	2	Y	275	264	0			17
									11	4	303	9							
05	5828	X	5515	-0-		-313	-0-		330	1	4846	2	Y	297	301	0			13
									12	4	327	9							
*06	5711	X	5711	-0-		-0-	-0-		244	1	5129	2	Y	303	302	0			14
									5	4	333	9							
07	5915	X	5915	-0-		-0-	-0-		253	1	5325	2	Y	304	303	0			15
									3	4	334	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9426	X	4480	-0-		-4946	-0-		194	1	4180	2	Y	91	92	0			-0-
									6	4	100	9							
03	4376	X	4376	-0-		-0-	-0-		136	1	4113	2	Y	108	105	0			3
									8	4	119	9							
04	4920	X	4172	-0-		-748	-0-		127	1	3822	2	Y	195	187	0			11
									8	4	215	9							
05	4991	X	4244	-0-		-747	-0-		265	1	3741	2	Y	208	209	0			10
									9	4	229	9							
*06	4800	X	4786	-0-		-14	-0-		204	1	4304	2	Y	249	245	0			14
									4	4	274	9							
07	5436	X	5436	-0-		-0-	-0-		231	1	4862	2	Y	309	308	0			15
									3	4	340	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. GAS	(I) 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	7349	X	3520	-0-		-3829	-0-		151	1	3268	2	Y	87	88	0			1
									5	4	96	9							
03	3626	X	3626	-0-		-0-	-0-		113	1	3416	2	Y	83	82	0			2
									6	4	91	9							
04	3780	X	2440	-0-		-1340	-0-		78	1	2273	2	Y	76	73	0			5
									5	4	84	9							
05	3906	X	2903	-0-		-1003	-0-		196	1	2607	2	Y	85	87	0			3
									6	4	94	9							
*06	3780	X	2281	-0-		-1499	-0-		100	1	2105	2	Y	63	64	0			2
									7	4	69	9							
07	3906	X	1980	-0-		-1926	-0-		83	1	1760	2	Y	116	104	0			14
									9	4	128	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
02	7234	X	3473	-0-	-3761	-0-	151	1	3256	2	Y	55	56	0			-0-
							5	4	61	9							
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	119	1	3602	2	Y	55	55	0			-0-
							7	4	61	9							
04	3690	X	3024	-0-	-666	-0-	100	1	2849	2	Y	62	60	0			2
							7	4	68	9							
05	3844	X	3357	-0-	-487	-0-	218	1	3058	2	Y	67	66	0			3
							7	4	74	9							
*06	3720	X	3506	-0-	-214	-0-	156	1	3273	2	Y	67	67	0			3
							3	4	74	9							
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	166	1	3504	2	Y	397	381	0			19
							2	4	437	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6766	X	3202	-0-	-3564	-0-	138	1	2993	2	Y	61	61	0			-0-
							4	4	67	9							
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	97	1	2944	2	Y	55	54	0			1
							5	4	61	9							
04	4080	X	2837	-0-	-1243	-0-	91	1	2673	2	Y	61	59	0			3
							6	4	67	9							
05	4123	X	3068	-0-	-1055	-0-	199	1	2789	2	Y	66	66	0			3
							7	4	73	9							
*06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	157	1	3294	2	Y	177	164	0			16
							3	4	195	9							
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	171	1	3598	2	Y	350	349	0			17
							2	4	385	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5658	X	5565	-0-	-93	-0-	241	1	5272	2	Y	24	24	0			-0-
							26	4	26	9							
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	113	1	3435	2	Y	15	15	0			-0-
							6	4	17	9							
04	4140	X	2899	-0-	-1241	-0-	100	1	2775	2	Y	15	14	0			1
							7	4	17	9							
05	6169	X	2317	-0-	-3852	-0-	150	1	2147	2	Y	12	12	0			1
							7	4	13	9							
*06	5970	X	3199	-0-	-2771	-0-	144	1	3036	2	Y	15	15	0			1
							2	4	17	9							
07	6169	X	3787	-0-	-2382	-0-	170	1	3587	2	Y	25	24	0			2
							2	4	28	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
02	7383	X	3309	-0-	-4074	-0-	145	1	3142	2	Y	15	15	0			-0-
							5	4	17	9							
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	103	1	3122	2	Y	14	14	0			-0-
							6	4	15	9							
04	3930	X	2684	-0-	-1246	-0-	96	1	2567	2	Y	14	13	0			1
							6	4	15	9							
05	4061	X	2764	-0-	-1297	-0-	185	1	2559	2	Y	13	13	0			1
							6	4	14	9							
*06	3930	X	3181	-0-	-749	-0-	139	1	2930	2	Y	99	87	0			13
							3	4	109	9							
07	3658	X	3430	-0-	-228	-0-	142	1	2997	2	Y	263	263	0			13
							2	4	289	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
02	13056	X	6272	-0-	-6784	-0-	270	1	5821	2	Y	156	157	0			-0-
							9	4	172	9							
03	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	202	1	6127	2	Y	147	146	0			1
							11	4	162	9							
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	189	1	5170	2	Y	158	152	0			7
							13	4	174	9							
05	6944	X	4683	-0-	-2261	-0-	282	1	4213	2	Y	135	135	0			7
							39	4	149	9							
*06	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	291	1	6122	2	Y	286	268	0			25
							6	4	315	9							
07	6944	X	3681	-0-	-3263	-0-	154	1	3254	2	Y	241	266	0			-0-
							8	4	265	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
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	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.		10	-0-	10	10	9	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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
02	1000	N	1682	-0-	682	2613	69	1	1494	2	Y	106	108	0			-0-
							2	4	117	9							
03	3100	N	1652	-0-	-1448	1165	49	1	1502	2	Y	89	88	0			1
							3	4	98	9							
04	2658	N	1493	-0-	-1165	-0-	45	1	1333	2	Y	102	98	0			5
							3	4	112	9							
05	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	95	1	1385	2	Y	94	95	0			4
							3	4	103	9							
*06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	70	1	1472	2	Y	97	96	0			5
							2	4	107	9							
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	75	1	1585	2	Y	100	100	0			5
							1	4	110	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3846	X	1832	-0-	-2014	-0-	74	1	1588	2	Y	153	152	0			1
							2	4	168	9							
03	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	44	1	1342	2	Y	121	118	0			4
							2	4	133	9							
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	55	1	3021	2	Y	115	110	0			9
							4	4	127	9							
05	2139	X	1804	-0-	-335	-0-	112	1	1568	2	Y	109	113	0			5
							4	4	120	9							
*06	1950	X	1881	-0-	-69	-0-	80	1	1678	2	Y	110	110	0			5
							2	4	121	9							
07	3131	X	312	-0-	-2819	-0-	13	1	278	2	Y	19	24	0			-0-
							21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1526	-0-	526	2729	65	1	1396	2	Y	57	58	0			2
							2	4	63	9							
03	3100	N	1471	-0-	-1629	1100	45	1	1367	2	Y	51	51	0			2
							3	4	56	9							
04	2324	N	1224	-0-	-1100	-0-	43	1	1116	2	Y	56	54	0			4
							3	4	62	9							
05	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	87	1	1285	2	Y	59	60	0			3
							3	4	65	9							
*06	1410	N	1269	-0-	-141	-0-	54	1	1128	2	Y	78	76	0			5
							1	4	86	9							
07	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	45	1	950	2	Y	119	118	0			6
							1	4	131	9							

PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	2322	-0-	1322	3175	96	1	2129	2	Y	85	87	0			-0-
							3	4	94	9							
03	4691	X	1516	-0-	-3175	-0-	46	1	1408	2	Y	54	54	0			-0-
							3	4	59	9							
04	1800	X	1296	-0-	-504	-0-	50	1	1165	2	Y	71	68	0			3
							3	4	78	9							
05	2573	X	1908	-0-	-665	-0-	154	1	1658	2	Y	84	81	0			6
							4	4	92	9							
*06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	118	1	2457	2	Y	120	122	0			4
							4	4	132	9							
07	2573	X	512	-0-	-2061	-0-	22	1	460	2	Y	22	26	0			-0-
							6	4	24	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7106	X	3360	-0-	-3746	-0-	128	1	2740	2	Y	444	446	0			1
							4	4	488	9							
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	95	1	2890	2	Y	417	414	0			4
							5	4	459	9							
04	3870	X	3166	-0-	-704	-0-	92	1	2554	2	Y	467	449	0			22
							6	4	514	9							
05	3782	X	3505	-0-	-277	-0-	188	1	2754	2	Y	505	504	0			23
							7	4	556	9							
*06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	140	1	2950	2	Y	522	520	0			25
							3	4	574	9							
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	145	1	3056	2	Y	519	518	0			26
							2	4	571	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		18	-0-	18	18	3	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	T. A.		4	-0-	4	22	4	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		2	-0-	2	24	2	2			Y	-0-					-0-
07	25	X	1	-0-	-24	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6756	X	2909	-0-	-3847	-0-	112	1	2413	2	Y	345	347	0			-0-
							4	4	380	9							
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	86	1	2598	2	Y	342	340	0			2
							5	4	376	9							
04	3720	X	2790	-0-	-930	-0-	81	1	2289	2	Y	377	362	0			17
							5	4	415	9							
05	3844	X	2976	-0-	-868	-0-	163	1	2382	2	Y	386	386	0			17
							6	4	425	9							
*06	3720	X	3102	-0-	-618	-0-	121	1	2540	2	Y	398	396	0			19
							3	4	438	9							
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	127	1	2682	2	Y	405	404	0			20
							2	4	446	9							

PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8258	X	4049	-0-	-4209	-0-	153	1	3286	2	Y	550	554	0			4
							5	4	605	9							
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	106	1	3204	2	Y	479	483	0			-0-
							6	4	527	9							
04	4470	X	3641	-0-	-829	-0-	98	1	2990	2	Y	496	477	0			19
							7	4	546	9							
05	4495	X	3841	-0-	-654	-0-	207	1	3019	3	Y	553	547	0			25
							7	4	608	9							
*06	4350	X	4022	-0-	-328	-0-	154	1	3236	2	Y	572	571	0			26
							3	4	629	9							
07	4495	X	4129	-0-	-366	-0-	159	1	3343	2	Y	568	567	0			27
							2	4	625	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
02	13586	X	7094	-0-	-6492	-0-	296	1	6266	2	Y	475	475	0			17
							9	4	523	9							
03	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	244	1	7405	2	Y	469	469	0			17
							14	4	516	9							
04	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	244	1	6893	2	Y	546	525	0			38
							16	4	601	9							
05	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	473	1	7057	2	Y	553	574	0			17
							17	4	608	9							
*06	7920	X	6226	-0-	-1694	-0-	261	1	5497	2	Y	420	417	0			20
							6	4	462	9							
07	8184	X	6012	-0-	-2172	-0-	253	1	5329	2	Y	388	389	0			19
							3	4	427	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6235	X	2990	-0-	-3245	-0-	114	1	2508	2	Y	331	332	0			-0-
							4	4	364	9							
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	93	1	2809	2	Y	344	338	0			6
							5	4	378	9							
04	4110	X	3319	-0-	-791	-0-	97	1	2765	2	Y	410	394	0			22
							6	4	451	9							
05	4123	X	3595	-0-	-528	-0-	197	1	2900	2	Y	446	448	0			20
							7	4	491	9							
*06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	147	1	3102	2	Y	460	458	0			22
							3	4	506	9							
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	160	1	3369	2	Y	480	479	0			23
							2	4	528	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167	X	138	-0-	-29	-0-	6	1	111	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
03	621	X	621	-0-	-0-	-0-	18	1	522	2	Y	64	61	0			3
							11	4	70	9							
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	26	1	2393	2	Y	34	33	0			4
							2	4	37	9							
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	44	1	714	2	Y	26	28	0			2
							2	4	29	9							
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	Y	28	29	0			1
							1	4	31	9							
07	1209	N	140	-0-	-1069	-0-	6	1	128	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	72	1	1282	2	Y	36	24	0			12
							2	4	40	9							
03	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	364	1	11033	2	Y	149	149	0			12
							21	4	164	9							
04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	265	1	6943	2	Y	123	118	0			17
							18	4	135	9							
05	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	405	1	5903	2	Y	96	109	0			4
							14	4	106	9							
*06	11220	X	6633	-0-	-4587	-0-	296	1	6225	2	Y	96	96	0			4
							6	4	106	9							
07	11594	X	6502	-0-	-5092	-0-	290	1	6112	2	Y	88	88	0			4
							3	4	97	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	80	1	2427	2	Y	121	106	0			15
							5	4	133	9							
04	1200	X	278	-0-	-922	-0-	14	1	228	2	Y	32	31	0			16
							1	4	35	9							
05	1240	X	677	-0-	-563	-0-	28	1	597	2	Y	36	32	0			20
							12	4	40	9							
*06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	183	1	3848	2	Y	166	183	0			3
							4	4	183	9							
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	153	1	3212	2	Y	69	69	0			3
							2	4	76	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3505	X	177	-0-	-3328	-0-	7	1	169	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	15	-0-	-4065	-0-	1	1	11	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	X	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11499	X	7959	-0-	-3540	-0-	375	1	7463	2	Y	99	96	0			3
							12	4	109	9							
03	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	303	1	9200	2	Y	91	91	0			3
							17	4	100	9							
04	9360	X	8196	-0-	-1164	-0-	303	1	7767	2	Y	96	92	0			7
							20	4	106	9							
05	9207	X	8384	-0-	-823	-0-	529	1	7736	2	Y	92	95	0			4
							18	4	101	9							
*06	9300	X	8808	-0-	-492	-0-	395	1	8301	2	Y	94	94	0			4
							9	4	103	9							
07	9610	X	9176	-0-	-434	-0-	411	1	8654	2	Y	96	95	0			5
							5	4	106	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	192	1	5792	2	Y	103	100	0			3
							25	4	113	9							
04	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	324	1	8634	2	Y	202	194	0			11
							22	4	222	9							
05	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	571	1	8369	2	Y	180	183	0			8
							20	4	198	9							
*06	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	417	1	8773	2	Y	180	181	0			7
							8	4	198	9							
07	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	390	1	8206	2	Y	136	137	0			6
							5	4	150	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	70	1	1243	2	Y	40	26	0			14
							2	4	44	9							
03	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	319	1	9683	2	Y	174	174	0			14
							18	4	191	9							
04	7860	X	7397	-0-	-463	-0-	261	1	6950	2	Y	154	148	0			20
							17	4	169	9							
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	445	1	6463	2	Y	141	154	0			7
							16	4	155	9							
*06	9870	X	7600	-0-	-2270	-0-	338	1	7108	2	Y	134	135	0			6
							7	4	147	9							
07	10199	X	7412	-0-	-2787	-0-	330	1	6949	2	Y	117	117	0			6
							4	4	129	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1921	X	909	-0-	-1012	-0-	34	1	725	2	Y	135	137	0			3
							1	4	149	9							
03	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	29	1	873	2	Y	141	139	0			5
							4	4	155	9							
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	25	1	3730	2	Y	45	43	0			7
							4	4	50	9							
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	63	1	865	2	Y	48	53	0			2
							2	4	53	9							
*06	1020	N	996	-0-	-24	-0-	43	1	899	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
07	1984	X	158	-0-	-1826	-0-	7	1	142	2	Y	8	10	0			-0-
							9	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3972	X	1971	-0-	-2001	-0-	77	1	1651	2	Y	219	216	0			4
							2	4	241	9							
03	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	66	1	1996	2	Y	274	273	0			5
							4	4	301	9							
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	65	1	3935	2	Y	125	120	0			10
							4	4	138	9							
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	142	1	1917	2	Y	132	136	0			6
							4	4	145	9							
*06	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	104	1	2180	2	Y	143	143	0			6
							2	4	157	9							
07	3875	X	402	-0-	-3473	-0-	17	1	359	2	Y	24	30	0			-0-
							26	9									

PILONCILLO WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7938	X	3832	-0-	-4106	-0-	151	1	3235	2	Y	401	403	0			-0-
							5	4	441	9							
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	113	1	3437	2	Y	379	379	0			-0-
							6	4	417	9							
04	4260	X	3594	-0-	-666	-0-	105	1	3047	2	Y	395	379	0			16
							7	4	435	9							
05	4340	X	2090	-0-	-2250	-0-	77	1	1744	3	Y	238	216	0			38
							7	4	262	9							
*06	4110	X	2953	-0-	-1157	-0-	118	1	2470	2	Y	329	357	0			10
							3	4	362	9							
07	4247	X	3016	-0-	-1231	-0-	121	1	2549	2	Y	314	305	0			19
							1	4	345	9							

PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	2043	-0-	1043	5278	80	1	1729	2	Y	210	212	0			-0-
							3	4	231	9							
03	7344	X	2066	-0-	-5278	-0-	59	1	1788	2	Y	196	196	0			-0-
							3	4	216	9							
04	2310	X	1842	-0-	-468	-0-	57	1	1531	2	Y	227	218	0			9
							4	4	250	9							
05	2418	X	1999	-0-	-419	-0-	105	1	1648	3	Y	220	215	0			14
							4	4	242	9							
*06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	92	1	1941	2	Y	248	251	0			11
							8	4	273	9							
07	2263	X	2169	-0-	-94	-0-	87	1	1833	2	Y	225	225	0			11
							1	4	248	9							

PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1480	-0-	480	2116	60	1	1291	2	Y	115	117	0			2
							2	4	127	9							
03	3100	N	1795	-0-	-1305	811	53	1	1603	2	Y	124	123	0			3
							3	4	136	9							
04	2984	N	2173	-0-	-811	-0-	45	1	2022	2	Y	94	90	0			7
							3	4	103	9							
05	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	91	1	1272	2	Y	93	96	0			4
							3	4	102	9							
*06	1740	N	1499	-0-	-241	-0-	63	1	1334	2	Y	92	92	0			4
							1	4	101	9							
07	2232	N	254	-0-	-1978	-0-	11	1	225	2	Y	16	20	0			-0-
							18	9									

PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	763	X	428	-0-	-335	-0-	15	1	326	2	Y	79	78	0			1
							87	9									
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	15	1	459	2	Y	99	98	0			2
							1	4	109	9							
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	31	1	2512	2	Y	101	97	0			6
							2	4	111	9							
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	83	1	1130	2	Y	127	127	0			6
							3	4	140	9							
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	55	1	1158	2	Y	123	124	0			5
							1	4	135	9							
07	1519	N	223	-0-	-1296	-0-	9	1	191	2	Y	21	26	0			-0-
							23	9									

PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6528	X	3092	-0-	-3436	-0-	127	1	2738	2	Y	203	205	0			7
							4	4	223	9							
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	95	1	2889	2	Y	185	185	0			7
							5	4	204	9							
04	3480	X	2838	-0-	-642	-0-	91	1	2530	2	Y	192	184	0			15
							6	4	211	9							
05	3441	X	3075	-0-	-366	-0-	188	1	2661	2	Y	200	206	0			9
							6	4	220	9							
*06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	149	1	3137	2	Y	225	224	0			10
							3	4	248	9							
07	3410	X	3092	-0-	-318	-0-	135	1	2838	2	Y	106	110	0			6
							2	4	117	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8066	X	3765	-0-	-4301	-0-	148	1	3184	2	Y	389	393	0			1
							5	4	428	9							
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	116	1	3511	2	Y	373	373	0			1
							7	4	410	9							
04	4380	X	3487	-0-	-893	-0-	104	1	2955	2	Y	383	369	0			15
							7	4	421	9							
05	4433	X	3644	-0-	-789	-0-	204	1	2995	2	Y	398	395	0			18
							7	4	438	9							
*06	4170	X	3884	-0-	-286	-0-	155	1	3265	2	Y	419	417	0			20
							3	4	461	9							
07	4154	X	4041	-0-	-113	-0-	162	1	3416	2	Y	419	419	0			20
							2	4	461	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23136	X	10665	-0-	-12471	-0-	456	1	9834	2	Y	327	330	0			1
							15	4	360	9							
03	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	343	1	10383	2	Y	307	305	0			3
							19	4	338	9							
04	14670	X	8995	-0-	-5675	-0-	335	1	8246	2	Y	356	342	0			17
							22	4	392	9							
05	12989	X	10951	-0-	-2038	-0-	668	1	9866	2	Y	355	357	0			15
							26	4	391	9							
*06	12060	X	10644	-0-	-1416	-0-	465	1	9784	2	Y	346	344	0			17
							14	4	381	9							
07	11811	X	11307	-0-	-504	-0-	493	1	10382	2	Y	387	384	0			20
							6	4	426	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	1	0			-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	Y	41	38	0			3
							1	4	45	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1396	X	569	-0-	-827	-0-	25	1	539	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
03	395	X	395	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
04	1140	X	393	-0-	-747	-0-	16	1	370	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
05	620	N	405	-0-	-215	-0-	27	1	374	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11789	X	5370	-0-	-6419	-0-	219	1	4750	2	Y	358	364	0			-0-
							7	4	394	9							
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	155	1	4703	2	Y	353	346	0			7
							9	4	388	9							
04	6330	X	4863	-0-	-1467	-0-	150	1	4078	2	Y	568	545	0			30
							10	4	625	9							
05	6417	X	5285	-0-	-1132	-0-	299	1	4346	2	Y	572	577	0			25
							11	4	629	9							
*06	6210	X	5575	-0-	-635	-0-	223	1	4688	2	Y	599	598	0			26
							5	4	659	9							
07	5952	X	5259	-0-	-693	-0-	226	1	4758	2	Y	247	261	0			12
							3	4	272	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17036	X	7840	-0-	-9196	-0-	338	1	7346	2	Y	132	133	0			-0-
							11	4	145	9							
03	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	255	1	7718	2	Y	126	125	0			1
							14	4	139	9							
04	8910	X	7975	-0-	-935	-0-	280	1	7511	2	Y	150	144	0			7
							19	4	165	9							
05	9207	X	8036	-0-	-1171	-0-	505	1	7350	2	Y	148	148	0			7
							18	4	163	9							
*06	8910	X	8733	-0-	-177	-0-	388	1	8162	2	Y	158	158	0			7
							9	4	174	9							
07	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	404	1	8509	2	Y	159	158	0			8
							5	4	175	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411	X	-0-	-0-	-411	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		164	-0-	164	164	9	1	117	2	Y	4	4	0			15
							34	4	4	9							
05	T. A.		236	-0-	236	400	13	1	219	2	Y	4	19	0			-0-
							4	9									
*06	T. A.		290	-0-	290	690	13	1	273	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
07	859	X	169	-0-	-690	-0-	7	1	148	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	4	Y	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

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

PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9381	X	4333	-0-	-5048	-0-	179	1	3854	2	Y	267	269	0			12
							6	4	294	9							
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	130	1	3948	2	Y	246	244	0			14
							7	4	271	9							
04	4560	X	3797	-0-	-763	-0-	120	1	3384	2	Y	259	249	0			24
							8	4	285	9							
05	5053	X	4112	-0-	-941	-0-	256	1	3538	2	Y	281	292	0			13
							9	4	309	9							
*06	4890	X	4338	-0-	-552	-0-	182	1	3835	2	Y	288	287	0			14
							4	4	317	9							
07	4805	X	4558	-0-	-247	-0-	192	1	4045	2	Y	290	290	0			14
							2	4	319	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14738	X	6901	-0-	-7837	-0-	289	1	6247	2	Y	324	327	0			4
							9	4	356	9							
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	211	1	6397	2	Y	301	298	0			7
							12	4	331	9							
04	7410	X	6018	-0-	-1392	-0-	195	1	5466	2	Y	313	301	0			19
							13	4	344	9							
05	7843	X	6504	-0-	-1339	-0-	398	1	5723	2	Y	335	339	0			15
							14	4	369	9							
*06	7590	X	6867	-0-	-723	-0-	294	1	6186	2	Y	345	343	0			17
							7	4	380	9							
07	7626	X	7199	-0-	-427	-0-	308	1	6480	2	Y	370	368	0			19
							4	4	407	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
02	5417	X	3024	-0-	-2393	-0-	129	1	2802	2	Y	74	74	0			-0-
							12	4	81	9							
03	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	79	1	2387	2	Y	57	57	0			-0-
							4	4	63	9							
04	3630	X	2251	-0-	-1379	-0-	76	1	2091	2	Y	72	69	0			3
							5	4	79	9							
05	3565	X	2401	-0-	-1164	-0-	150	1	2176	2	Y	64	64	0			3
							5	4	70	9							
*06	3240	X	2469	-0-	-771	-0-	109	1	2286	2	Y	65	65	0			3
							2	4	72	9							
07	3348	X	2641	-0-	-707	-0-	115	1	2422	2	Y	94	78	0			19
							1	4	103	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7289	X	3424	-0-	-3865	-0-	148	1	3191	2	Y	73	73	0			-0-
							5	4	80	9							
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	108	1	3260	2	Y	68	67	0			1
							6	4	75	9							
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	98	1	2747	2	Y	76	73	0			4
							7	4	84	9							
05	3875	X	3087	-0-	-788	-0-	203	1	2794	2	Y	75	76	0			3
							7	4	83	9							
*06	3750	X	3431	-0-	-319	-0-	151	1	3187	2	Y	82	81	0			4
							3	4	90	9							
07	3782	X	3702	-0-	-80	-0-	157	1	3313	2	Y	209	195	0			18
							2	4	230	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19611	X	9317	-0-	-10294	-0-	395	1	8510	2	Y	357	359	0			6
							19	4	393	9							
03	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	285	1	8642	2	Y	330	328	0			8
							16	4	363	9							
04	9960	X	7897	-0-	-2063	-0-	261	1	7233	2	Y	351	338	0			21
							17	4	386	9							
05	10323	X	8466	-0-	-1857	-0-	510	1	7541	2	Y	359	363	0			17
							20	4	395	9							
*06	9990	X	9586	-0-	-404	-0-	415	1	8731	2	Y	392	390	0			19
							9	4	431	9							
07	10323	X	9840	-0-	-483	-0-	428	1	9013	2	Y	358	360	0			17
							5	4	394	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8000	X	3734	-0-	-4266	-0-	156	1	3364	2	Y	190	191	0			2
							5	4	209	9							
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	117	1	3546	2	Y	182	181	0			3
							7	4	200	9							
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	176	1	3970	2	Y	313	301	0			15
							12	4	344	9							
05	4278	X	4011	-0-	-267	-0-	241	1	3510	2	Y	229	233	0			11
							8	4	252	9							
*06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	176	1	3704	2	Y	233	234	0			10
							4	4	256	9							
07	4650	X	4141	-0-	-509	-0-	179	1	3770	2	Y	173	178	0			5
							2	4	190	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
02	11198	X	5313	-0-	-5885	-0-	224	1	4839	2	Y	221	221	0			2
							7	4	243	9							
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	164	1	4986	2	Y	208	207	0			3
							9	4	229	9							
04	5790	X	5677	-0-	-113	-0-	231	1	5084	2	Y	315	303	0			15
							15	4	347	9							
05	5952	X	5169	-0-	-783	-0-	315	1	4587	2	Y	233	237	0			11
							11	4	256	9							
*06	5700	X	5525	-0-	-175	-0-	238	1	5010	2	Y	247	246	0			12
							5	4	272	9							
07	5890	X	5756	-0-	-134	-0-	250	1	5272	2	Y	210	214	0			8
							3	4	231	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14157	X	6790	-0-	-7367	-0-	285	1	6136	2	Y	327	329	0			1
							9	4	360	9							
03	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	207	1	6262	2	Y	302	300	0			3
							12	4	332	9							
04	7200	X	6045	-0-	-1155	-0-	232	1	5383	2	Y	372	357	0			18
							21	4	409	9							
05	7533	X	6771	-0-	-762	-0-	403	1	5970	2	Y	348	350	0			16
							15	4	383	9							
*06	7290	X	6956	-0-	-334	-0-	297	1	6261	2	Y	356	355	0			17
							6	4	392	9							
07	7533	X	6863	-0-	-670	-0-	295	1	6221	2	Y	312	314	0			15
							4	4	343	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8059	X	3980	-0-	-4079	-0-	170	1	3649	2	Y	142	143	0			1
							5	4	156	9							
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	129	1	3908	2	Y	137	136	0			2
							7	4	151	9							
04	4470	X	4158	-0-	-312	-0-	164	1	3783	2	Y	182	175	0			9
							11	4	200	9							
05	4402	X	3641	-0-	-761	-0-	222	1	3265	2	Y	133	136	0			6
							8	4	146	9							
*06	4260	X	3818	-0-	-442	-0-	166	1	3497	2	Y	137	137	0			6
							4	4	151	9							
07	4402	X	3082	-0-	-1320	-0-	135	1	2842	2	Y	94	96	0			4
							2	4	103	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8460	X	3867	-0-	-4593	-0-	163	1	3555	2	Y	131	132	0			-0-
							5	4	144	9							
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	120	1	3639	2	Y	129	126	0			3
							7	4	142	9							
04	4620	X	3237	-0-	-1383	-0-	147	1	2891	2	Y	172	165	0			10
							10	4	189	9							
05	4588	X	3532	-0-	-1056	-0-	218	1	3155	2	Y	138	142	0			6
							7	4	152	9							
*06	4440	X	4222	-0-	-218	-0-	183	1	3856	2	Y	163	161	0			8
							4	4	179	9							
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	208	1	4380	2	Y	176	177	0			7
							3	4	194	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
02	9633	X	4555	-0-	-5078	-0-	193	1	4167	2	Y	172	173	0			-0-
							6	4	189	9							
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	142	1	4296	2	Y	159	158	0			1
							8	4	175	9							
04	5010	X	3934	-0-	-1076	-0-	130	1	3611	2	Y	167	161	0			7
							9	4	184	9							
05	5084	X	4179	-0-	-905	-0-	269	1	3706	2	Y	177	175	0			9
							9	4	195	9							
*06	4920	X	4649	-0-	-271	-0-	201	1	4235	2	Y	190	190	0			9
							4	4	209	9							
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	218	1	4596	2	Y	225	223	0			11
							3	4	248	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12988	X	6094	-0-	-6894	-0-	261	1	5623	2	Y	184	185	0			-0-
							8	4	202	9							
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	190	1	5753	2	Y	170	168	0			2
							11	4	187	9							
04	6660	X	5287	-0-	-1373	-0-	176	1	4895	2	Y	185	178	0			9
							12	4	204	9							
05	6882	X	5687	-0-	-1195	-0-	371	1	5094	2	Y	191	191	0			9
							12	4	210	9							
*06	6660	X	5701	-0-	-959	-0-	250	1	5239	2	Y	187	188	0			8
							6	4	206	9							
07	6758	X	6666	-0-	-92	-0-	290	1	6113	2	Y	235	229	0			14
							4	4	259	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
02	13898	X	6648	-0-	-7250	-0-	276	1	5939	2	Y	385	387	0			1
							9	4	424	9							
03	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	213	1	6459	2	Y	371	370	0			2
							12	4	408	9							
04	7230	X	5831	-0-	-1399	-0-	203	1	5133	2	Y	425	408	0			19
							27	4	468	9							
05	7378	X	6696	-0-	-682	-0-	395	1	5822	2	Y	423	423	0			19
							14	4	465	9							
*06	7110	X	6866	-0-	-244	-0-	290	1	6099	2	Y	428	426	0			21
							6	4	471	9							
07	7347	X	7288	-0-	-59	-0-	308	1	6495	2	Y	437	437	0			21
							4	4	481	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9347	X	4432	-0-		-4915	-0-		187	1	4028	2	Y	192	193	0			-0-
									6	4	211	9							
03	4629	X	4629	-0-		-0-	-0-		141	1	4279	2	Y	183	181	0			2
									8	4	201	9							
04	5100	X	4010	-0-		-1090	-0-		132	1	3646	2	Y	203	195	0			10
									9	4	223	9							
05	5084	X	4366	-0-		-718	-0-		265	1	3865	2	Y	206	207	0			9
									9	4	227	9							
*06	4770	X	4610	-0-		-160	-0-		197	1	4141	2	Y	244	235	0			18
									4	4	268	9							
07	4905	X	4905	-0-		-0-	-0-		204	1	4291	2	Y	371	372	0			17
									2	4	408	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5452	X	2576	-0-		-2876	-0-		108	1	2320	2	Y	132	133	0			1
									3	4	145	9							
03	2757	X	2757	-0-		-0-	-0-		83	1	2513	2	Y	127	126	0			2
									21	4	140	9							
04	2790	X	2093	-0-		-697	-0-		77	1	1820	2	Y	163	157	0			8
									17	4	179	9							
05	2883	X	2602	-0-		-281	-0-		161	1	2263	2	Y	151	153	0			6
									12	4	166	9							
*06	2790	X	2538	-0-		-252	-0-		107	1	2244	2	Y	168	159	0			15
									2	4	185	9							
07	2852	X	2627	-0-		-225	-0-		104	1	2184	2	Y	307	317	0			5
									1	4	338	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2608	X	1239	-0-		-1369	-0-		52	1	1128	2	Y	52	53	0			-0-
									2	4	57	9							
03	976	X	976	-0-		-0-	-0-		30	1	896	2	Y	37	37	0			-0-
									9	4	41	9							
04	1350	X	892	-0-		-458	-0-		29	1	809	2	Y	47	45	0			2
									2	4	52	9							
05	1364	N	778	-0-		-586	-0-		50	1	685	2	Y	37	37	0			2
									2	4	41	9							
*06	984	N	984	-0-		-0-	-0-		42	1	878	2	Y	57	55	0			4
									1	4	63	9							
07	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-		47	1	987	2	Y	74	75	0			3
									8	4	81	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9818	X	4640	-0-		-5178	-0-		193	1	4165	2	Y	251	251	0			-0-
									6	4	276	9							
03	4703	X	4703	-0-		-0-	-0-		141	1	4272	2	Y	256	255	0			1
									8	4	282	9							
04	5130	X	3940	-0-		-1190	-0-		130	1	3497	2	Y	276	265	0			12
									9	4	304	9							
05	5270	X	4306	-0-		-964	-0-		256	1	3745	2	Y	268	268	0			12
									10	4	295	9							
*06	5010	X	4686	-0-		-324	-0-		198	1	4166	2	Y	289	288	0			13
									4	4	318	9							
07	5146	X	4945	-0-		-201	-0-		205	1	4318	2	Y	381	371	0			23
									3	4	419	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13564	X	6439	-0-		-7125		-0-		268	1	5776	2	Y	351	355	0			27
										9	4	386	9							
03	6539	X	6539	-0-		-0-		-0-		197	1	5979	2	Y	320	317	0			30
										11	4	352	9							
04	6930	X	5460	-0-		-1470		-0-		182	1	4878	2	Y	353	339	0			44
										12	4	388	9							
05	7161	X	6157	-0-		-1004		-0-		369	1	5374	2	Y	364	391	0			17
										14	4	400	9							
*06	6900	X	6429	-0-		-471		-0-		273	1	5736	2	Y	376	376	0			17
										6	4	414	9							
07	7130	X	6367	-0-		-763		-0-		274	1	5765	2	Y	295	299	0			13
										3	4	325	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8249	X	4775	-0-		-3474		-0-		196	1	4360	2	Y	194	197	0			2
										6	4	213	9							
03	4813	X	4813	-0-		-0-		-0-		147	1	4461	2	Y	179	181	0			-0-
										8	4	197	9							
04	3360	X	2599	-0-		-761		-0-		56	1	2468	2	Y	40	39	0			1
										31	4	44	9							
05	5301	X	1992	-0-		-3309		-0-		122	1	1822	2	Y	39	38	0			2
										5	4	43	9							
*06	5130	X	2304	-0-		-2826		-0-		101	1	2126	2	Y	68	57	0			13
										2	4	75	9							
07	5301	X	2498	-0-		-2803		-0-		99	1	2080	2	Y	289	286	0			16
										1	4	318	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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
02	8394	X	4018	-0-		-4376		-0-		166	1	3575	2	Y	247	249	0			5
										5	4	272	9							
03	4083	X	4083	-0-		-0-		-0-		122	1	3701	2	Y	230	229	0			6
										7	4	253	9							
04	4320	X	3491	-0-		-829		-0-		121	1	3063	2	Y	272	261	0			17
										8	4	299	9							
05	4464	X	3803	-0-		-661		-0-		226	1	3264	2	Y	260	259	0			18
										27	4	286	9							
*06	4320	X	4237	-0-		-83		-0-		176	1	3704	2	Y	321	312	0			27
										4	4	353	9							
07	4464	X	4308	-0-		-156		-0-		167	1	3520	2	Y	563	563	0			27
										2	4	619	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. GAS LIFT	(I) (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
02	6972	X	3310	-0-		-3662		-0-		137	1	2963	2	Y	187	188	0			6
										4	4	206	9							
03	3541	X	3541	-0-		-0-		-0-		108	1	3267	2	Y	145	144	0			7
										6	4	160	9							
04	3630	X	3121	-0-		-509		-0-		104	1	2827	2	Y	166	159	0			14
										7	4	183	9							
05	3751	X	3544	-0-		-207		-0-		214	1	3130	2	Y	175	181	0			8
										7	4	193	9							
*06	3717	X	3717	-0-		-0-		-0-		159	1	3356	2	Y	181	180	0			9
										3	4	199	9							
07	3895	X	3895	-0-		-0-		-0-		169	1	3549	2	Y	159	162	0			6
										2	4	175	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5741	X	2719	-0-	-3022	-0-	101	1	2165	2	Y	409	412	0			42
							3	4	450	9							
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	84	1	2532	2	Y	414	441	0			15
							5	4	455	9							
04	2940	X	2348	-0-	-592	-0-	73	1	1827	2	Y	403	387	0			31
							5	4	443	9							
05	3007	X	2773	-0-	-234	-0-	147	1	2150	3	Y	428	440	0			19
							5	4	471	9							
*06	2970	X	2829	-0-	-141	-0-	107	1	2244	2	Y	433	431	0			21
							2	4	476	9							
07	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	116	1	2448	2	Y	451	449	0			23
							1	4	496	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
02	5988	X	2809	-0-	-3179	-0-	116	1	2477	2	Y	193	194	0			16
							4	4	212	9							
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	86	1	2607	2	Y	179	180	0			15
							5	4	197	9							
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	104	1	3458	2	Y	126	121	0			20
							7	4	139	9							
05	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	194	1	2833	2	Y	127	141	0			6
							7	4	140	9							
*06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	143	1	3004	2	Y	128	129	0			5
							3	4	141	9							
07	3844	X	3330	-0-	-514	-0-	140	1	2938	2	Y	227	208	0			24
							2	4	250	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4520	X	2141	-0-	-2379	-0-	88	1	1900	2	Y	136	137	0			8
							3	4	150	9							
03	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	63	1	1906	2	Y	123	121	0			10
							4	4	135	9							
04	2310	X	2063	-0-	-247	-0-	66	1	1828	2	Y	150	144	0			16
							4	4	165	9							
05	2387	X	2012	-0-	-375	-0-	120	1	1733	2	Y	141	151	0			6
							4	4	155	9							
*06	2310	X	2121	-0-	-189	-0-	89	1	1869	2	Y	146	145	0			7
							2	4	161	9							
07	2356	X	2237	-0-	-119	-0-	94	1	1980	2	Y	147	147	0			7
							1	4	162	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6088	X	2941	-0-	-3147	-0-	120	1	2591	2	Y	196	203	0			11
							14	4	216	9							
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	88	1	2648	2	Y	183	179	0			15
							12	4	201	9							
04	3240	X	3160	-0-	-80	-0-	103	1	2787	2	Y	239	230	0			24
							7	4	263	9							
05	3348	X	2496	-0-	-852	-0-	169	1	2112	2	Y	185	199	0			10
							11	4	204	9							
*06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	131	1	2763	2	Y	230	229	0			11
							3	4	253	9							
07	3255	X	3120	-0-	-135	-0-	130	1	2747	2	Y	219	219	0			11
							2	4	241	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6981	X	3222	-0-	-3759	-0-	132	1	2882	2	Y	185	189	0			2
							4	4	204	9							
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	94	1	2831	2	Y	166	166	0			2
							20	4	183	9							
04	3720	X	3097	-0-	-623	-0-	104	1	2730	2	Y	217	209	0			10
							24	4	239	9							
05	3751	X	2898	-0-	-853	-0-	184	1	2499	2	Y	190	192	0			8
							6	4	209	9							
*06	3630	X	3242	-0-	-388	-0-	135	1	2855	2	Y	202	199	0			11
							30	4	222	9							
07	3565	X	3123	-0-	-442	-0-	132	1	2772	2	Y	188	192	0			7
							12	4	207	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3983	X	1863	-0-	-2120	-0-	77	1	1610	2	Y	147	144	0			3
							14	4	162	9							
03	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	55	1	1651	2	Y	130	129	0			4
							10	4	143	9							
04	2250	X	1803	-0-	-447	-0-	57	1	1572	2	Y	148	143	0			9
							11	4	163	9							
05	2263	X	1947	-0-	-316	-0-	114	1	1650	2	Y	163	164	0			8
							4	4	179	9							
*06	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	84	1	1772	2	Y	167	168	0			7
							2	4	184	9							
07	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	89	1	1871	2	Y	169	168	0			8
							1	4	186	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12799	X	5998	-0-	-6801	-0-	253	1	5460	2	Y	252	254	0			32
							8	4	277	9							
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	181	1	5498	2	Y	228	227	0			33
							10	4	251	9							
04	6660	X	5614	-0-	-1046	-0-	196	1	5099	2	Y	278	267	0			44
							13	4	306	9							
05	6820	X	5950	-0-	-870	-0-	363	1	5276	2	Y	272	304	0			12
							12	4	299	9							
*06	6570	X	6228	-0-	-342	-0-	268	1	5646	2	Y	280	279	0			13
							6	4	308	9							
07	6634	X	6297	-0-	-337	-0-	272	1	5723	2	Y	272	272	0			13
							3	4	299	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8335	X	4026	-0-	-4309	-0-	168	1	3628	2	Y	197	196	0			22
							13	4	217	9							
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	122	1	3686	2	Y	181	181	0			22
							7	4	199	9							
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	137	1	4554	2	Y	143	138	0			27
							9	4	157	9							
05	4464	X	4232	-0-	-232	-0-	258	1	3802	2	Y	148	168	0			7
							9	4	163	9							
*06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	192	1	4034	2	Y	152	152	0			7
							4	4	167	9							
07	5022	X	4525	-0-	-497	-0-	192	1	4037	2	Y	267	245	0			29
							2	4	294	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
02	7476	X	3565	-0-		-3911	-0-	146	1	3169	2	Y	223	224	0			47
								5	4	245	9							
03	2978	X	2978	-0-		-0-	-0-	89	1	2694	2	Y	173	178	0			42
								5	4	190	9							
04	9644	X	9644	-0-		-0-	-0-	157	1	9404	2	Y	65	63	0			44
								11	4	72	9							
05	4135	X	4135	-0-		-0-	-0-	256	1	3806	2	Y	58	99	0			3
								9	4	64	9							
*06	4576	X	4576	-0-		-0-	-0-	204	1	4283	2	Y	77	72	0			8
								4	4	85	9							
07	5766	X	4394	-0-		-1372	-0-	191	1	4021	2	Y	164	166	0			6
								2	4	180	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
02	10061	X	4729	-0-		-5332	-0-	190	1	4095	2	Y	398	401	0			47
								6	4	438	9							
03	4753	X	4753	-0-		-0-	-0-	139	1	4202	2	Y	367	365	0			49
								8	4	404	9							
04	5250	X	4163	-0-		-1087	-0-	129	1	3594	2	Y	392	377	0			64
								9	4	431	9							
05	5332	X	4280	-0-		-1052	-0-	269	1	3573	2	Y	391	434	0			21
								8	4	430	9							
*06	5160	X	4866	-0-		-294	-0-	204	1	4283	2	Y	340	339	0			22
								5	4	374	9							
07	5239	X	5028	-0-		-211	-0-	205	1	4311	2	Y	463	463	0			22
								3	4	509	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12645	X	5930	-0-		-6715	-0-	251	1	5411	2	Y	236	273	0			-0-
								8	4	260	9							
03	5957	X	5957	-0-		-0-	-0-	182	1	5526	2	Y	217	216	0			1
								10	4	239	9							
04	6690	X	5203	-0-		-1487	-0-	170	1	4747	2	Y	250	241	0			10
								11	4	275	9							
05	6913	X	5713	-0-		-1200	-0-	366	1	5063	2	Y	247	246	0			11
								12	4	272	9							
*06	6510	X	6023	-0-		-487	-0-	260	1	5475	2	Y	256	255	0			12
								6	4	282	9							
07	6572	X	6100	-0-		-472	-0-	263	1	5544	2	Y	249	249	0			12
								19	4	274	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9729	X	4625	-0-		-5104	-0-	198	1	4256	2	Y	150	151	0			15
								6	4	165	9							
03	4642	X	4642	-0-		-0-	-0-	143	1	4340	2	Y	137	137	0			15
								8	4	151	9							
04	4950	X	4014	-0-		-936	-0-	133	1	3704	2	Y	153	147	0			21
								9	4	168	9							
05	5115	X	4801	-0-		-314	-0-	293	1	4311	2	Y	170	184	0			7
								10	4	187	9							
*06	4950	X	4793	-0-		-157	-0-	208	1	4372	2	Y	189	183	0			13
								5	4	208	9							
07	5115	X	4896	-0-		-219	-0-	206	1	4344	2	Y	312	301	0			24
								3	4	343	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9032	X	4259	-0-	-4773	-0-	152	1	3269	2	Y	757	762	0			-0-
							5	4	833	9							
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	111	1	3356	2	Y	700	695	0			5
							6	4	770	9							
04	4620	X	3792	-0-	-828	-0-	102	1	2879	2	Y	731	703	0			33
							7	4	804	9							
05	4774	X	4435	-0-	-339	-0-	223	1	3272	2	Y	847	842	0			38
							8	4	932	9							
*06	4620	X	4452	-0-	-168	-0-	160	1	3361	2	Y	843	843	0			38
							4	4	927	9							
07	4712	X	4352	-0-	-360	-0-	158	1	3327	2	Y	786	786	0			38
							2	4	865	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1958	X	443	-0-	-1515	-0-	18	1	401	2	Y	10	12	0			1
							13	4	11	9							
03	143	X	143	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	2340	X	47	-0-	-2293	-0-	2	1	43	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	1612	X	329	-0-	-1283	-0-	14	1	301	2	Y	11	7	0			5
							2	4	12	9							
*06	1470	X	743	-0-	-727	-0-	33	1	671	2	Y	26	31	0			-0-
							10	4	29	9							
07	496	X	69	-0-	-427	-0-	3	1	60	2	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9423	X	4468	-0-	-4955	-0-	183	1	3939	2	Y	309	311	0			35
							6	4	340	9							
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	133	1	4030	2	Y	286	284	0			37
							7	4	315	9							
04	5010	X	3907	-0-	-1103	-0-	123	1	3431	2	Y	314	302	0			49
							8	4	345	9							
05	5053	X	4550	-0-	-503	-0-	267	1	3890	2	Y	349	383	0			15
							9	4	384	9							
*06	4800	X	4670	-0-	-130	-0-	194	1	4079	2	Y	357	354	0			18
							4	4	393	9							
07	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	195	1	4103	2	Y	374	375	0			17
							2	4	411	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9400	X	4398	-0-	-5002	-0-	180	1	3886	2	Y	296	299	0			9
							6	4	326	9							
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	130	1	3934	2	Y	271	269	0			11
							7	4	298	9							
04	5100	X	4003	-0-	-1097	-0-	121	1	3552	2	Y	293	281	0			23
							8	4	322	9							
05	5239	X	4277	-0-	-962	-0-	250	1	3673	2	Y	314	323	0			14
							9	4	345	9							
*06	4830	X	4400	-0-	-430	-0-	184	1	3861	2	Y	319	318	0			15
							4	4	351	9							
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	203	1	4282	2	Y	355	355	0			15
							3	4	391	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1989	X	932	-0-	-1057	-0-	30	1	651	2	Y	227	253	0			-0-
							1	4	250	9							
03	2015	X	932	-0-	-1083	-0-	22	1	672	2	Y	215	212	0			3
							1	4	237	9							
04	1440	X	881	-0-	-559	-0-	21	1	597	2	Y	238	229	0			12
							1	4	262	9							
05	1116	X	932	-0-	-184	-0-	43	1	624	2	Y	240	241	0			11
							1	4	264	9							
*06	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	Y	248	254	0			5
							1	4	273	9							
07	1023	X	884	-0-	-139	-0-	33	1	701	2	Y	136	131	0			10
							150	9									

PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	0			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 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
02	12781	X	6239	-0-	-6542	-0-	271	1	5786	2	Y	157	158	0			7
							9	4	173	9							
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	220	1	6681	2	Y	160	159	0			8
							12	4	176	9							
04	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	242	1	6420	2	Y	189	182	0			15
							16	4	208	9							
05	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	459	1	6494	2	Y	194	201	0			8
							15	4	213	9							
*06	6870	X	6526	-0-	-344	-0-	287	1	6045	2	Y	171	171	0			8
							6	4	188	9							
07	7130	X	7093	-0-	-37	-0-	312	1	6579	2	Y	180	179	0			9
							4	4	198	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
02	12638	X	5936	-0-	-6702	-0-	243	1	5256	2	Y	390	399	0			45
							8	4	429	9							
03	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	177	1	5374	2	Y	329	327	0			47
							10	4	362	9							
04	6240	X	5181	-0-	-1059	-0-	164	1	4641	2	Y	332	319	0			60
							11	4	365	9							
05	6696	X	5734	-0-	-962	-0-	339	1	4981	2	Y	365	409	0			16
							12	4	402	9							
*06	6480	X	5879	-0-	-601	-0-	248	1	5221	2	Y	368	367	0			17
							5	4	405	9							
07	6572	X	6169	-0-	-403	-0-	261	1	5508	2	Y	361	358	0			20
							3	4	397	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 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
02	5350	X	2648	-0-	-2702	-0-	108	1	2333	2	Y	185	185	0			12
							3	4	204	9							
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	86	1	2595	2	Y	188	185	0			15
							5	4	207	9							
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	163	1	3820	2	Y	405	389	0			31
							11	4	446	9							
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	200	1	2974	2	Y	268	288	0			11
							7	4	295	9							
*06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	162	1	3409	2	Y	297	294	0			14
							3	4	327	9							
07	4278	X	4053	-0-	-225	-0-	169	1	3565	2	Y	288	290	0			12
							2	4	317	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8848	X	4202	-0-	-4646	-0-	166	1	3576	2	Y	414	415	0			43
							5	4	455	9							
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	127	1	3835	2	Y	402	399	0			46
							7	4	442	9							
04	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	224	1	4876	2	Y	803	771	0			78
							15	4	883	9							
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	278	1	4156	2	Y	536	589	0			25
							10	4	590	9							
*06	4500	X	3303	-0-	-1197	-0-	133	1	2778	2	Y	354	364	0			15
							3	4	389	9							
07	6045	X	2436	-0-	-3609	-0-	98	1	2067	2	Y	245	256	0			4
							1	4	270	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7729	X	3605	-0-	-4124	-0-	139	1	3005	2	Y	415	418	0			23
							4	4	457	9							
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	119	1	3597	2	Y	444	450	0			17
							15	4	488	9							
04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	115	1	4570	2	Y	338	325	0			30
							8	4	372	9							
05	4216	X	4094	-0-	-122	-0-	240	1	3448	2	Y	362	378	0			14
							8	4	398	9							
*06	4080	X	3884	-0-	-196	-0-	159	1	3353	2	Y	335	334	0			15
							3	4	369	9							
07	5239	X	3893	-0-	-1346	-0-	160	1	3373	2	Y	325	324	0			16
							2	4	358	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8166	X	3847	-0-	-4319	-0-	155	1	3333	2	Y	322	326	0			20
							5	4	354	9							
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	115	1	3478	2	Y	300	298	0			22
							6	4	330	9							
04	4170	X	3376	-0-	-794	-0-	108	1	2905	2	Y	324	311	0			35
							7	4	356	9							
05	4309	X	3526	-0-	-783	-0-	187	1	2991	2	Y	310	330	0			15
							7	4	341	9							
*06	4170	X	3749	-0-	-421	-0-	154	1	3232	2	Y	327	328	0			14
							3	4	360	9							
07	4247	X	3719	-0-	-528	-0-	150	1	3157	2	Y	373	364	0			23
							2	4	410	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7081	X	3284	-0-	-3797	-0-	130	1	2805	2	Y	314	315	0			22
							4	4	345	9							
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	94	1	2855	2	Y	293	291	0			24
							5	4	322	9							
04	3660	X	3155	-0-	-505	-0-	88	1	2703	2	Y	325	312	0			37
							6	4	358	9							
05	3782	X	3345	-0-	-437	-0-	191	1	2753	2	Y	359	379	0			17
							6	4	395	9							
*06	3660	X	3425	-0-	-235	-0-	137	1	2888	2	Y	361	361	0			17
							3	4	397	9							
07	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	143	1	3008	2	Y	360	360	0			17
							2	4	396	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9394	X	4354	-0-	-5040	-0-	180	1	3873	2	Y	268	270	0			35
							6	4	295	9							
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	135	1	4090	2	Y	254	252	0			37
							8	4	279	9							
04	4890	X	4277	-0-	-613	-0-	128	1	3829	2	Y	283	272	0			48
							9	4	311	9							
05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	357	1	5029	2	Y	391	419	0			20
							11	4	430	9							
*06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	227	1	4782	2	Y	357	363	0			14
							5	4	393	9							
07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	247	1	5203	2	Y	372	368	0			18
							3	4	409	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
02	6464	X	3074	-0-	-3390	-0-	112	1	2423	2	Y	486	490	0			27
							4	4	535	9							
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	85	1	2569	2	Y	463	458	0			32
							11	4	509	9							
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	90	1	4032	2	Y	260	250	0			42
							6	4	286	9							
05	3596	X	3087	-0-	-509	-0-	185	1	2591	2	Y	277	307	0			12
							6	4	305	9							
*06	3300	X	3245	-0-	-55	-0-	133	1	2794	2	Y	286	285	0			13
							3	4	315	9							
07	4402	X	3358	-0-	-1044	-0-	138	1	2903	2	Y	286	285	0			14
							2	4	315	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
02	5057	X	2253	-0-	-2804	-0-	83	1	1813	2	Y	322	326	0			29
							3	4	354	9							
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	74	1	2242	2	Y	356	349	0			36
							6	4	392	9							
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	86	1	4111	2	Y	200	192	0			44
							6	4	220	9							
05	3038	X	2587	-0-	-451	-0-	158	1	2225	2	Y	181	217	0			8
							5	4	199	9							
*06	2700	X	2640	-0-	-60	-0-	111	1	2328	2	Y	181	181	0			8
							2	4	199	9							
07	3844	X	2670	-0-	-1174	-0-	112	1	2363	2	Y	176	175	0			9
							1	4	194	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4504	X	2214	-0-	-2290	-0-	85	1	1838	2	Y	262	264	0			25
							3	4	288	9							
03	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	62	1	1884	2	Y	241	240	0			26
							6	4	265	9							
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	58	1	4063	2	Y	107	103	0			30
							4	4	118	9							
05	2542	X	1911	-0-	-631	-0-	121	1	1676	2	Y	100	126	0			4
							4	4	110	9							
*06	2370	X	2056	-0-	-314	-0-	88	1	1849	2	Y	106	105	0			5
							2	4	117	9							
07	3410	X	2258	-0-	-1152	-0-	97	1	2038	2	Y	111	111	0			5
							1	4	122	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5224	X	2501	-0-	-2723	-0-	101	1	2181	2	Y	196	198	0			8
							3	4	216	9							
03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	52	1	1575	2	Y	127	129	0			6
							3	4	140	9							
04	2670	X	25	-0-	-2645	-0-	7	4	18	9	Y	16	16	0			6
05	2759	X	1564	-0-	-1195	-0-	107	1	1296	2	Y	136	133	0			9
							11	4	150	9							
*06	2670	X	2578	-0-	-92	-0-	106	1	2232	2	Y	214	213	0			10
							5	4	235	9							
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	123	1	2595	2	Y	239	237	0			12
							2	4	263	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18138	X	8610	-0-	-9528	-0-	367	1	7911	2	Y	291	294	0			10
							12	4	320	9							
03	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	272	1	8247	2	Y	270	268	0			12
							15	4	297	9							
04	7740	X	7695	-0-	-45	-0-	252	1	7100	2	Y	296	285	0			23
							17	4	326	9							
05	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	597	1	8603	2	Y	368	372	0			19
							20	4	405	9							
*06	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	416	1	8750	2	Y	358	360	0			17
							9	4	394	9							
07	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	426	1	8981	2	Y	352	352	0			17
							5	4	387	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4521	X	1224	-0-	-3297	-0-	53	1	1155	2	Y	11	11	0			4
							4	4	12	9							
03	2852	X	985	-0-	-1867	-0-	31	1	943	2	Y	8	8	0			4
							2	4	9	9							
04	2760	X	765	-0-	-1995	-0-	26	1	733	2	Y	4	4	0			4
							2	4	4	9							
05	2852	X	109	-0-	-2743	-0-	4	1	104	2	Y	-0-	4	0			-0-
							1	4									
*06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
07	1364	X	1	-0-	-1363	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	2558	X	1162	-0-		-1396	-0-	49	1	1045	2	Y	60	60	0			40
								2	4	66	9							
03	1151	X	1151	-0-		-0-	-0-	35	1	1055	2	Y	54	54	0			40
								2	4	59	9							
04	1680	X	958	-0-		-722	-0-	31	1	863	2	Y	56	54	0			42
								2	4	62	9							
05	1612	X	1529	-0-		-83	-0-	92	1	1339	2	Y	86	123	0			5
								3	4	95	9							
*06	1350	X	944	-0-		-406	-0-	40	1	846	2	Y	52	55	0			2
								1	4	57	9							
07	992	N	896	-0-		-96	-0-	38	1	806	2	Y	47	47	0			2
								52	9									

PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	8147	X	4016	-0-		-4131	-0-	174	1	3713	2	Y	106	111	0			-0-
								12	4	117	9							
03	4377	X	4377	-0-		-0-	-0-	136	1	4113	2	Y	103	102	0			1
								15	4	113	9							
04	3990	X	3780	-0-		-210	-0-	127	1	3514	2	Y	118	114	0			5
								9	4	130	9							
05	4464	X	4060	-0-		-404	-0-	253	1	3669	2	Y	117	117	0			5
								9	4	129	9							
*06	4290	X	4163	-0-		-127	-0-	183	1	3846	2	Y	118	118	0			5
								4	4	130	9							
07	4433	X	4133	-0-		-300	-0-	182	1	3825	2	Y	113	113	0			5
								2	4	124	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. GAS LIFT	(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	1000	N	2355	-0-		1355	2878	100	1	2083	2	Y	154	152	0			3
								3	4	169	9							
03	5750	X	2872	-0-		-2878	-0-	86	1	2606	2	Y	159	158	0			4
								5	4	175	9							
04	2592	X	2592	-0-		-0-	-0-	84	1	2308	2	Y	176	169	0			11
								6	4	194	9							
05	2604	X	2596	-0-		-8	-0-	157	1	2247	2	Y	170	174	0			7
								5	4	187	9							
*06	2790	X	2404	-0-		-386	-0-	101	1	2130	2	Y	155	157	0			5
								2	4	171	9							
07	2883	X	1190	-0-		-1693	-0-	50	1	1048	2	Y	71	72	0			4
								14	4	78	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. GAS LIFT	(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	9161	X	2979	-0-		-6182	-0-	119	1	2720	2	Y	105	111	0			12
								24	4	116	9							
03	1299	X	1299	-0-		-0-	-0-	40	1	1202	2	Y	50	50	0			12
								2	4	55	9							
04	6090	X	586	-0-		-5504	-0-	21	1	512	2	Y	30	29	0			13
								20	4	33	9							
05	6200	X	2885	-0-		-3315	-0-	189	1	2481	2	Y	136	142	0			7
								65	4	150	9							
*06	5970	X	4382	-0-		-1588	-0-	181	1	3830	2	Y	328	299	0			36
								10	4	361	9							
07	6503	X	6503	-0-		-0-	-0-	258	1	5432	2	Y	736	737	0			35
								3	4	810	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

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

PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

02	1000	N	1345	-0-	345	1752	54	1	1153	2	Y	124	125	0			1
							2	4	136	9							
03	3100	N	1618	-0-	-1482	270	47	1	1419	2	Y	135	134	0			2
							3	4	149	9							
04	1828	N	1558	-0-	-270	-0-	48	1	1324	2	Y	166	160	0			8
							3	4	183	9							
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	103	1	1468	2	Y	175	175	0			8
							3	4	193	9							
*06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	68	1	1435	2	Y	163	164	0			7
							1	4	179	9							
07	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	63	1	1334	2	Y	146	146	0			7
							1	4	161	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

02	14939	X	6923	-0-	-8016	-0-	302	1	6471	2	Y	127	127	0			32
							10	4	140	9							
03	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	239	1	7249	2	Y	127	125	0			34
							13	4	140	9							
04	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	189	1	10589	2	Y	64	62	0			36
							13	4	70	9							
05	8029	X	7055	-0-	-974	-0-	467	1	6494	2	Y	72	105	0			3
							15	4	79	9							
*06	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	350	1	7359	2	Y	77	77	0			3
							8	4	85	9							
07	11222	X	7454	-0-	-3768	-0-	334	1	7039	2	Y	70	70	0			3
							4	4	77	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

02	9660	X	4602	-0-	-5058	-0-	195	1	4193	2	Y	189	190	0			7
							6	4	208	9							
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	157	1	4746	2	Y	191	188	0			10
							9	4	210	9							
04	4920	X	4555	-0-	-365	-0-	167	1	4107	2	Y	245	236	0			19
							11	4	270	9							
05	5115	X	4842	-0-	-273	-0-	294	1	4297	2	Y	219	230	0			8
							10	4	241	9							
*06	4950	X	4940	-0-	-10	-0-	213	1	4482	2	Y	219	217	0			10
							4	4	241	9							
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	223	1	4706	2	Y	220	219	0			11
							3	4	242	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18083	X	8620	-0-	-9463	-0-	371	1	7992	2	Y	223	225	0			5
							12	4	245	9							
03	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	280	1	8481	2	Y	213	211	0			7
							16	4	234	9							
04	9150	X	9022	-0-	-128	-0-	298	1	8418	2	Y	260	250	0			17
							20	4	286	9							
05	9548	X	6324	-0-	-3224	-0-	362	1	5750	2	Y	179	190	0			6
							15	4	197	9							
*06	9240	X	5907	-0-	-3333	-0-	260	1	5459	2	Y	165	163	0			8
							6	4	182	9							
07	9548	X	6036	-0-	-3512	-0-	265	1	5590	2	Y	162	162	0			8
							3	4	178	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	900	X	9	-0-	-891	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	178	1	2127	2	Y	43	41	0			3
							4	4	47	9							
*06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	175	1	3675	2	Y	70	70	0			3
							4	4	77	9							
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	185	1	3894	2	Y	76	75	0			4
							2	4	84	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

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

PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1639	-0-	639	2397	72	1	1553	2	Y	11	11	0			4
							2	4	12	9							
03	4022	X	1625	-0-	-2397	-0-	51	1	1560	2	Y	10	10	0			4
							3	4	11	9							
04	1710	X	1421	-0-	-289	-0-	46	1	1344	2	Y	25	24	0			5
							3	4	28	9							
05	1829	X	1242	-0-	-587	-0-	77	1	1151	2	Y	10	15	0			-0-
							3	4	11	9							
*06	1770	X	1578	-0-	-192	-0-	71	1	1491	2	Y	13	12	0			1
							2	4	14	9							
07	1829	X	1519	-0-	-310	-0-	68	1	1437	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7486	X	3588	-0-	-3898	-0-	148	1	3235	2	Y	180	186	0			2
							7	4	198	9							
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	102	1	3096	2	Y	159	157	0			4
							6	4	175	9							
04	3780	X	2757	-0-	-1023	-0-	95	1	2481	2	Y	159	152	0			11
							6	4	175	9							
05	3968	X	3241	-0-	-727	-0-	200	1	2844	2	Y	173	176	0			8
							7	4	190	9							
*06	3840	X	3378	-0-	-462	-0-	144	1	3036	2	Y	177	177	0			8
							3	4	195	9							
07	3968	X	3447	-0-	-521	-0-	147	1	3105	2	Y	173	181	0			-0-
							5	4	190	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1705	-0-	705	2577	71	1	1540	2	Y	84	85	0			4
							2	4	92	9							
03	3100	N	1724	-0-	-1376	1201	52	1	1583	2	Y	78	77	0			5
							3	4	86	9							
04	2741	N	1540	-0-	-1201	-0-	50	1	1391	2	Y	87	84	0			8
							3	4	96	9							
05	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	112	1	1592	2	Y	92	96	0			4
							4	4	101	9							
*06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	78	1	1642	2	Y	92	92	0			4
							2	4	101	9							
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	83	1	1751	2	Y	93	92	0			5
							1	4	102	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8729	X	4160	-0-	-4569	-0-	173	1	3737	2	Y	222	224	0			18
							6	4	244	9							
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	126	1	3809	2	Y	204	203	0			19
							7	4	224	9							
04	4440	X	3380	-0-	-1060	-0-	117	1	3017	2	Y	216	208	0			27
							8	4	238	9							
05	4619	X	4552	-0-	-67	-0-	282	1	3967	2	Y	267	279	0			15
							9	4	294	9							
*06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	192	1	4030	2	Y	260	263	0			12
							4	4	286	9							
07	4619	X	4489	-0-	-130	-0-	191	1	4024	2	Y	247	247	0			12
							2	4	272	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	9	8	0			1
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5	-0-	5	5	4	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6331	X	3063	-0-	-3268	-0-	122	1	2647	2	Y	264	268	0			37
							4	4	290	9							
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	106	1	3214	2	Y	290	286	0			41
							6	4	319	9							
04	3150	X	2192	-0-	-958	-0-	73	1	1843	2	Y	246	236	0			51
							5	4	271	9							
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	259	1	4369	2	Y	514	564	0			1
							30	4	565	9							
*06	3540	X	3	-0-	-3537	-0-	3	2			Y	-0-	1	0			-0-
07	3658	X	10	-0-	-3648	-0-	10	4			Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		25	-0-	25	48	1	1	22	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	70	N	22	-0-	-48	-0-	1	1	19	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	6	2	8	9	Y	7	7	0			1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	14	N	5	-0-	-9	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7462	X	3557	-0-	-3905	-0-	143	1	3084	2	Y	295	298	0			18
							5	4	325	9							
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	96	1	2905	2	Y	250	248	0			20
							5	4	275	9							
04	4080	X	3004	-0-	-1076	-0-	92	1	2590	2	Y	287	276	0			31
							6	4	316	9							
05	4216	X	1286	-0-	-2930	-0-	47	1	1105	2	Y	118	149	0			-0-
							4	4	130	9							
*06	3810	X	3265	-0-	-545	-0-	134	1	2811	2	Y	287	274	0			13
							4	4	316	9							
07	3937	X	3070	-0-	-867	-0-	126	1	2652	2	Y	264	264	0			13
							2	4	290	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7785	X	3646	-0-	-4139	-0-	145	1	3129	2	Y	334	337	0			32
							5	4	367	9							
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	117	1	3532	2	Y	339	335	0			36
							7	4	373	9							
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	150	1	3937	2	Y	472	454	0			54
							10	4	519	9							
05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	295	1	4482	2	Y	540	574	0			20
							11	4	594	9							
*06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	197	1	4152	2	Y	476	474	0			22
							4	4	524	9							
07	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	209	1	4397	2	Y	485	483	0			24
							2	4	534	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4668	X	2201	-0-	-2467	-0-	85	1	1851	2	Y	238	245	0			15
							3	4	262	9							
03	611	X	611	-0-	-0-	-0-	17	1	518	2	Y	68	69	0			14
							1	4	75	9							
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					14
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	216	1	3240	2	Y	517	514	0			17
							14	4	569	9							
*06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	131	1	2748	2	Y	378	379	0			16
							3	4	416	9							
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	130	1	2736	2	Y	362	363	0			15
							2	4	398	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	485	-0-	-515	716	22	1	415	2	Y	41	40	0			1
							3	4	45	9							
03	952	X	236	-0-	-716	-0-	7	1	209	2	Y	15	16	0			-0-
							3	4	17	9							
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	7	7	0			-0-
05	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	141	1	1306	2	Y	123	117	0			6
							3	4	135	9							
*06	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	76	1	1607	2	Y	135	135	0			6
							2	4	149	9							
07	797	X	797	-0-	-0-	-0-	33	1	699	2	Y	59	65	0			-0-
							65	9									

PILONCILLO WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5478	X	3078	-0-	-2400	-0-	125	1	2715	2	Y	213	218	0			25
							4	4	234	9							
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	95	1	2882	2	Y	207	205	0			27
							5	4	228	9							
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	122	1	3225	2	Y	294	283	0			38
							8	4	323	9							
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	251	1	3523	2	Y	318	345	0			11
							8	4	350	9							
*06	3300	X	3056	-0-	-244	-0-	127	1	2674	2	Y	229	230	0			10
							3	4	252	9							
07	3813	X	1759	-0-	-2054	-0-	73	1	1543	2	Y	129	110	0			29
							1	4	142	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3687	-0-	3687	7718	164	1	3485	2	Y	30	30	0			5
							5	4	33	9							
03	11832	X	4114	-0-	-7718	-0-	130	1	3944	2	Y	30	30	0			5
							7	4	33	9							
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	140	1	3907	2	Y	40	38	0			7
							9	4	44	9							
05	4464	X	3995	-0-	-469	-0-	250	1	3694	2	Y	38	43	0			2
							9	4	42	9							
*06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	182	1	3827	2	Y	38	38	0			2
							4	4	42	9							
07	4247	X	4208	-0-	-39	-0-	186	1	3918	2	Y	93	87	0			8
							2	4	102	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		12	-0-	12	12	1 1	1 9	10	2	Y	1	1	0			-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		21	-0-	21	21	1 2	1 9	18	2	Y	2	2	0			-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5021	X	187	-0-	-4834	-0-	10 35	1 4	135 7	2 9	Y	6	6	0			20
03	206	X	206	-0-	-0-	-0-	6 23	1 4	170 7	2 9	Y	6	6	0			20
04	2760	X	177	-0-	-2583	-0-	6 7	1 9	164	2	Y	6	5	0			21
05	2852	X	91	-0-	-2761	-0-	4 14	1 4	71 2	2 9	Y	2	23	0			-0-
*06	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	332 8	1 4	7064 177	2 9	Y	161	155	0			6
07	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	351 4	1 4	7389 94	2 9	Y	85	87	0			4

PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10396	X	4650	-0-	-5746	-0-	200 15	1 4	4291 144	2 9	Y	131	132	0			6
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	147 8	1 4	4451 134	2 9	Y	122	121	0			7
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	143 10	1 4	3930 103	2 9	Y	94	90	0			11
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	304 10	1 4	4457 100	2 9	Y	91	98	0			4
*06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	210 15	1 4	4404 127	2 9	Y	115	112	0			7
07	DLQ G-10		4821	-0-	4821	4821	210 3	1 4	4432 176	2 9	Y	160	159	0			8

PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		4	-0-	4	8	4	2			Y	-0-					12
03	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					12
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	0			12
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	1 4	207	2	Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	2148	-0-	1148	3641	92	1	1995	2	Y	53	54	0			37
							3	4	58	9							
03	6006	X	2365	-0-	-3641	-0-	74	1	2229	2	Y	53	53	0			37
							4	4	58	9							
04	810	X	478	-0-	-332	-0-	13	1	438	2	Y	6	6	0			37
							20	4	7	9							
05	2821	X	51	-0-	-2770	-0-	4	1	46	2	Y	1	38	0			-0-
							1	9									
*06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
07	2387	X	1333	-0-	-1054	-0-	59	1	1253	2	Y	18	17	0			1
							1	4	20	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	10	9	0			14
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20184	X	11104	-0-	-9080	-0-	468	1	10039	2	Y	529	532	0			11
							15	4	582	9							
03	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	361	1	10950	2	Y	513	511	0			13
							20	4	564	9							
04	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	345	1	9874	2	Y	303	291	0			25
							23	4	333	9							
05	12307	X	11254	-0-	-1053	-0-	694	1	10177	2	Y	325	336	0			14
							25	4	358	9							
*06	11910	X	10036	-0-	-1874	-0-	441	1	9268	2	Y	287	290	0			11
							11	4	316	9							
07	12307	X	7903	-0-	-4404	-0-	354	1	7455	2	Y	82	90	0			3
							4	4	90	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17993	X	8264	-0-	-9729	-0-	345	1	7443	2	Y	423	427	0			40
							11	4	465	9							
03	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	244	1	7398	2	Y	380	377	0			43
							14	4	418	9							
04	10320	X	6929	-0-	-3391	-0-	223	1	6262	2	Y	390	375	0			58
							15	4	429	9							
05	10664	X	7926	-0-	-2738	-0-	471	1	6952	2	Y	443	481	0			20
							16	4	487	9							
*06	9420	X	8294	-0-	-1126	-0-	356	1	7498	2	Y	393	400	0			13
							8	4	432	9							
07	9145	X	8279	-0-	-866	-0-	361	1	7607	2	Y	279	278	0			14
							4	4	307	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8319	X	3908	-0-	-4411	-0-	146	1	3142	2	Y	559	563	0			37
							5	4	615	9							
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	104	1	3164	2	Y	529	524	0			42
							6	4	582	9							
04	4260	X	3188	-0-	-1072	-0-	94	1	2483	2	Y	550	528	0			64
							6	4	605	9							
05	4402	X	3944	-0-	-458	-0-	209	1	3024	2	Y	635	671	0			28
							12	4	699	9							
*06	4260	X	3955	-0-	-305	-0-	148	1	3113	2	Y	628	626	0			30
							3	4	691	9							
07	4340	X	4094	-0-	-246	-0-	154	1	3248	2	Y	627	626	0			31
							2	4	690	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5948	X	2833	-0-	-3115	-0-	116	1	2485	2	Y	203	207	0			13
							9	4	223	9							
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	82	1	2495	2	Y	183	181	0			15
							5	4	201	9							
04	3000	X	2555	-0-	-445	-0-	84	1	2217	2	Y	225	217	0			23
							6	4	248	9							
05	3131	X	2758	-0-	-373	-0-	166	1	2349	2	Y	216	230	0			9
							5	4	238	9							
*06	3030	X	2838	-0-	-192	-0-	118	1	2476	2	Y	219	218	0			10
							3	4	241	9							
07	3131	X	2906	-0-	-225	-0-	121	1	2544	2	Y	217	216	0			11
							2	4	239	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11553	X	5487	-0-	-6066	-0-	217	1	4674	2	Y	532	536	0			35
							11	4	585	9							
03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	162	1	4896	2	Y	502	498	0			39
							9	4	552	9							
04	5880	X	4962	-0-	-918	-0-	151	1	4208	2	Y	539	518	0			60
							10	4	593	9							
05	6076	X	4870	-0-	-1206	-0-	286	1	3992	2	Y	521	552	0			29
							19	4	573	9							
*06	5880	X	5659	-0-	-221	-0-	227	1	4776	2	Y	582	582	0			29
							16	4	640	9							
07	6076	X	5665	-0-	-411	-0-	228	1	4800	2	Y	569	576	0			22
							11	4	626	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4149	X	2034	-0-	-2115	-0-	83	1	1784	2	Y	142	145	0			12
							11	4	156	9							
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	59	1	1783	2	Y	129	128	0			13
							3	4	142	9							
04	2190	X	1607	-0-	-583	-0-	54	1	1384	2	Y	145	140	0			18
							9	4	160	9							
05	2263	X	2117	-0-	-146	-0-	143	1	1779	2	Y	168	180	0			6
							10	4	185	9							
*06	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	91	1	1910	2	Y	174	173	0			7
							6	4	191	9							
07	2263	X	1897	-0-	-366	-0-	79	1	1653	2	Y	140	142	0			5
							11	4	154	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7005	X	3389	-0-	-3616	-0-	131	1	2831	2	Y	381	384	0			26
							8	4	419	9							
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	93	1	2815	2	Y	344	342	0			28
							5	4	378	9							
04	3510	X	2789	-0-	-721	-0-	91	1	2235	2	Y	411	395	0			44
							11	4	452	9							
05	3751	X	3306	-0-	-445	-0-	186	1	2667	2	Y	406	432	0			18
							6	4	447	9							
*06	3630	X	3330	-0-	-300	-0-	131	1	2752	2	Y	404	404	0			18
							3	4	444	9							
07	3751	X	3421	-0-	-330	-0-	135	1	2844	2	Y	400	399	0			19
							2	4	440	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6295	X	2967	-0-	-3328	-0-	118	1	2533	2	Y	284	289	0			36
							4	4	312	9							
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	90	1	2724	2	Y	232	230	0			38
							5	4	255	9							
04	3630	X	2601	-0-	-1029	-0-	87	1	2222	2	Y	260	250	0			48
							6	4	286	9							
05	3317	X	3023	-0-	-294	-0-	176	1	2553	2	Y	262	298	0			12
							6	4	288	9							
*06	3210	X	3177	-0-	-33	-0-	131	1	2746	2	Y	270	270	0			12
							3	4	297	9							
07	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	130	1	2742	2	Y	260	260	0			12
							2	4	286	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9076	X	4230	-0-	-4846	-0-	160	1	3449	2	Y	560	566	0			45
							5	4	616	9							
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	114	1	3451	2	Y	490	487	0			48
							6	4	539	9							
04	4740	X	3546	-0-	-1194	-0-	104	1	2860	2	Y	516	496	0			68
							14	4	568	9							
05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	264	1	4007	2	Y	708	748	0			28
							10	4	779	9							
*06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	185	1	3888	2	Y	665	661	0			32
							4	4	732	9							
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	181	1	3815	2	Y	625	628	0			29
							2	4	688	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7416	X	3607	-0-	-3809	-0-	134	1	2866	2	Y	545	549	0			26
							7	4	600	9							
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	89	1	2702	2	Y	445	450	0			21
							9	4	490	9							
04	4440	X	2594	-0-	-1846	-0-	81	1	1968	2	Y	479	461	0			39
							18	4	527	9							
05	4588	X	3692	-0-	-896	-0-	194	1	2854	2	Y	579	592	0			26
							7	4	637	9							
*06	3870	X	3620	-0-	-250	-0-	136	1	2863	2	Y	562	562	0			26
							3	4	618	9							
07	3999	X	3467	-0-	-532	-0-	131	1	2752	2	Y	529	524	0			31
							2	4	582	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17975	X	8864	-0-	-9111	-0-	374	1	8148	2	Y	300	302	0			44
							12	4	330	9							
03	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	292	1	8869	2	Y	304	294	0			54
							16	4	334	9							
04	9180	X	9125	-0-	-55	-0-	232	1	8703	2	Y	158	152	0			60
							16	4	174	9							
05	9827	X	8331	-0-	-1496	-0-	509	1	7622	2	Y	163	213	0			10
							21	4	179	9							
*06	9510	X	8414	-0-	-1096	-0-	373	1	7854	2	Y	163	166	0			7
							8	4	179	9							
07	9827	X	8648	-0-	-1179	-0-	375	1	7902	2	Y	333	323	0			17
							5	4	366	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9871	X	4701	-0-	-5170	-0-	179	1	3818	2	Y	613	666	0			34
							30	4	674	9							
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	126	1	3820	2	Y	551	546	0			39
							7	4	606	9							
04	5010	X	4088	-0-	-922	-0-	117	1	3313	2	Y	591	568	0			62
							8	4	650	9							
05	5208	X	4445	-0-	-763	-0-	239	1	3505	2	Y	630	663	0			29
							8	4	693	9							
*06	5040	X	4737	-0-	-303	-0-	181	1	3812	2	Y	663	662	0			30
							15	4	729	9							
07	5208	X	4749	-0-	-459	-0-	183	1	3858	2	Y	642	641	0			31
							2	4	706	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15270	X	7190	-0-	-8080	-0-	299	1	6450	2	Y	392	395	0			52
							10	4	431	9							
03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	217	1	6590	2	Y	360	357	0			55
							12	4	396	9							
04	7860	X	6297	-0-	-1563	-0-	200	1	5658	2	Y	387	372	0			70
							13	4	426	9							
05	8122	X	6959	-0-	-1163	-0-	414	1	6077	2	Y	413	464	0			19
							14	4	454	9							
*06	7830	X	7340	-0-	-490	-0-	311	1	6549	2	Y	430	428	0			21
							7	4	473	9							
07	7967	X	7620	-0-	-347	-0-	323	1	6809	2	Y	440	441	0			20
							4	4	484	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18124	X	8546	-0-	-9578	-0-	336	1	7242	2	Y	870	876	0			88
							11	4	957	9							
03	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	255	1	7726	2	Y	836	827	0			97
							14	4	920	9							
04	9330	X	7714	-0-	-1616	-0-	231	1	6508	2	Y	873	839	0			131
							15	4	960	9							
05	9579	X	8256	-0-	-1323	-0-	463	1	6767	2	Y	919	1008	0			42
							15	4	1011	9							
*06	9270	X	8658	-0-	-612	-0-	346	1	7280	2	Y	931	940	0			33
							8	4	1024	9							
07	9455	X	8762	-0-	-693	-0-	363	1	7639	2	Y	687	685	0			35
							4	4	756	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8232	X	3931	-0-	-4301	-0-	157	1	3403	2	Y	333	335	0			24
							5	4	366	9							
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	109	1	3292	2	Y	291	290	0			25
							6	4	320	9							
04	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	107	1	4796	2	Y	203	195	0			33
							7	4	223	9							
05	4433	X	3768	-0-	-665	-0-	231	1	3286	2	Y	221	244	0			10
							8	4	243	9							
*06	4200	X	3940	-0-	-260	-0-	167	1	3521	2	Y	225	224	0			11
							4	4	248	9							
07	4712	X	4043	-0-	-669	-0-	172	1	3625	2	Y	222	222	0			11
							2	4	244	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13528	X	6301	-0-	-7227	-0-	261	1	5640	2	Y	356	359	0			30
							8	4	392	9							
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	191	1	5799	2	Y	329	327	0			32
							11	4	362	9							
04	6990	X	5567	-0-	-1423	-0-	177	1	4967	2	Y	374	360	0			46
							12	4	411	9							
05	7223	X	6100	-0-	-1123	-0-	362	1	5311	2	Y	376	405	0			17
							13	4	414	9							
*06	6990	X	6467	-0-	-523	-0-	273	1	5752	2	Y	396	393	0			20
							6	4	436	9							
07	6975	X	6648	-0-	-327	-0-	281	1	5911	2	Y	412	414	0			18
							3	4	453	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10028	X	4782	-0-	-5246	-0-	183	1	3941	2	Y	593	597	0			31
							6	4	652	9							
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	139	1	4202	2	Y	569	565	0			35
							8	4	626	9							
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	130	1	5868	2	Y	442	424	0			53
							9	4	486	9							
05	5425	X	5185	-0-	-240	-0-	302	1	4304	2	Y	517	547	0			23
							10	4	569	9							
*06	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	227	1	4763	2	Y	550	548	0			25
							5	4	605	9							
07	6138	X	5569	-0-	-569	-0-	226	1	4761	2	Y	526	526	0			25
							3	4	579	9							

PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7346	X	3534	-0-	-3812	-0-	140	1	3056	2	Y	304	308	0			38
							4	4	334	9							
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	99	1	3009	2	Y	276	274	0			40
							6	4	304	9							
04	4080	X	3346	-0-	-734	-0-	93	1	3097	2	Y	132	127	0			45
							11	4	145	9							
05	4061	X	3443	-0-	-618	-0-	220	1	3053	2	Y	143	181	0			7
							13	4	157	9							
*06	3780	X	3708	-0-	-72	-0-	161	1	3368	2	Y	154	152	0			9
							10	4	169	9							
07	3906	X	3610	-0-	-296	-0-	157	1	3297	2	Y	140	142	0			7
							2	4	154	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13132	X	6248	-0-	-6884	-0-	237	1	5122	2	Y	801	802	0			56
							8	4	881	9							
03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	170	1	5165	2	Y	764	759	0			61
							10	4	840	9							
04	6810	X	5695	-0-	-1115	-0-	158	1	4614	2	Y	829	797	0			93
							11	4	912	9							
05	7037	X	6049	-0-	-988	-0-	326	1	4726	2	Y	896	947	0			42
							11	4	986	9							
*06	6690	X	6430	-0-	-260	-0-	245	1	5150	2	Y	936	933	0			45
							5	4	1030	9							
07	6913	X	6770	-0-	-143	-0-	259	1	5459	2	Y	954	953	0			46
							3	4	1049	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6646	X	3238	-0-	-3408	-0-	128	1	2753	2	Y	321	321	0			23
							4	4	353	9							
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	89	1	2706	2	Y	284	281	0			26
							5	4	312	9							
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	79	1	4067	2	Y	314	302	0			38
							5	4	345	9							
05	3596	X	2951	-0-	-645	-0-	171	1	2419	2	Y	323	348	0			13
							6	4	355	9							
*06	3480	X	3447	-0-	-33	-0-	138	1	2903	2	Y	366	360	0			19
							3	4	403	9							
07	4650	X	3532	-0-	-1118	-0-	142	1	2993	2	Y	359	359	0			19
							2	4	395	9							

PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6099	X	3103	-0-	-2996	-0-	125	1	2735	2	Y	217	218	0			20
							4	4	239	9							
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	98	1	2969	2	Y	219	211	0			28
							6	4	241	9							
04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	69	1	4941	2	Y	96	93	0			31
							5	4	106	9							
05	3441	X	2946	-0-	-495	-0-	175	1	2664	2	Y	90	116	0			5
							8	4	99	9							
*06	3330	X	2968	-0-	-362	-0-	130	1	2735	2	Y	91	92	0			4
							3	4	100	9							
07	5301	X	2649	-0-	-2652	-0-	116	1	2447	2	Y	77	78	0			3
							1	4	85	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6247	X	3061	-0-	-3186	-0-	112	1	2421	2	Y	476	475	0			32
							4	4	524	9							
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	81	1	2462	2	Y	295	297	0			30
							5	4	325	9							
04	3270	X	2912	-0-	-358	-0-	99	1	2344	2	Y	420	403	0			47
							7	4	462	9							
05	3379	X	2859	-0-	-520	-0-	158	1	2311	2	Y	350	381	0			16
							5	4	385	9							
*06	3270	X	2942	-0-	-328	-0-	116	1	2435	2	Y	354	354	0			16
							2	4	389	9							
07	3379	X	2613	-0-	-766	-0-	105	1	2219	2	Y	262	265	0			13
							1	4	288	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7014	X	3264	-0-	-3750	-0-	137	1	2955	2	Y	153	155	0			6
							4	4	168	9							
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	98	1	2979	2	Y	139	139	0			6
							6	4	153	9							
04	3870	X	3018	-0-	-852	-0-	100	1	2732	2	Y	163	156	0			13
							7	4	179	9							
05	3999	X	3080	-0-	-919	-0-	186	1	2712	2	Y	159	164	0			8
							7	4	175	9							
*06	3630	X	3424	-0-	-206	-0-	146	1	3079	2	Y	178	178	0			8
							3	4	196	9							
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	158	1	3339	2	Y	180	180	0			8
							2	4	198	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8212	X	3876	-0-	-4336	-0-	163	1	3515	2	Y	175	176	0			10
							5	4	193	9							
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	119	1	3624	2	Y	162	161	0			11
							7	4	178	9							
04	4200	X	3577	-0-	-623	-0-	114	1	3254	2	Y	183	176	0			18
							8	4	201	9							
05	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	231	1	3379	2	Y	189	199	0			8
							8	4	208	9							
*06	4200	X	4136	-0-	-64	-0-	177	1	3734	2	Y	201	200	0			9
							4	4	221	9							
07	4278	X	4234	-0-	-44	-0-	182	1	3832	2	Y	198	197	0			10
							2	4	218	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11792	X	5562	-0-	-6230	-0-	237	1	5119	2	Y	180	181	0			27
							8	4	198	9							
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	172	1	5209	2	Y	165	164	0			28
							10	4	182	9							
04	6090	X	4952	-0-	-1138	-0-	163	1	4572	2	Y	187	180	0			35
							11	4	206	9							
05	6293	X	5334	-0-	-959	-0-	327	1	4778	2	Y	191	217	0			9
							19	4	210	9							
*06	6030	X	5455	-0-	-575	-0-	238	1	5003	2	Y	190	191	0			8
							5	4	209	9							
07	6169	X	5283	-0-	-886	-0-	229	1	4827	2	Y	204	196	0			16
							3	4	224	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7191	X	3377	-0-	-3814	-0-	136	1	2925	2	Y	284	286	0			34
							4	4	312	9							
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	98	1	2956	2	Y	258	257	0			35
							6	4	284	9							
04	4980	X	3030	-0-	-1950	-0-	94	1	2605	2	Y	295	284	0			46
							6	4	325	9							
05	3875	X	3318	-0-	-557	-0-	191	1	2786	2	Y	304	336	0			14
							7	4	334	9							
*06	3690	X	3546	-0-	-144	-0-	145	1	3046	2	Y	320	320	0			14
							3	4	352	9							
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	156	1	3283	2	Y	314	311	0			17
							2	4	345	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7592	X	3593	-0-	-3999	-0-	149	1	3224	2	Y	195	196	0			13
							5	4	215	9							
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	114	1	3448	2	Y	189	187	0			15
							6	4	208	9							
04	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	92	1	4488	2	Y	182	175	0			22
							6	4	200	9							
05	4216	X	2901	-0-	-1315	-0-	175	1	2529	2	Y	174	188	0			8
							6	4	191	9							
*06	3870	X	2736	-0-	-1134	-0-	116	1	2440	2	Y	161	162	0			7
							3	4	177	9							
07	4960	X	2801	-0-	-2159	-0-	119	1	2507	2	Y	158	157	0			8
							1	4	174	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5714	X	2807	-0-	-2907	-0-	124	1	2647	2	Y	23	23	0			8
							11	4	25	9							
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	116	1	3530	2	Y	27	27	0			8
							7	4	30	9							
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	108	1	4470	2	Y	32	31	0			9
							7	4	35	9							
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	289	1	4187	2	Y	17	25	0			1
							11	4	19	9							
*06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	184	1	3856	2	Y	15	15	0			1
							11	4	17	9							
07	4774	X	4198	-0-	-576	-0-	189	1	3990	2	Y	15	15	0			1
							2	4	17	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13188	X	6238	-0-	-6950	-0-	260	1	5610	2	Y	327	329	0			38
							8	4	360	9							
03	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	189	1	5743	2	Y	301	299	0			40
							11	4	331	9							
04	6840	X	5538	-0-	-1302	-0-	178	1	4987	2	Y	328	315	0			53
							12	4	361	9							
05	7006	X	6164	-0-	-842	-0-	369	1	5394	2	Y	353	391	0			15
							13	4	388	9							
*06	6720	X	6347	-0-	-373	-0-	270	1	5677	2	Y	358	357	0			16
							6	4	394	9							
07	6913	X	6629	-0-	-284	-0-	283	1	5967	2	Y	342	344	0			14
							3	4	376	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13523	X	6614	-0-	-6909	-0-	280	1	6075	2	Y	227	257	0			-0-
							9	4	250	9							
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	193	1	5836	2	Y	198	197	0			1
							11	4	218	9							
04	6780	X	5272	-0-	-1508	-0-	194	1	4776	2	Y	234	225	0			10
							45	4	257	9							
05	7347	X	6066	-0-	-1281	-0-	372	1	5428	2	Y	231	231	0			10
							12	4	254	9							
*06	7080	X	6218	-0-	-862	-0-	270	1	5674	2	Y	244	239	0			15
							6	4	268	9							
07	7316	X	6273	-0-	-1043	-0-	266	1	5632	2	Y	289	291	0			13
							57	4	318	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8090	X	3847	-0-	-4243	-0-	156	1	3354	2	Y	302	305	0			4
							5	4	332	9							
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	114	1	3469	2	Y	280	278	0			6
							6	4	308	9							
04	4110	X	3882	-0-	-228	-0-	144	1	3270	2	Y	416	400	0			22
							10	4	458	9							
05	4247	X	3833	-0-	-414	-0-	219	1	3234	2	Y	338	345	0			15
							8	4	372	9							
*06	4110	X	3900	-0-	-210	-0-	160	1	3362	2	Y	340	339	0			16
							4	4	374	9							
07	4247	X	4211	-0-	-36	-0-	174	1	3671	2	Y	331	331	0			16
							2	4	364	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7047	X	3476	-0-	-3571	-0-	141	1	3035	2	Y	268	266	0			49
							5	4	295	9							
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	104	1	3146	2	Y	261	259	0			51
							6	4	287	9							
04	4470	X	3304	-0-	-1166	-0-	128	1	2761	2	Y	369	355	0			65
							9	4	406	9							
05	4247	X	3390	-0-	-857	-0-	195	1	2859	2	Y	299	351	0			13
							7	4	329	9							
*06	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	143	1	3001	2	Y	303	302	0			14
							3	4	333	9							
07	3844	X	3495	-0-	-349	-0-	144	1	3041	2	Y	280	282	0			12
							2	4	308	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1812	-0-	812	2756	73	1	1570	2	Y	152	157	0			10
							2	4	167	9							
03	3100	N	1778	-0-	-1322	1434	52	1	1577	2	Y	133	131	0			12
							3	4	146	9							
04	3000	N	1860	-0-	-1140	294	66	1	1564	2	Y	205	197	0			20
							4	4	226	9							
05	2162	N	1868	-0-	-294	-0-	108	1	1567	2	Y	172	184	0			8
							4	4	189	9							
*06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	79	1	1665	2	Y	144	149	0			3
							2	4	158	9							
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	83	1	1741	2	Y	101	97	0			7
							1	4	111	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1447	-0-	447	2078	56	1	1202	2	Y	170	176	0			6
							2	4	187	9							
03	3100	N	1404	-0-	-1696	382	40	1	1202	2	Y	145	142	0			9
							2	4	160	9							
04	1775	N	1393	-0-	-382	-0-	49	1	1113	2	Y	207	199	0			17
							3	4	228	9							
05	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	78	1	1136	2	Y	168	177	0			8
							3	4	185	9							
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	58	1	1225	2	Y	171	172	0			7
							1	4	188	9							
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	59	1	1243	2	Y	157	156	0			8
							1	4	173	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9709	X	4499	-0-		-5210	-0-	177	1	3822	2	Y	449	453	0			30
								6	4	494	9							
03	4398	X	4398	-0-		-0-	-0-	126	1	3818	2	Y	406	402	0			34
								7	4	447	9							
04	5220	X	3898	-0-		-1322	-0-	111	1	3334	2	Y	405	389	0			50
								7	4	446	9							
05	5394	X	4463	-0-		-931	-0-	253	1	3673	2	Y	480	508	0			22
								9	4	528	9							
*06	5040	X	4739	-0-		-301	-0-	190	1	3994	2	Y	501	500	0			23
								4	4	551	9							
07	4991	X	4768	-0-		-223	-0-	192	1	4039	2	Y	486	485	0			24
								2	4	535	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6712	X	3252	-0-		-3460	-0-	129	1	2778	2	Y	310	310	0			43
								4	4	341	9							
03	3310	X	3310	-0-		-0-	-0-	95	1	2874	2	Y	305	303	0			45
								5	4	336	9							
04	3360	X	2893	-0-		-467	-0-	85	1	2440	2	Y	329	316	0			58
								6	4	362	9							
05	3596	X	3591	-0-		-5	-0-	202	1	2958	2	Y	386	427	0			17
								6	4	425	9							
*06	3721	X	3721	-0-		-0-	-0-	149	1	3137	2	Y	393	391	0			19
								3	4	432	9							
07	3721	X	3721	-0-		-0-	-0-	149	1	3141	2	Y	378	379	0			18
								15	4	416	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11746	X	5549	-0-		-6197	-0-	210	1	4534	2	Y	725	737	0			56
								7	4	798	9							
03	5376	X	5376	-0-		-0-	-0-	149	1	4505	2	Y	649	649	0			56
								8	4	714	9							
04	6690	X	4640	-0-		-2050	-0-	129	1	3775	2	Y	661	635	0			82
								9	4	727	9							
05	6789	X	5482	-0-		-1307	-0-	290	1	4322	2	Y	781	831	0			32
								11	4	859	9							
*06	6000	X	5726	-0-		-274	-0-	219	1	4619	2	Y	803	800	0			35
								5	4	883	9							
07	6138	X	5578	-0-		-560	-0-	215	1	4537	2	Y	748	739	0			44
								3	4	823	9							

PILONCILLO WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4974	X	2500	-0-		-2474	-0-	91	1	1971	2	Y	395	391	0			6
								3	4	435	9							
03	2589	X	2589	-0-		-0-	-0-	68	1	2060	2	Y	415	411	0			10
								4	4	457	9							
04	4545	X	4545	-0-		-0-	-0-	68	1	4222	2	Y	227	218	0			19
								5	4	250	9							
05	2790	X	2363	-0-		-427	-0-	142	1	1981	2	Y	214	223	0			10
								5	4	235	9							
*06	2670	X	2562	-0-		-108	-0-	105	1	2205	2	Y	227	227	0			10
								2	4	250	9							
07	3503	X	2450	-0-		-1053	-0-	101	1	2117	2	Y	210	210	0			10
								1	4	231	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4167	X	1933	-0-	-2234	-0-	71	1	1537	2	Y	294	296	0			43
							2	4	323	9							
03	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	49	1	1497	2	Y	260	257	0			46
							3	4	286	9							
04	2160	X	1757	-0-	-403	-0-	48	1	1400	2	Y	278	267	0			57
							3	4	306	9							
05	2139	N	1676	-0-	-463	-0-	89	1	1287	2	Y	270	321	0			6
							3	4	297	9							
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	68	1	1436	2	Y	284	276	0			14
							2	4	312	9							
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	74	1	1565	2	Y	299	297	0			16
							1	4	329	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
02	4967	X	2472	-0-	-2495	-0-	87	1	1891	2	Y	446	443	0			48
							3	4	491	9							
03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	69	1	2099	2	Y	515	498	0			65
							4	4	567	9							
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	68	1	3413	2	Y	264	254	0			75
							5	4	290	9							
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	162	1	2282	2	Y	302	362	0			15
							6	4	332	9							
*06	2640	X	2259	-0-	-381	-0-	90	1	1901	2	Y	242	246	0			11
							2	4	266	9							
07	3906	X	2355	-0-	-1551	-0-	95	1	1991	2	Y	244	243	0			12
							1	4	268	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
02	6970	X	3365	-0-	-3605	-0-	129	1	2799	2	Y	394	398	0			30
							4	4	433	9							
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	96	1	2902	2	Y	372	367	0			35
							5	4	409	9							
04	4350	X	4193	-0-	-157	-0-	90	1	3757	2	Y	309	296	0			48
							6	4	340	9							
05	4495	X	3234	-0-	-1261	-0-	187	1	2697	2	Y	312	345	0			15
							7	4	343	9							
*06	3600	X	3206	-0-	-394	-0-	130	1	2737	2	Y	305	305	0			15
							3	4	336	9							
07	4340	X	3342	-0-	-998	-0-	136	1	2867	2	Y	306	306	0			15
							2	4	337	9							

PILONCILLO WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	2315	-0-	-2529	-0-	85	1	1825	2	Y	365	367	0			30
							3	4	402	9							
03	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	62	1	1867	2	Y	52	59	0			23
							3	4	57	9							
04	2760	X	2178	-0-	-582	-0-	57	1	1708	2	Y	372	357	0			38
							4	4	409	9							
05	2635	X	2270	-0-	-365	-0-	118	1	1705	2	Y	403	422	0			19
							4	4	443	9							
*06	2490	X	2408	-0-	-82	-0-	89	1	1858	2	Y	417	415	0			21
							2	4	459	9							
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	98	1	2060	2	Y	448	446	0			23
							1	4	493	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4855	X	2250	-0-	-2605	-0-	82	1	1811	2	Y	322	328	0			30
							3	4	354	9							
03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	61	1	1841	2	Y	328	314	0			44
							10	4	361	9							
04	2790	X	2417	-0-	-373	-0-	66	1	2207	2	Y	127	122	0			49
							4	4	140	9							
05	2635	X	2066	-0-	-569	-0-	129	1	1802	2	Y	119	164	0			4
							4	4	131	9							
*06	2520	X	1656	-0-	-864	-0-	70	1	1483	2	Y	93	91	0			6
							1	4	102	9							
07	2511	X	2500	-0-	-11	-0-	106	1	2242	2	Y	137	137	0			6
							1	4	151	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12250	X	8471	-0-	-3779	-0-	350	1	7601	2	Y	463	468	0			32
							11	4	509	9							
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	222	1	6729	2	Y	370	368	0			34
							19	4	407	9							
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	190	1	5444	2	Y	370	355	0			49
							13	4	407	9							
05	9393	X	6414	-0-	-2979	-0-	378	1	5587	2	Y	396	427	0			18
							13	4	436	9							
*06	9090	X	6760	-0-	-2330	-0-	285	1	6003	2	Y	407	406	0			19
							24	4	448	9							
07	9393	X	6415	-0-	-2978	-0-	272	1	5729	2	Y	374	375	0			18
							3	4	411	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	32	30	0			7
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	235	1	2679	2	Y	171	178	0			-0-
							5	4	188	9							
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13147	X	6079	-0-	-7068	-0-	240	1	5164	2	Y	606	610	0			46
							8	4	667	9							
03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	186	1	5642	2	Y	592	587	0			51
							10	4	651	9							
04	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	176	1	9231	2	Y	246	237	0			60
							12	4	271	9							
05	7471	X	6920	-0-	-551	-0-	416	1	6150	2	Y	309	355	0			14
							14	4	340	9							
*06	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	311	1	6541	2	Y	386	370	0			30
							7	4	425	9							
07	8277	X	7784	-0-	-493	-0-	320	1	6744	2	Y	651	649	0			32
							4	4	716	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4330	X	2044	-0-	-2286	-0-	77	1	1646	2	Y	290	295	0			39
							2	4	319	9							
03	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	60	1	1831	2	Y	290	287	0			42
							3	4	319	9							
04	2640	X	2126	-0-	-514	-0-	55	1	1729	2	Y	307	295	0			54
							4	4	338	9							
05	2728	X	2087	-0-	-641	-0-	114	1	1607	2	Y	329	368	0			15
							4	4	362	9							
*06	2220	X	2192	-0-	-28	-0-	82	1	1734	2	Y	340	339	0			16
							2	4	374	9							
07	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	87	1	1826	2	Y	342	342	0			16
							1	4	376	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20388	X	9390	-0-	-10998	-0-	372	1	8034	2	Y	884	879	0			78
							12	4	972	9							
03	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	308	1	9336	2	Y	939	934	0			83
							17	4	1033	9							
04	11160	X	9305	-0-	-1855	-0-	276	1	7936	2	Y	976	938	0			121
							19	4	1074	9							
05	11222	X	9808	-0-	-1414	-0-	554	1	8106	2	Y	1026	1101	0			46
							19	4	1129	9							
*06	10650	X	9813	-0-	-837	-0-	394	1	8297	2	Y	1012	1010	0			48
							9	4	1113	9							
07	10695	X	9953	-0-	-742	-0-	401	1	8455	2	Y	993	994	0			47
							5	4	1092	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2908	X	1165	-0-	-1743	-0-	47	1	973	2	Y	130	131	0			-0-
							2	4	143	9							
03	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	49	1	1473	2	Y	161	159	0			2
							3	4	177	9							
04	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	64	1	6214	2	Y	39	37	0			4
							4	4	43	9							
05	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	134	1	1989	2	Y	40	43	0			1
							5	4	44	9							
*06	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	103	1	2169	2	Y	46	45	0			2
							2	4	51	9							
07	5363	X	1820	-0-	-3543	-0-	81	1	1688	2	Y	45	44	0			3
							1	4	50	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8493	X	8270	-0-	-223	-0-	340	1	7451	2	Y	408	400	0			14
							30	4	449	9							
03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	192	1	5820	2	Y	301	300	0			15
							11	4	331	9							
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	163	1	4513	2	Y	300	288	0			27
							11	4	330	9							
05	9176	X	4887	-0-	-4289	-0-	297	1	4271	2	Y	280	295	0			12
							11	4	308	9							
*06	8850	X	4961	-0-	-3889	-0-	211	1	4440	2	Y	277	276	0			13
							5	4	305	9							
07	9145	X	5160	-0-	-3985	-0-	220	1	4631	2	Y	278	278	0			13
							3	4	306	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13978	X	6590	-0-	-7388	-0-	258	1	5567	2	Y	688	694	0			24
							8	4	757	9							
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	181	1	5479	2	Y	633	604	0			53
							14	4	696	9							
04	7290	X	5411	-0-	-1879	-0-	158	1	4537	2	Y	636	612	0			77
							16	4	700	9							
05	7378	X	6387	-0-	-991	-0-	355	1	5227	2	Y	720	765	0			32
							13	4	792	9							
*06	7140	X	6436	-0-	-704	-0-	256	1	5385	2	Y	717	716	0			33
							6	4	789	9							
07	7285	X	6836	-0-	-449	-0-	273	1	5742	2	Y	744	741	0			36
							3	4	818	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
02	9272	X	4515	-0-	-4757	-0-	190	1	4118	2	Y	183	185	0			27
							6	4	201	9							
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	140	1	4252	2	Y	171	169	0			29
							8	4	188	9							
04	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	128	1	7872	2	Y	78	75	0			32
							9	4	86	9							
05	5022	X	4513	-0-	-509	-0-	281	1	4130	2	Y	84	112	0			4
							10	4	92	9							
*06	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	335	1	7069	2	Y	138	135	0			7
							7	4	152	9							
07	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	367	1	7729	2	Y	146	146	0			7
							5	4	161	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
02	23714	X	15996	-0-	-7718	-0-	642	1	14040	2	Y	1175	1228	0			91
							21	4	1293	9							
03	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	352	1	10668	2	Y	836	832	0			95
							20	4	920	9							
04	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	333	1	9376	2	Y	911	875	0			131
							22	4	1002	9							
05	17732	X	10372	-0-	-7360	-0-	610	1	8796	2	Y	861	963	0			29
							19	4	947	9							
*06	17130	X	7797	-0-	-9333	-0-	322	1	6769	2	Y	635	635	0			29
							7	4	699	9							
07	17701	X	7341	-0-	-10360	-0-	304	1	6408	2	Y	553	556	0			26
							21	4	608	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3914	X	3862	-0-	-52	-0-	150	1	3577	2	Y	105	100	0			10
							19	4	116	9							
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	128	1	3877	2	Y	145	149	0			6
							16	4	160	9							
04	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	56	1	1662	2	Y	103	99	0			10
							4	4	113	9							
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	305	1	4041	2	Y	310	296	0			24
							12	4	341	9							
*06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	293	1	6165	2	Y	487	489	0			22
							7	4	536	9							
07	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	290	1	6108	2	Y	484	482	0			24
							4	4	532	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	155	1	3260	2	Y	604	580	0			34
							22	4	664	9							
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	148	1	4473	2	Y	729	725	0			38
							8	4	802	9							
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	116	1	3048	2	Y	227	218	0			47
							8	4	250	9							
05	4526	X	4123	-0-	-403	-0-	248	1	3583	2	Y	258	294	0			11
							8	4	284	9							
*06	5250	X	4064	-0-	-1186	-0-	172	1	3617	2	Y	246	246	0			11
							4	4	271	9							
07	5425	X	4086	-0-	-1339	-0-	173	1	3648	2	Y	239	239	0			11
							2	4	263	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
02	12111	X	5487	-0-	-6624	-0-	221	1	4839	2	Y	382	390	0			7
							7	4	420	9							
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	187	1	5614	2	Y	1457	1441	0			23
							53	4	1603	9							
04	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	187	1	9544	2	Y	275	264	0			34
							13	4	303	9							
05	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	405	1	6274	2	Y	293	318	0			9
							15	4	322	9							
*06	7230	X	275	-0-	-6955	-0-	12	1	237	2	Y	15	24	0			-0-
							9	4	17	9							
07	8339	X	53	-0-	-8286	-0-	2	1	49	2	Y	2					2
							2	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
02	9202	X	4251	-0-	-4951	-0-	174	1	3731	2	Y	301	303	0			5
							15	4	331	9							
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	131	1	3960	2	Y	290	288	0			7
							7	4	319	9							
04	4830	X	3976	-0-	-854	-0-	122	1	3495	2	Y	319	306	0			20
							8	4	351	9							
05	4960	X	4432	-0-	-528	-0-	268	1	3772	2	Y	348	352	0			16
							9	4	383	9							
*06	4800	X	4596	-0-	-204	-0-	192	1	4035	2	Y	327	332	0			11
							9	4	360	9							
07	4712	X	4336	-0-	-376	-0-	186	1	3923	2	Y	199	202	0			8
							8	4	219	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7173	X	4428	-0-	-2745	-0-	177	1	3887	2	Y	325	334	0			43
							6	4	358	9							
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	107	1	3254	2	Y	256	254	0			45
							6	4	282	9							
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	96	1	2677	2	Y	271	261	0			55
							6	4	298	9							
05	4898	X	3275	-0-	-1623	-0-	192	1	2759	2	Y	273	314	0			14
							24	4	300	9							
*06	4740	X	3328	-0-	-1412	-0-	137	1	2887	2	Y	274	275	0			13
							3	4	301	9							
07	4898	X	3366	-0-	-1532	-0-	139	1	2931	2	Y	267	267	0			13
							2	4	294	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8965	X	4231	-0-	-4734	-0-	174	1	3746	2	Y	277	279	0			9
							6	4	305	9							
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	137	1	4139	2	Y	620	607	0			22
							8	4	682	9							
04	4620	X	3759	-0-	-861	-0-	116	1	3337	2	Y	271	260	0			33
							8	4	298	9							
05	4743	X	3995	-0-	-748	-0-	253	1	3414	2	Y	292	309	0			16
							7	4	321	9							
*06	4800	X	4409	-0-	-391	-0-	184	1	3878	2	Y	312	314	0			14
							4	4	343	9							
07	4960	X	4556	-0-	-404	-0-	191	1	4021	2	Y	311	310	0			15
							2	4	342	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8116	X	3826	-0-	-4290	-0-	160	1	3445	2	Y	192	193	0			14
							10	4	211	9							
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	125	1	3792	2	Y	177	176	0			15
							7	4	195	9							
04	4230	X	3449	-0-	-781	-0-	108	1	3116	2	Y	198	190	0			23
							7	4	218	9							
05	4309	X	3921	-0-	-388	-0-	244	1	3430	2	Y	217	230	0			10
							8	4	239	9							
*06	4140	X	3864	-0-	-276	-0-	164	1	3457	2	Y	217	215	0			12
							4	4	239	9							
07	4247	X	3984	-0-	-263	-0-	168	1	3536	2	Y	253	253	0			12
							2	4	278	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8803	X	4222	-0-	-4581	-0-	174	1	3752	2	Y	264	266	0			11
							6	4	290	9							
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	136	1	4125	2	Y	248	246	0			13
							8	4	273	9							
04	4620	X	3632	-0-	-988	-0-	113	1	3235	2	Y	251	241	0			23
							8	4	276	9							
05	4681	X	4441	-0-	-240	-0-	269	1	3817	2	Y	304	314	0			13
							21	4	334	9							
*06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	212	1	4463	2	Y	328	329	0			12
							22	4	361	9							
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	206	1	4339	2	Y	285	279	0			18
							2	4	314	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	2135	-0-	1135	3613	60	1	1291	2	Y	711	722	0			40
							2	4	782	9							
03	3100	N	2111	-0-	-989	2624	46	1	1401	2	Y	601	597	0			44
							3	4	661	9							
04	3000	N	3747	-0-	747	3371	49	1	3478	2	Y	197	190	0			51
							3	4	217	9							
05	3100	N	1782	-0-	-1318	2053	117	1	1432	2	Y	209	251	0			9
							3	4	230	9							
*06	3000	N	1809	-0-	-1191	862	72	1	1511	2	Y	204	203	0			10
							2	4	224	9							
07	2852	X	1809	-0-	-1043	-0-	72	1	1519	2	Y	197	197	0			10
							1	4	217	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782

02	8587	X	4103	-0-	-4484	-0-	124	1	2671	2	Y	1185	1197	0			45
							4	4	1304	9							
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	91	1	2755	2	Y	1079	1072	0			52
							5	4	1187	9							
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	94	1	5841	2	Y	450	432	0			70
							6	4	495	9							
05	4526	X	3442	-0-	-1084	-0-	195	1	2722	2	Y	471	520	0			21
							7	4	518	9							
*06	4410	X	3649	-0-	-761	-0-	141	1	2968	2	Y	488	486	0			23
							3	4	537	9							
07	5115	X	3799	-0-	-1316	-0-	148	1	3109	2	Y	491	489	0			25
							2	4	540	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

02	T. A.		2643	-0-	2643	6242	87	1	1926	2	Y	570	593	0			2
							3	4	627	9							
03	9979	X	3737	-0-	-6242	-0-	90	1	2728	2	Y	831	833	0			-0-
							5	4	914	9							
04	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	82	1	8688	2	Y	203	195	0			8
							5	4	223	9							
05	3596	X	2805	-0-	-791	-0-	173	1	2396	2	Y	210	208	0			10
							5	4	231	9							
*06	3630	X	2991	-0-	-639	-0-	125	1	2623	2	Y	218	218	0			10
							3	4	240	9							
07	4650	X	2760	-0-	-1890	-0-	114	1	2388	2	Y	234	244	0			-0-
							1	4	257	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8532	X	4077	-0-	-4455	-0-	142	1	3052	2	Y	798	797	0			34
							5	4	878	9							
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	102	1	3106	2	Y	838	832	0			40
							6	4	922	9							
04	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	113	1	5159	2	Y	579	557	0			62
							8	4	637	9							
05	4557	X	4111	-0-	-446	-0-	230	1	3226	2	Y	588	623	0			27
							8	4	647	9							
*06	4380	X	4174	-0-	-206	-0-	160	1	3371	2	Y	581	581	0			27
							4	4	639	9							
07	5208	X	4251	-0-	-957	-0-	164	1	3455	2	Y	573	573	0			27
							2	4	630	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10687	X	5050	-0-	-5637	-0-	210	1	4530	2	Y	275	277	0			28
							7	4	303	9							
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	165	1	5012	2	Y	261	259	0			30
							9	4	287	9							
04	5550	X	4975	-0-	-575	-0-	171	1	4443	2	Y	318	306	0			42
							11	4	350	9							
05	5673	X	5096	-0-	-577	-0-	304	1	4450	2	Y	302	331	0			13
							10	4	332	9							
*06	5460	X	4836	-0-	-624	-0-	205	1	4299	2	Y	286	283	0			16
							17	4	315	9							
07	5580	X	5355	-0-	-225	-0-	228	1	4793	2	Y	301	303	0			14
							3	4	331	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10691	X	5072	-0-	-5619	-0-		203	1	4373	2	Y	445	449	0			20
								6	4	490	9							
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-		159	1	4835	2	Y	415	412	0			23
								9	4	457	9							
04	5580	X	4932	-0-	-648	-0-		162	1	4211	2	Y	498	479	0			42
								11	4	548	9							
05	5704	X	5072	-0-	-632	-0-		287	1	4246	2	Y	481	502	0			21
								10	4	529	9							
*06	5430	X	4939	-0-	-491	-0-		201	1	4223	2	Y	464	463	0			22
								5	4	510	9							
07	5611	X	5329	-0-	-282	-0-		217	1	4580	2	Y	481	480	0			23
								3	4	529	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471

02	7353	X	3559	-0-	-3794	-0-		144	1	3128	2	Y	256	254	0			11
								5	4	282	9							
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-		113	1	3430	2	Y	229	229	0			11
								12	4	252	9							
04	3840	X	3183	-0-	-657	-0-		118	1	2720	2	Y	306	294	0			23
								8	4	337	9							
05	3937	X	3362	-0-	-575	-0-		210	1	2835	2	Y	268	279	0			12
								22	4	295	9							
*06	3810	X	3411	-0-	-399	-0-		141	1	2966	2	Y	267	267	0			12
								10	4	294	9							
07	3937	X	3448	-0-	-489	-0-		143	1	3016	2	Y	261	260	0			13
								2	4	287	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561

02	16523	X	7807	-0-	-8716	-0-		324	1	6979	2	Y	440	444	0			44
								20	4	484	9							
03	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-		246	1	7451	2	Y	404	401	0			47
								14	4	444	9							
04	8490	X	6882	-0-	-1608	-0-		219	1	6167	2	Y	437	420	0			64
								15	4	481	9							
05	8711	X	7665	-0-	-1046	-0-		459	1	6670	2	Y	473	516	0			21
								16	4	520	9							
*06	8430	X	7742	-0-	-688	-0-		328	1	6890	2	Y	470	469	0			22
								7	4	517	9							
07	8649	X	8063	-0-	-586	-0-		342	1	7198	2	Y	472	471	0			23
								4	4	519	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

02	9815	X	3824	-0-	-5991	-0-	155	1	3356	2	Y	280	283	0			44
							5	4	308	9							
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	109	1	3306	2	Y	252	250	0			46
							6	4	277	9							
04	5280	X	3577	-0-	-1703	-0-	140	1	3025	2	Y	366	352	0			60
							9	4	403	9							
05	5456	X	3500	-0-	-1956	-0-	204	1	2985	2	Y	276	324	0			12
							7	4	304	9							
*06	5280	X	3601	-0-	-1679	-0-	149	1	3140	2	Y	281	280	0			13
							3	4	309	9							
07	4247	X	3724	-0-	-523	-0-	154	1	3249	2	Y	290	287	0			16
							2	4	319	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217

02	11882	X	5445	-0-	-6437	-0-	227	1	4919	2	Y	265	268	0			38
							7	4	292	9							
03	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	161	1	4882	2	Y	234	233	0			39
							9	4	257	9							
04	6270	X	4514	-0-	-1756	-0-	148	1	4073	2	Y	257	247	0			49
							10	4	283	9							
05	6448	X	5030	-0-	-1418	-0-	306	1	4414	2	Y	273	309	0			13
							10	4	300	9							
*06	6240	X	5224	-0-	-1016	-0-	223	1	4690	2	Y	278	278	0			13
							5	4	306	9							
07	6014	X	5367	-0-	-647	-0-	229	1	4831	2	Y	276	275	0			14
							3	4	304	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17364	X	7035	-0-	-10329	-0-	292	1	6307	2	Y	388	388	0			33
							9	4	427	9							
03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	209	1	6322	2	Y	359	356	0			36
							12	4	395	9							
04	9300	X	6800	-0-	-2500	-0-	263	1	5934	2	Y	532	511	0			57
							18	4	585	9							
05	9610	X	6651	-0-	-2959	-0-	392	1	5782	2	Y	421	459	0			19
							14	4	463	9							
*06	9300	X	6866	-0-	-2434	-0-	290	1	6097	2	Y	430	429	0			20
							6	4	473	9							
07	7781	X	7094	-0-	-687	-0-	300	1	6318	2	Y	429	428	0			21
							4	4	472	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21227	X	8927	-0-	-12300	-0-	364	1	7862	2	Y	626	632	0			47
							12	4	689	9							
03	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	264	1	7999	2	Y	575	571	0			51
							15	4	633	9							
04	11400	X	8959	-0-	-2441	-0-	326	1	7741	2	Y	791	760	0			82
							22	4	870	9							
05	11780	X	8477	-0-	-3303	-0-	493	1	7256	2	Y	646	699	0			29
							17	4	711	9							
*06	11400	X	8575	-0-	-2825	-0-	356	1	7500	2	Y	646	644	0			31
							8	4	711	9							
07	9889	X	8986	-0-	-903	-0-	375	1	7904	2	Y	638	642	0			27
							5	4	702	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10746	X	5016	-0-	-5730	-0-	220	1	4738	2	Y	46	48	0			-0-
							7	4	51	9							
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	162	1	4896	2	Y	41	41	0			-0-
							9	4	45	9							
04	6030	X	5118	-0-	-912	-0-	175	1	4870	2	Y	55	53	0			2
							12	4	61	9							
05	5890	X	5387	-0-	-503	-0-	342	1	4976	2	Y	53	52	0			3
							11	4	58	9							
*06	5550	X	4906	-0-	-644	-0-	220	1	4630	2	Y	46	47	0			2
							5	4	51	9							
07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	251	1	5290	2	Y	52	51	0			3
							3	4	57	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7904	X	3592	-0-	-4312	-0-	154	1	3313	2	Y	109	110	0			13
							5	4	120	9							
03	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	159	1	4818	2	Y	113	112	0			14
							9	4	124	9							
04	5070	X	3721	-0-	-1349	-0-	125	1	3446	2	Y	129	124	0			19
							8	4	142	9							
05	4774	X	3962	-0-	-812	-0-	244	1	3568	2	Y	129	142	0			6
							8	4	142	9							
*06	4950	X	4137	-0-	-813	-0-	181	1	3807	2	Y	132	132	0			6
							4	4	145	9							
07	5115	X	4258	-0-	-857	-0-	186	1	3926	2	Y	131	131	0			6
							2	4	144	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4759	X	2469	-0-	-2290	-0-	94	1	2146	2	Y	205	206	0			8
							3	4	226	9							
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	97	1	2925	2	Y	278	277	0			9
							5	4	306	9							
04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	117	1	4912	2	Y	102	98	0			13
							8	4	112	9							
05	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	277	1	4074	2	Y	123	129	0			7
							12	4	135	9							
*06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	186	1	3919	2	Y	117	119	0			5
							4	4	129	9							
07	5332	X	3896	-0-	-1436	-0-	171	1	3611	2	Y	102	102	0			5
							2	4	112	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	7595	X	3938	-0-	-3657	-0-	167	1	3633	2	Y	121	122	0			-0-
							5	4	133	9							
03	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	336	1	10182	2	Y	1611	1611	0			-0-
							19	4	1772	9							
04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	53	1	6866	2	Y	14	14	0			-0-
							4	4	15	9							
05	4371	X	2864	-0-	-1507	-0-	174	1	2654	2	Y	26	24	0			2
							7	4	29	9							
*06	5910	X	4322	-0-	-1588	-0-	194	1	4083	2	Y	37	37	0			2
							4	4	41	9							
07	6107	X	3373	-0-	-2734	-0-	151	1	3189	2	Y	28	27	0			3
							2	4	31	9							

PILONCILLO WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	19128	X	9219	-0-	-9909	-0-	377	1	8097	2	Y	666	670	0			67
							12	4	733	9							
03	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	610	1	18497	2	Y	627	625	0			69
							34	4	690	9							
04	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	273	1	13296	2	Y	358	344	0			83
							18	4	394	9							
05	10230	X	9440	-0-	-790	-0-	573	1	8450	2	Y	362	432	0			13
							19	4	398	9							
*06	12150	X	8245	-0-	-3905	-0-	358	1	7539	2	Y	309	308	0			14
							8	4	340	9							
07	12555	X	8062	-0-	-4493	-0-	350	1	7377	2	Y	301	290	0			25
							4	4	331	9							

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	9883	X	3869	-0-	-6014	-0-	158	1	3402	2	Y	276	277	0			39
							5	4	304	9							
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	117	1	3547	2	Y	263	262	0			40
							11	4	289	9							
04	5670	X	3746	-0-	-1924	-0-	138	1	3200	2	Y	363	349	0			54
							9	4	399	9							
05	5859	X	3483	-0-	-2376	-0-	204	1	2974	2	Y	272	313	0			13
							6	4	299	9							
*06	5670	X	3640	-0-	-2030	-0-	151	1	3178	2	Y	280	280	0			13
							3	4	308	9							
07	4278	X	3762	-0-	-516	-0-	157	1	3304	2	Y	272	273	0			12
							2	4	299	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	11010	X	5247	-0-	-5763	-0-	220	1	4729	2	Y	257	259	0			44
							15	4	283	9							
03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	159	1	4824	2	Y	235	233	0			46
							9	4	259	9							
04	6000	X	4491	-0-	-1509	-0-	148	1	4192	2	Y	128	123	0			51
							10	4	141	9							
05	6200	X	4850	-0-	-1350	-0-	301	1	4394	2	Y	132	177	0			6
							10	4	145	9							
*06	5610	X	5128	-0-	-482	-0-	226	1	4747	2	Y	136	136	0			6
							5	4	150	9							
07	5797	X	5289	-0-	-508	-0-	233	1	4903	2	Y	136	135	0			7
							3	4	150	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088

02	25215	X	11696	-0-	-13519	-0-	466	1	10230	2	Y	895	910	0			12
							15	4	985	9							
03	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	580	1	17569	2	Y	934	918	0			28
							47	4	1027	9							
04	13080	X	2321	-0-	-10759	-0-	76	1	2064	2	Y	160	154	0			34
							5	4	176	9							
05	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	1140	1	13497	2	Y	746	737	0			43
							23	4	821	9							
*06	17490	X	14152	-0-	-3338	-0-	607	1	12775	2	Y	688	701	0			30
							13	4	757	9							
07	18073	X	12930	-0-	-5143	-0-	556	1	11707	2	Y	600	600	0			30
							7	4	660	9							

PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709

02	0	X	-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	11	10	0			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: E 39HW RRCID -> 289952 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8691 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 39HX RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 39HY RRCID -> 289961 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 39HZ RRCID -> 289963 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HE RRCID -> 289974 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HX RRCID -> 290902 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

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

CYTEX SOUTH TEXAS OPERATING LLC 102346
EVERTON A WELL #: 1H RRCID -> 299408 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7069 - 22250

02	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	8008	2	4336	9	Y	3942	3914	1			28
03	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	12764	2	6053	9	Y	5503	5495	1	12	8	24
04	21614	X	21614	-0-	-0-	-0-	14605	2	148	4	Y	6237	6142	1	28	8	91
							6861	9									
05	24147	X	24147	-0-	-0-	-0-	16966	2	7181	9	Y	6528	6518	1	13	8	88
06	25602	X	25602	-0-	-0-	-0-	18264	2	273	4	Y	6423	6180	1	9	8	322
							7065	9									
*07	93881	X	93881	-0-	-0-	-0-	20359	2	73522	9	Y	66838	6672	1	11	8	277

EVERTON B WELL #: 2H RRCID -> 299409 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6919 - 22500

02	48798	X	48798	-0-	-0-	-0-	38708	2	10090	9	Y	9173	9110	1	15	8	646
03	53398	X	53398	-0-	-0-	-0-	42960	2	10438	9	Y	9489	9475	1	3	8	657
04	50059	X	50059	-0-	-0-	-0-	40361	2	407	4	Y	8446	8972	1	8	8	123
							9291	9									
05	50608	X	50608	-0-	-0-	-0-	41282	2	9326	9	Y	8478	8481	1	4	8	116
06	47115	X	47115	-0-	-0-	-0-	37907	2	531	4	Y	7888	7609	1	3	8	392
							8677	9									
*07	49507	X	49507	-0-	-0-	-0-	40970	2	8537	9	Y	7761	7830	1	3	8	320

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CYTEX SOUTH TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 102346
RICHMOND A WELL #: 1H RRCID -> 301207 COMPL. DATE 11/22/2025 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6726 - 22656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	231967	X	81993	-0-	-149974	-0-	55773	2	26220	9	Y	23836	23672	1	138	8	266
03	83070	X	83070	-0-	-0-	-0-	59588	2	23482	9	Y	21347	21315	1	26	8	272
04	74055	X	74055	-0-	-0-	-0-	54036	2	508	4	Y	17737	17724	1	51	8	234
							19511	9									
05	76045	X	76045	-0-	-0-	-0-	58329	2	17716	9	Y	16105	16112	1	25	8	202
06	64874	X	64874	-0-	-0-	-0-	50003	2	697	4	Y	12885	12480	1	13	8	594
							14174	9									
*07	63316	X	63316	-0-	-0-	-0-	50744	2	12572	9	Y	11429	11560	1	14	8	449

RICHMOND B WELL #: 2H RRCID -> 301208 COMPL. DATE 11/22/2025 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6614 - 22587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	258020	X	87092	-0-	-170928	-0-	58163	2	28929	9	Y	26299	26118	1	125	8	372
03	99800	X	99800	-0-	-0-	-0-	70347	2	29453	9	Y	26775	26734	1	25	8	388
04	106301	X	106301	-0-	-0-	-0-	77937	2	780	4	Y	25076	25091	1	56	8	317
							27584	9									
05	93095	X	93095	-0-	-0-	-0-	72023	2	21072	9	Y	19156	19233	1	1	8	239
06	78430	X	78430	-0-	-0-	-0-	60618	2	850	4	Y	15420	14950	1	18	8	691
							16962	9									
*07	71285	X	71285	-0-	-0-	-0-	56400	2	14885	9	Y	13532	13671	1	16	8	536

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	235	1	1490	2	N	183	139	1			170
							201	9									
03	1891	X	1485	-0-	-406	-0-	305	1	1057	2	N	112	158	1			124
							123	9									
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	301	1	1810	2	N	58					182
							64	9									
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	459	1	2716	2	N	227	287	1			122
							250	9									
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	486	1	2132	2	N	70					192
							77	9									
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	502	1	2303	2	N	126	168	1			150
							139	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1	7			67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					67

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	15	1	939	2	Y	161	157	1			4
							9	4	177	9							
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	11	15	1			-0-
04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	26	1	1631	2	Y	277	263	1			14
							21	4	305	9							
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	208	215	1			7
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	152	152	1			7
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	145	146	1			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	46	1	1146	2	Y	120	121	1			5
							6	4	132	9							
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	41	1	1073	2	Y	189	186	1			8
							9	4	208	9							
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	38	1	1070	2	Y	166	170	1			4
							5	4	183	9							
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	33	1	1052	2	Y	181	180	1			5
							7	4	199	9							
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	30	1	1007	2	Y	189	186	1			8
							11	4	208	9							
07	1333	N	914	-0-	-419	-0-	20	1	741	2	Y	132	135	1			5
							8	4	145	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

02	420	N	344	-0-	-76	-0-	11	1	282	2	Y	45	45	1			2
							1	4	50	9							
03	465	N	238	-0-	-227	-0-	8	1	199	2	Y	26	27	1			1
							2	4	29	9							
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	9	1	263	2	Y	46	46	1			1
							1	4	51	9							
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	8	1	246	2	Y	37	37	1			1
							2	4	41	9							
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	8	1	276	2	Y	42	41	1			2
							3	4	46	9							
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	8	1	274	2	Y	38	39	1			1
							3	4	42	9							

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					23
04	T. A.		20	-0-	20	40	20	2			N	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					N	-0-	14	7			9
06	40	X	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

02	5992	X	3809	-0-	-2183	-0-	3809	2			N	-0-					33
03	7781	X	5596	-0-	-2185	-0-	5076	2	520	9	N	473	374	1			132
04	7530	X	6228	-0-	-1302	-0-	5841	2	387	9	N	352	379	1			105
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-	67	1	4	7	34
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	65					99
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	81					180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	83	1	2447	2	Y	339	341	1			11
							373	9									
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	89	1	2716	2	Y	392	393	1			10
							431	9									
04	3180	X	3160	-0-	-20	-0-	88	1	2650	2	Y	381	371	1			20
							3	4	419	9							
05	3286	X	3178	-0-	-108	-0-	92	1	2689	2	Y	358	367	1			11
							3	4	394	9							
06	3180	X	3145	-0-	-35	-0-	92	1	2731	2	Y	290	292	1			9
							3	4	319	9							
07	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	91	1	2749	2	Y	294	293	1			10
							3	4	323	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

02	308	N	5	-0-	-303	-0-	5	2			N	-0-					66
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	4	N	-0-					66
04	3000	N	4632	-0-	1632	1632	4380	2	17	4	N	214	177	1			103
							235	9									
05	3100	N	2737	-0-	-363	1269	2462	2	7	4	N	244	187	1			160
							268	9									
06	3000	N	2834	-0-	-166	1103	2606	2	7	4	N	201	276	1			85
							221	9									
07	3156	X	2053	-0-	-1103	-0-	1667	2	386	9	N	351	366	1			70

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4433	2	206	9	N	187	149	1			105
03	4495	X	4266	-0-	-229	-0-	4103	2	163	9	N	148	149	1			104
04	4230	X	4225	-0-	-5	-0-	4051	2	174	9	N	158	178	1			84
05	5146	X	3462	-0-	-1684	-0-	3317	2	145	9	N	132	188	1			28
06	4980	X	4384	-0-	-596	-0-	4125	2	259	9	N	235	138	1			125
07	5146	X	4148	-0-	-998	-0-	4013	2	135	9	N	123	174	1			74

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	117	1	3466	2	Y	582	584	1			19
							640	9									
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	125	1	3837	2	Y	644	646	1			17
							708	9									
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	126	1	3783	2	Y	615	600	1			32
							4	4	677	9							
05	4681	X	4456	-0-	-225	-0-	126	1	3690	2	Y	578	592	1			18
							4	4	636	9							
06	4530	X	4348	-0-	-182	-0-	121	1	3602	2	Y	565	566	1			17
							3	4	622	9							
07	4743	X	4375	-0-	-368	-0-	121	1	3649	2	Y	546	544	1			19
							4	4	601	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	1070	1	8351	2	N	748	814	1			28
							32	4	823	9							
03	12679	X	10646	-0-	-2033	-0-	1151	1	8694	2	N	698	594	1			132
							33	4	768	9							
04	12270	X	10524	-0-	-1746	-0-	1128	1	8471	2	N	809	931	1			10
							35	4	890	9							
05	12679	X	10771	-0-	-1908	-0-	1152	1	8707	2	N	794	731	1			73
							39	4	873	9							
06	11010	X	10581	-0-	-429	-0-	1113	1	8609	2	N	749	686	1			136
							35	4	824	9							
07	11377	X	10044	-0-	-1333	-0-	1175	1	8143	2	N	632	700	1			68
							31	4	695	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	315	2	88	9	Y	80	91	1			26
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	375	2	98	9	Y	89	68	1			47
04	600	N	475	-0-	-125	-0-	384	2	91	9	Y	83	104	1			26
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	399	2	92	9	Y	84	80	1			30
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	348	2	99	9	Y	90	97	1			23
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	417	2	116	9	Y	105	102	1			26

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	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	1854	2	300	9	Y	273	248	1			88
03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2148	2	317	9	Y	288	224	1			152
04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	1901	2	250	9	Y	227	307	1			72
05	2387	X	1929	-0-	-458	-0-	1736	2	193	9	Y	175	184	1			63
06	2400	X	1692	-0-	-708	-0-	1524	2	168	9	Y	153	177	1			39
07	2480	X	1892	-0-	-588	-0-	1687	2	205	9	Y	186	179	1			46

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2194	-0-	-998	-0-	1931	2	11	4	Y	229	230	1			4
							252	9									
03	3193	X	1564	-0-	-1629	-0-	10	1	1333	2	Y	198	196	1			6
							3	4	218	9							
04	3090	X	2739	-0-	-351	-0-	2490	2	249	9	Y	226	221	1			11
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	40	1	2620	2	Y	207	213	1			5
							228	9									
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	29	1	2568	2	Y	208	206	1			7
							229	9									
07	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	2447	2	212	9	Y	193	196	1			4

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3605	2	179	9	N	163	116	1			120
03	3224	X	2597	-0-	-627	-0-	2462	2	135	9	N	123	189	1			54
04	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	2905	2	144	9	N	131					185
05	4092	X	3052	-0-	-1040	-0-	2922	2	130	9	N	118	186	1			117
06	3960	X	3317	-0-	-643	-0-	3159	2	158	9	N	144	149	1			112
07	4092	X	3137	-0-	-955	-0-	2993	2	144	9	N	131	173	1			70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	99	-0-	-3597	-0-	90	2	9	9	N	8					60
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					60
04	3840	X	1259	-0-	-2581	-0-	1192	2	67	9	N	61					121
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3081	2	207	9	N	188					309
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3249	2	108	9	N	98	282	1			125
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3676	2	173	9	N	157	181	1			101

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	412	1	3211	2	N	387	290	1			127
							12	4	426	9							
03	4030	X	3904	-0-	-126	-0-	417	1	3149	2	N	296	376	1			47
							12	4	326	9							
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	396	1	2970	2	N	234					281
							12	4	257	9							
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	486	1	3674	2	N	354	536	1			99
							16	4	389	9							
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	477	1	3690	2	N	412	235	1			276
							15	4	453	9							
07	4495	X	3875	-0-	-620	-0-	450	1	3116	2	N	270	352	1			194
							12	4	297	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	417	2	88	9	N	80					112
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	659	2	3	4	N	83					195
							91	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	442	2	2	4	N	63	177	1			81
							69	9									
05	558	N	330	-0-	-228	-0-	270	2	1	4	N	54					135
							59	9									
06	720	N	431	-0-	-289	-0-	336	2	1	4	N	85	168	1			52
							94	9									
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	350	2	141	9	N	128					180

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5289	2	205	9	N	186	109	1			92
03	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6051	2	244	9	N	222	222	1			92
04	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5766	2	228	9	N	207	189	1			110
05	5859	X	4123	-0-	-1736	-0-	3966	2	157	9	N	143	188	1			65
06	5670	X	3298	-0-	-2372	-0-	3290	2	8	9	N	7	50	1			22
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3397	-0-	597	597	3259	2	138	9	N	125	158	1			62
03	3100	N	2914	-0-	-186	411	2541	2	373	9	N	339	326	1			75
04	2621	N	2210	-0-	-411	-0-	2003	2	207	9	N	188	189	1			74
05	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1252	2	156	9	N	142	187	1			29
06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2089	2	215	9	N	195					224
07	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2143	2	185	9	N	168	188	1			204

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	X	245	-0-	-35	-0-	168	2	77	9	N	70	127	1			6
03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	1834	2	210	9	N	191	146	1			51
04	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1577	2	180	9	N	164	174	1			41
05	1395	X	906	-0-	-489	-0-	727	2	179	9	N	163	157	1			47
06	1980	X	961	-0-	-1019	-0-	724	2	237	9	N	215	186	1			76
07	2046	X	704	-0-	-1342	-0-	533	2	171	9	N	155	182	1			49

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	5090	-0-	-118	-0-	4459	2	631	9	N	574	551	1			148
03	5022	X	4634	-0-	-388	-0-	4118	2	516	9	N	469	493	1			124
04	4860	X	4439	-0-	-421	-0-	3924	2	515	9	N	468	554	1			38
05	5642	X	5557	-0-	-85	-0-	5030	2	527	9	N	479	478	1			39
06	5460	X	5236	-0-	-224	-0-	4832	2	404	9	N	367	292	1			114
07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	5935	2	360	9	N	327	357	1			84

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	176	-0-	-1084	-0-	96	2	1	4	Y	72	72	1			1
							79	9									
03	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	17	1	2231	2	Y	244	237	1			8
							5	4	268	9							
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4478	2	479	9	Y	435	421	1			22
05	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	90	1	5861	2	Y	433	444	1			11
							476	9									
06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	60	1	5287	2	Y	401	398	1			14
							441	9									
07	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6169	2	495	9	Y	450	455	1			9

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1636	2	243	9	N	221	279	1			91
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	141	2	33	9	N	30	55	1			66
04	2070	N	1895	-0-	-175	-0-	1684	2	211	9	N	192	187	1			71
05	2077	N	958	-0-	-1119	-0-	817	2	141	9	N	128	146	1			53
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1519	2	237	9	N	215	186	1			82
07	1953	N	1531	-0-	-422	-0-	1297	2	234	9	N	213	188	1			107

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	242	1	1762	2	Y	380	380	0			29
							418	9									
03	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	198	1	1707	2	Y	397	402	0			24
							437	9									
04	3090	X	1405	-0-	-1685	-0-	155	1	853	2	Y	361	366	0			19
							397	9									
05	3193	X	190	-0-	-3003	-0-	36	1	51	2	Y	94	107	0			6
							103	9									
06	3090	X	1789	-0-	-1301	-0-	333	1	1262	2	Y	176	170	0			12
							194	9									
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	1088	1	3950	2	Y	620	591	0			41
							682	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

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	4704	X	2712	-0-	-1992	-0-	509	1	1809	2	Y	358	342	0			28
							394	9									
03	5208	X	1312	-0-	-3896	-0-	201	1	766	2	Y	314	323	0			19
							345	9									
04	5040	X	1585	-0-	-3455	-0-	283	1	946	2	Y	324	326	0			17
							356	9									
05	3007	X	2140	-0-	-867	-0-	465	1	1324	2	Y	319	314	0			22
							351	9									
06	2910	X	2131	-0-	-779	-0-	407	1	1365	2	Y	326	326	0			22
							359	9									
07	3007	X	2952	-0-	-55	-0-	602	1	2061	2	Y	263	268	0			17
							289	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	4004	X	3093	-0-	-911	-0-	493	1	2292	2	Y	260	244	1			33
							22	4	286	9							
03	4433	X	3536	-0-	-897	-0-	607	1	2588	2	Y	288	268	1			53
							24	4	317	9							
04	4290	X	3130	-0-	-1160	-0-	510	1	2087	2	Y	323	359	1			17
							178	4	355	9							
05	4402	X	3308	-0-	-1094	-0-	532	1	2396	2	Y	302	290	1			29
							48	4	332	9							
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	822	1	2725	2	Y	335	300	1			64
							23	4	369	9							
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	770	1	2530	2	Y	225	283	1			6
							20	4	248	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	2772	X	2040	-0-	-732	-0-	316	1	1470	2	Y	218	202	1			28
							14	4	240	9							
03	3069	X	2235	-0-	-834	-0-	384	1	1638	2	Y	180	175	1			33
							15	4	198	9							
04	2970	X	1906	-0-	-1064	-0-	312	1	1277	2	Y	189	212	1			10
							109	4	208	9							
05	3038	X	2079	-0-	-959	-0-	332	1	1497	2	Y	200	191	1			19
							30	4	220	9							
06	2400	X	1846	-0-	-554	-0-	389	1	1290	2	Y	142	134	1			27
							11	4	156	9							
07	2263	X	1028	-0-	-1235	-0-	222	1	731	2	Y	63	88	1			2
							6	4	69	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	3100	N	3564	-0-	464	464	571	1	2506	2	N	443	517	1			88
							487	9									

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	110	1			13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	1850	2	264	9	N	240	129	1			226
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	488	1	1849	2	N	100					326
							110	9									
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2159	2	276	9	N	251	179	1			398
05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2232	2	315	9	N	286	400	1			284
06	2370	X	2116	-0-	-254	-0-	1833	2	283	9	N	257	187	1			354
07	2511	X	828	-0-	-1683	-0-	130	1	569	2	N	117	165	1			306
							129	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	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	356	1	1268	2	Y	285	281	0			22
							314	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	206	1	781	2	Y	174	186	0			10
							191	9									
04	1470	N	465	-0-	-1005	-0-	96	1	321	2	Y	44	52	0			2
							48	9									
05	2139	N	232	-0-	-1907	-0-	17	1	53	2	Y	147	139	0			10
							162	9									
06	1140	N	341	-0-	-799	-0-	13	1	47	2	Y	255	248	0			17
							281	9									
07	2139	X	255	-0-	-1884	-0-	10	1	33	2	Y	193	197	0			13
							212	9									

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	2072	X	1176	-0-	-896	-0-	196	1	905	2	Y	68	68	0			5
							75	9									
03	2294	X	1291	-0-	-1003	-0-	266	1	934	2	Y	83	83	0			5
							91	9									
04	2220	X	1363	-0-	-857	-0-	317	1	934	2	Y	102	102	0			5
							112	9									
05	1705	X	474	-0-	-1231	-0-	411	1	1	2	Y	56	57	0			4
							62	9									
06	1590	X	555	-0-	-1035	-0-	523	1	32	9	Y	29	31	0			2
07	1395	X	561	-0-	-834	-0-	505	1	56	9	Y	51	50	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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	5404	X	4132	-0-	-1272	-0-	655	1	3314	2	Y	148	155	0			11
							163	9									
03	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	857	1	5233	2	Y	217	215	0			13
							239	9									
04	6120	X	2585	-0-	-3535	-0-	919	1	1459	2	Y	188	191	0			10
							207	9									
05	6324	X	3662	-0-	-2662	-0-	882	1	2526	2	Y	231	225	0			16
							254	9									
06	6120	X	2800	-0-	-3320	-0-	873	1	1734	2	Y	175	179	0			12
							193	9									
07	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	976	1	5626	2	Y	213	211	0			14
							234	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

02	1988	X	623	-0-	-1365	-0-	77	1	482	2	Y	58	38	1			111
							64	9									
03	2356	X	2243	-0-	-113	-0-	84	1	1950	2	Y	190	253	1			48
							209	9									
04	2280	X	2225	-0-	-55	-0-	238	1	1774	2	Y	194	189	1			53
							213	9									
05	2356	X	2095	-0-	-261	-0-	32	1	1823	2	Y	218	175	1			96
							240	9									
06	2160	X	2143	-0-	-17	-0-	149	1	1770	2	Y	204	228	1			72
							224	9									
07	2294	X	2067	-0-	-227	-0-	175	1	1712	2	Y	164	157	1			79
							180	9									

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	59	1	391	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	125	1	905	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	122	1	825	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	129	1	924	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	71	1	501	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
07	992	N	238	-0-	-754	-0-	25	1	209	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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	952	N	846	-0-	-106	-0-	312	1	286	2	Y	225	217	0			17
							248	9									
03	930	N	613	-0-	-317	-0-	342	1	8	2	Y	239	242	0			14
							263	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	297	1	4	2	Y	193	197	0			10
							212	9									
05	930	N	479	-0-	-451	-0-	235	1	6	2	Y	216	211	0			15
							238	9									
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	231	1	2	2	Y	200	202	0			13
							220	9									
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	276	1	226	9	Y	205	205	0			13

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

02	1260	X	10	-0-	-1250	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	23	-0-	-535	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	Y	196	183	0			13
							216	9									
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	176	1	1485	2	Y	550	527	0			36
							605	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	70	1			12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

02	2156	X	2147	-0-	-9	-0-	1936	2	211	9	N	192	142	1			147
03	2201	X	2093	-0-	-108	-0-	1924	2	169	9	N	154	192	1			109
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2763	2	250	9	N	227	228	1			108
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3076	2	221	9	N	201	189	1			120
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	2971	2	244	9	N	222	197	1			145
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	2960	2	193	9	N	175	169	1			151

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

02	2688	X	1609	-0-	-1079	-0-	1433	2	176	9	N	160	115	1			144
03	2697	X	1807	-0-	-890	-0-	1687	2	120	9	N	109	154	1			99
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3108	2	230	9	N	209	190	1			118
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2674	2	227	9	N	206	245	1			79
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2602	2	210	9	N	191	138	1			132
07	3441	X	3058	-0-	-383	-0-	2858	2	200	9	N	182	176	1			138

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

02	2072	X	1284	-0-	-788	-0-	1074	2	210	9	N	191	211	1			23
03	2294	X	1873	-0-	-421	-0-	1664	2	209	9	N	190	88	1			125
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1583	2	198	9	N	180	175	1			130
05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1705	2	196	9	N	178	220	1			88
06	1800	X	1062	-0-	-738	-0-	932	2	130	9	N	118	99	1			107
07	1860	X	1752	-0-	-108	-0-	1542	2	210	9	N	191	188	1			110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3951	-0-	-165	-0-	3756	2	195	9	N	177	222	1			35
03	4929	X	3988	-0-	-941	-0-	3753	2	235	9	N	214	121	1			128
04	4950	X	3809	-0-	-1141	-0-	3566	2	243	9	N	221	150	1			199
05	5115	X	3776	-0-	-1339	-0-	3504	2	272	9	N	247	378	1			68
06	4950	X	3633	-0-	-1317	-0-	3407	2	226	9	N	205	217	1			56
07	4371	X	3853	-0-	-518	-0-	3613	2	240	9	N	218	189	1			85

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	2	275	9	Y	250	245	0			19
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	2	263	9	Y	239	244	0			14
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	496	1	4	2	Y	174	179	0			9
							191	9									
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	462	1	7	2	Y	272	263	0			18
							299	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	454	1	2	2	Y	214	218	0			14
							235	9									
07	764	X	764	-0-	-0-	-0-	438	1	326	9	Y	296	291	0			19

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2652	-0-	-8	-0-	377	1	2135	2	N	127	155	1			76
							140	9									
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	588	1	3134	2	N	166	198	1			44
							183	9									
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	661	1	2569	2	N	132					176
							145	9									
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	394	1	2581	2	N	173	281	1			68
							190	9									
06	3780	X	2993	-0-	-787	-0-	452	1	2406	2	N	123	95	1			96
							135	9									
07	3906	X	2344	-0-	-1562	-0-	380	1	1867	2	N	88	154	1			30
							97	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	626	-0-	-1754	-0-	87	1	491	2	N	44	80	1			58
							48	9									
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					58
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	618	1	2402	2	N	144					202
							158	9									
05	2015	X	1925	-0-	-90	-0-	240	1	1572	2	N	103	173	1			132
							113	9									
06	1890	X	1644	-0-	-246	-0-	244	1	1301	2	N	90	97	1			125
							99	9									
07	3286	X	1948	-0-	-1338	-0-	312	1	1534	2	N	93					218
							102	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	702	-0-	-1762	-0-	87	1	495	2	N	109	100	1			106
							120	9									
03	2728	X	1246	-0-	-1482	-0-	180	1	961	2	N	95	69	1			132
							105	9									
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	8					140
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-	94	1	4	7	42
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					42
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	397	1	2245	2	N	122	189	1			50
							134	9									
03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	278	1	1482	2	N	123	86	1			87
							135	9									
04	1260	X	1038	-0-	-222	-0-	178	1	692	2	N	153	158	1			82
							168	9									
05	3069	X	505	-0-	-2564	-0-	50	1	331	2	N	113	93	1			102
							124	9									
06	2970	X	523	-0-	-2447	-0-	59	1	314	2	N	136	93	1			145
							150	9									
07	3069	X	699	-0-	-2370	-0-	94	1	462	2	N	130	184	1			91
							143	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	2987	-0-	-1885	-0-	424	1	2401	2	N	147	187	1			67
							162	9									
03	5084	X	2723	-0-	-2361	-0-	414	1	2206	2	N	94	73	1			88
							103	9									
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					88
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	825	1	5407	2	N	330	270	1			148
							363	9									
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	745	1	3963	2	N	252	291	1			109
							277	9									
07	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	755	1	3712	2	N	234	176	1			167
							257	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	7			108
06	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					108
07	T. A.		47	-0-	47	64	47	2			N	-0-					95

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	389	282	1			162
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	93	1			179
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					181

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	T. A.		5592	-0-	5592	5592	5105	2	487	9	N	443	372	1			182
03	T. A.		5523	-0-	5523	11115	4841	2	682	9	N	620	649	1			153
04	T. A.		4496	-0-	4496	15611	4065	2	431	9	N	392	366	1			179
05	T. A.		4508	-0-	4508	20119	4103	2	405	9	N	368	428	1			119
06	25761	X	5642	-0-	-20119	-0-	5163	2	479	9	N	435	373	1			181
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	3837	2	520	9	N	473	536	1			118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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	T. A.		1528	-0-	1528	1528	1284	2	244	9	N	222	186	1			120
03	T. A.		17	-0-	17	1545	4	2	13	9	N	12	61	1			71
04	T. A.		621	-0-	621	2166	582	2	39	9	N	35					106
05	T. A.		1794	-0-	1794	3960	1599	2	195	9	N	177					283
06	3998	X	38	-0-	-3960	-0-	34	2	4	9	N	4					287
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	1			51

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	1843	2	189	9	N	172	198	1			147
03	1798	X	1693	-0-	-105	-0-	1557	2	136	9	N	124	94	1			177
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	1906	2	199	9	N	181	188	1			170
05	2263	X	2028	-0-	-235	-0-	1799	2	229	9	N	208	214	1			164
06	2190	X	980	-0-	-1210	-0-	872	2	108	9	N	98	92	1			170
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					170

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

02	1876	X	1844	-0-	-32	-0-	1678	2	166	9	N	151	111	1			124
03	2077	X	1952	-0-	-125	-0-	1795	2	157	9	N	143	94	1			173
04	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2039	2	187	9	N	170	184	1			159
05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	1933	2	160	9	N	145					304
06	1980	X	1890	-0-	-90	-0-	1739	2	151	9	N	137	344	1			97
07	2294	X	788	-0-	-1506	-0-	674	2	114	9	N	104					201

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	2868	2	215	9	N	195	259	1			74
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3325	2	234	9	N	213	198	1			89
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3346	2	252	9	N	229	174	1			144
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3300	2	253	9	N	230	298	1			76
06	3450	X	3165	-0-	-285	-0-	2935	2	230	9	N	209	237	1			48
07	3720	X	2649	-0-	-1071	-0-	2522	2	127	9	N	115					163

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					127
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	31	7			96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

02	16044	X	12434	-0-	-3610	-0-	11999	2	435	9	N	395	374	1			59
03	17763	X	8081	-0-	-9682	-0-	11	1	7762	2	N	280	304	1			35
							308	9									
04	11790	X	9552	-0-	-2238	-0-	9175	2	377	9	N	343	190	1			188
05	13764	X	10828	-0-	-2936	-0-	10476	2	352	9	N	320	437	1			71
06	13320	X	3186	-0-	-10134	-0-	3007	2	179	9	N	163	186	1			48
07	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	-0-					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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	3668	X	2925	-0-	-743	-0-	2674	2	251	9	N	228	189	1			193
03	4402	X	3078	-0-	-1324	-0-	2840	2	238	9	N	216	180	1			229
04	4260	X	3505	-0-	-755	-0-	3252	2	253	9	N	230	178	1			281
05	4402	X	3662	-0-	-740	-0-	3329	2	333	9	N	303	369	1			215
06	3330	X	2982	-0-	-348	-0-	2762	2	220	9	N	200	171	1			244
07	3627	X	1870	-0-	-1757	-0-	1704	2	166	9	N	151					395

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					29
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					29
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					29
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					29
06	3000	N	7220	-0-	4220	4220	945	1	6021	2	Y	228					257
							3	4	251	9							
07	3100	N	341	-0-	-2759	1461	74	1	267	2	Y	-0-	184	1			73

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	260	186	1			161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					179

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	191	1			157
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			152
06	3000	N	8162	-0-	5162	5162	1048	1	6680	2	Y	392	375	1			169
							3	4	431	9							
07	T. A.		5861	-0-	5861	11023	1144	1	4132	2	Y	530	551	1			148
							2	4	583	9							

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2138	2	185	9	N	168	184	1			22
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	1994	2	185	9	N	168	56	1			134
04	2130	N	665	-0-	-1465	-0-	598	2	67	9	N	61	178	1			17
05	3100	N	3424	-0-	324	324	3109	2	315	9	N	286	269	1			34
06	2973	N	2649	-0-	-324	-0-	2417	2	232	9	N	211	118	1			127
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2392	2	239	9	N	217	187	1			157

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

02	2100	X	708	-0-	-1392	-0-	639	2	69	9	N	63	114	1			180
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2680	2	208	9	N	189	156	1			213
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	2895	2	288	9	N	262	176	1			299
05	2294	X	1019	-0-	-1275	-0-	919	2	100	9	N	91	187	1			203
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3085	2	276	9	N	251	275	1			179
07	3224	X	2446	-0-	-778	-0-	2219	2	227	9	N	206	182	1			203

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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	2352	X	1968	-0-	-384	-0-	1799	2	169	9	N	154	178	1			9
03	2604	X	1930	-0-	-674	-0-	1767	2	163	9	N	148	108	1			49
04	2640	X	2390	-0-	-250	-0-	2156	2	234	9	N	213	198	1			64
05	2728	X	1962	-0-	-766	-0-	1787	2	175	9	N	159	167	1			56
06	2640	X	1897	-0-	-743	-0-	1769	2	128	9	N	116	65	1			107
07	2480	X	1749	-0-	-731	-0-	1617	2	132	9	N	120	163	1			64

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	235	7			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					52

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

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

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

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

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

02	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1523	2	145	9	N	132	73	1			99
03	3720	X	1313	-0-	-2407	-0-	1177	2	136	9	N	124	188	1			35
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	64					99
05	3720	X	1012	-0-	-2708	-0-	876	2	136	9	N	124	134	1			89
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	93					182
07	1860	X	471	-0-	-1389	-0-	468	2	3	9	N	3					185

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

02	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1321	2	145	9	N	132	80	1			77
03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	980	2	155	9	N	141	96	1			122
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2200	2	278	9	N	253	190	1			185
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2559	2	257	9	N	234	325	1			94
06	1560	X	1372	-0-	-188	-0-	1141	2	231	9	N	210	194	1			110
07	2573	X	739	-0-	-1834	-0-	523	2	216	9	N	196	178	1			128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3617	2	309	9	N	281	312	1			63
03	5580	X	4857	-0-	-723	-0-	4487	2	370	9	N	336	334	1			65
04	5400	X	4910	-0-	-490	-0-	4820	2	90	9	N	82					147
05	5580	X	3905	-0-	-1675	-0-	3461	2	444	9	N	404	446	1			105
06	4710	X	3114	-0-	-1596	-0-	2926	2	188	9	N	171	119	1			157
07	5084	X	3621	-0-	-1463	-0-	3290	2	331	9	N	301	372	1			86

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	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3392	2	139	9	N	126	117	1			102
03	2821	X	2298	-0-	-523	-0-	2186	2	112	9	N	102	91	1			113
04	2730	X	2047	-0-	-683	-0-	1938	2	109	9	N	99	69	1			143
05	3906	X	1652	-0-	-2254	-0-	1560	2	92	9	N	84	143	1			84
06	3780	X	2221	-0-	-1559	-0-	2126	2	95	9	N	86	149	1			21
07	3906	X	2278	-0-	-1628	-0-	2181	2	97	9	N	88					109

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	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	168	132	1			93
03	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2200	2	253	9	N	230	224	1			99
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	209	119	1			189
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2475	2	265	9	N	241	335	1			95
06	2370	X	1382	-0-	-988	-0-	1174	2	208	9	N	189	163	1			121
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	171	188	1			104

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	3668	X	1294	-0-	-2374	-0-	1015	2	279	9	N	254	374	1			205
03	3782	X	1598	-0-	-2184	-0-	1332	2	266	9	N	242	189	1			258
04	3660	X	2823	-0-	-837	-0-	2539	2	284	9	N	258	190	1			326
05	3689	X	2280	-0-	-1409	-0-	2018	2	262	9	N	238	354	1			210
06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3783	2	275	9	N	250	51	1			409
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	4994	2	303	9	N	275	373	1			311

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	2044	X	911	-0-	-1133	-0-	289	1	512	2	Y	100	102	0			8
							110	9									
03	2263	X	2173	-0-	-90	-0-	617	1	1428	2	Y	116	117	0			7
							128	9									
04	2190	X	2094	-0-	-96	-0-	416	1	1327	2	Y	319	309	0			17
							351	9									
05	1767	X	855	-0-	-912	-0-	156	1	503	2	Y	178	183	0			12
							196	9									
06	2100	X	1098	-0-	-1002	-0-	178	1	793	2	Y	115	119	0			8
							127	9									
07	2170	X	1221	-0-	-949	-0-	251	1	819	2	Y	137	136	0			9
							151	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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	476	N	425	-0-	-51	-0-	35	1	127	2	Y	239	235	0			18
							263	9									
03	558	N	366	-0-	-192	-0-	4	1	78	2	Y	258	261	0			15
							284	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	10	1	449	2	Y	329	327	0			17
							362	9									
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	374	366	0			25
							411	9									
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	287	293	0			19
							316	9									
07	837	N	533	-0-	-304	-0-	5	1	287	2	Y	219	224	0			14
							241	9									

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

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

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

02	4900	X	1715	-0-	-3185	-0-	564	1	996	2	Y	141	144	0			11
							155	9									
03	5425	X	1353	-0-	-4072	-0-	328	1	764	2	Y	237	234	0			14
							261	9									
04	5250	X	2056	-0-	-3194	-0-	418	1	1332	2	Y	278	277	0			15
							306	9									
05	3348	X	1940	-0-	-1408	-0-	346	1	1120	2	Y	431	417	0			29
							474	9									
06	2220	X	1801	-0-	-419	-0-	291	1	1294	2	Y	196	212	0			13
							216	9									
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	950	1	3092	2	Y	288	282	0			19
							317	9									

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

02	28	N	26	-0-	-2	-0-	6	1	19	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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	2968	X	2909	-0-	-59	-0-	137	1	2500	2	Y	232	231	1			8
							17	4	255	9							
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	175	1	3200	2	Y	311	311	1			8
							20	4	342	9							
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	196	1	3529	2	Y	263	257	1			14
							4	4	289	9							
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	180	1	4289	2	Y	266	272	1			8
							3	4	293	9							
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	163	1	3330	2	Y	236	237	1			7
							3	4	260	9							
07	4154	X	4033	-0-	-121	-0-	171	1	3616	2	Y	219	218	1			8
							5	4	241	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	2632	X	1533	-0-	-1099	-0-	65	1	1186	2	Y	249	252	1			8
							8	4	274	9							
03	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	122	1	2242	2	Y	320	320	1			8
							14	4	352	9							
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	127	1	2294	2	Y	328	319	1			17
							3	4	361	9							
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	90	1	2146	2	Y	217	227	1			7
							2	4	239	9							
06	2640	X	2002	-0-	-638	-0-	80	1	1621	2	Y	272	271	1			8
							2	4	299	9							
07	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	106	1	2242	2	Y	314	311	1			11
							3	4	345	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	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	83	1	1514	2	Y	467	464	1			15
							10	4	514	9							
03	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	96	1	1755	2	Y	444	448	1			11
							11	4	488	9							
04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	88	1	1587	2	Y	387	378	1			20
							2	4	426	9							
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	121	1	2885	2	Y	447	453	1			14
							2	4	492	9							
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	107	1	2189	2	Y	425	426	1			13
							2	4	468	9							
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	114	1	2409	2	Y	417	415	1			15
							3	4	459	9							

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	9604	X	7676	-0-	-1928	-0-	377	1	6891	2	Y	329	332	1			11
							46	4	362	9							
03	10633	X	7966	-0-	-2667	-0-	386	1	7082	2	Y	412	412	1			11
							45	4	453	9							
04	10290	X	6774	-0-	-3516	-0-	335	1	6032	2	Y	364	356	1			19
							7	4	400	9							
05	9703	X	6415	-0-	-3288	-0-	243	1	5803	2	Y	331	340	1			10
							5	4	364	9							
06	8280	X	7456	-0-	-824	-0-	332	1	6759	2	Y	325	325	1			10
							7	4	358	9							
07	8494	X	7604	-0-	-890	-0-	329	1	6949	2	Y	288	288	1			10
							9	4	317	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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	2604	X	2368	-0-	-236	-0-	1975	2	393	9	Y	357	259	0			227
03	3162	X	2524	-0-	-638	-0-	2202	2	322	9	Y	293	364	0			156
04	3060	X	2464	-0-	-596	-0-	2233	2	231	9	Y	210	298	0			68
05	3162	X	2286	-0-	-876	-0-	2020	2	266	9	Y	242	237	0			73
06	2700	X	2	-0-	-2698	-0-	2	2			Y	-0-	16	0			57
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3477	2	109	9	Y	99	18	0			138

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

02	2744	X	147	-0-	-2597	-0-	52	2	95	9	Y	86	83	0			7
03	2077	X	192	-0-	-1885	-0-	105	2	87	9	Y	79	81	0			5
04	150	X	110	-0-	-40	-0-	54	2	56	9	Y	51	53	0			3
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	180	X	2	-0-	-178	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	158	1	2886	2	Y	394	394	1			13
							19	4	433	9							
03	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	170	1	3121	2	Y	362	366	1			9
							20	4	398	9							
04	3810	X	2341	-0-	-1469	-0-	110	1	1977	2	Y	229	226	1			12
							2	4	252	9							
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	186	1	4441	2	Y	380	380	1			12
							4	4	418	9							
06	3750	X	3463	-0-	-287	-0-	144	1	2941	2	Y	341	343	1			10
							3	4	375	9							
07	3875	X	3440	-0-	-435	-0-	138	1	2906	2	Y	356	354	1			12
							4	4	392	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	179	1	3276	2	Y	236	235	1			8
							22	4	260	9							
03	4061	X	3832	-0-	-229	-0-	184	1	3372	2	Y	232	234	1			6
							21	4	255	9							
04	3930	X	3511	-0-	-419	-0-	173	1	3111	2	Y	203	198	1			11
							4	4	223	9							
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	161	1	3850	2	Y	190	195	1			6
							3	4	209	9							
06	3990	X	3259	-0-	-731	-0-	143	1	2916	2	Y	179	180	1			5
							3	4	197	9							
07	4123	X	3466	-0-	-657	-0-	147	1	3115	2	Y	182	181	1			6
							4	4	200	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

02	2968	X	2631	-0-	-337	-0-	121	1	2213	2	Y	256	259	1			8
							15	4	282	9							
03	3317	X	2922	-0-	-395	-0-	134	1	2465	2	Y	279	280	1			7
							16	4	307	9							
04	3210	X	3029	-0-	-181	-0-	143	1	2572	2	Y	283	275	1			15
							3	4	311	9							
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	140	1	3347	2	Y	278	285	1			8
							3	4	306	9							
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	130	1	2654	2	Y	273	273	1			8
							3	4	300	9							
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	130	1	2741	2	Y	280	278	1			10
							4	4	308	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	1317	-0-	1317	3747	430	1	696	2	Y	174	175	0			13
							191	9									
03	0	W	1650	-0-	1650	5397	477	1	1021	2	Y	138	143	0			8
							152	9									
04	0	W	1686	-0-	1686	7083	511	1	1048	2	Y	115	117	0			6
							127	9									
05	0	W	1833	-0-	1833	8916	567	1	1109	2	Y	143	139	0			10
							157	9									
06	0	W	2724	-0-	2724	11640	802	1	1758	2	Y	149	149	0			10
							164	9									
07	0	W	2559	-0-	2559	14199	717	1	1493	2	Y	317	306	0			21
							349	9									

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	1519	X	288	-0-	-1231	-0-	266	2	22	9	Y	20	19	0			1
04	1470	X	717	-0-	-753	-0-	661	2	56	9	Y	51	49	0			3
05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1414	2	163	9	Y	148	141	0			10
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
07	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	1838	2	178	9	Y	162	151	0			11

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	92	1	1688	2	Y	102	103	1			3
							11	4	112	9							
03	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	67	1	1222	2	Y	105	105	1			3
							8	4	116	9							
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	79	1	1420	2	Y	101	99	1			5
							2	4	111	9							
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	83	1	1973	2	Y	103	105	1			3
							2	4	113	9							
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	77	1	1560	2	Y	122	121	1			4
							2	4	134	9							
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	78	1	1651	2	Y	86	87	1			3
							2	4	95	9							

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-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-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

02	2380	X	1921	-0-	-459	-0-	1815	2	106	9	Y	96	118	1			37
03	4061	X	3869	-0-	-192	-0-	3568	2	301	9	Y	274	231	1			80
04	3930	X	2181	-0-	-1749	-0-	2028	2	153	9	Y	139	192	1			27
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4331	2	307	9	Y	279	255	1			51
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	3862	2	275	9	Y	250	219	1			82
07	3875	X	3573	-0-	-302	-0-	3303	2	270	9	Y	245	247	1			80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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	4704	X	4398	-0-	-306	-0-	4113	2	285	9	Y	259	231	1			101
03	5208	X	4748	-0-	-460	-0-	4426	2	322	9	Y	293	308	1			86
04	5040	X	4625	-0-	-415	-0-	4307	2	318	9	Y	289	319	1			56
05	5146	X	4249	-0-	-897	-0-	3964	2	285	9	Y	259	268	1			47
06	4890	X	601	-0-	-4289	-0-	580	2	21	9	Y	19	60	1			6
07	4867	X	1	-0-	-4866	-0-	1	2			Y	-0-	6	1			-0-

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-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	4825	2	329	9	Y	299	231	1			116
03	5239	X	3286	-0-	-1953	-0-	3091	2	195	9	Y	177	241	1			52
04	4290	X	4019	-0-	-271	-0-	3771	2	248	9	Y	225	233	1			44
05	5704	X	3613	-0-	-2091	-0-	3386	2	227	9	Y	206	212	1			38
06	5520	X	4825	-0-	-695	-0-	4571	2	254	9	Y	231	193	1			76
07	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	5806	2	341	9	Y	310	285	1			101

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

02	1960	X	1793	-0-	-167	-0-	303	1	1202	2	Y	262	252	0			20
							288	9									
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	302	1	1585	2	Y	352	351	0			21
							387	9									
04	2370	X	1989	-0-	-381	-0-	354	1	1325	2	Y	282	288	0			15
							310	9									
05	2449	X	1498	-0-	-951	-0-	208	1	903	2	Y	352	343	0			24
							387	9									
06	2370	X	1511	-0-	-859	-0-	209	1	911	2	Y	355	355	0			24
							391	9									
07	2263	X	912	-0-	-1351	-0-	150	1	480	2	Y	256	263	0			17
							282	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	78	1	985	2	Y	70	70	0			5
							77	9									
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	100	1	1449	2	Y	70	71	0			4
							77	9									
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	74	1	1225	2	Y	96	95	0			5
							106	9									
05	1271	N	875	-0-	-396	-0-	54	1	752	2	Y	63	64	0			4
							69	9									
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	59	59	0			4
07	1612	X	103	-0-	-1509	-0-	4	1	49	2	Y	45	46	0			3
							50	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	526	1	474	2	Y	178	177	0			14
							196	9									
03	1519	X	362	-0-	-1157	-0-	327	1	1	2	Y	31	43	0			2
							34	9									
04	1470	X	211	-0-	-1259	-0-	190	1	21	9	Y	19	20	0			1
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	5	6	0			-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	10	9	0			1

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	112	1	80	2	Y	236	231	0			18
							260	9									
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	117	1	317	2	Y	246	249	0			15
							271	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	423	1	5	2	Y	268	269	0			14
							295	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	471	1	6	2	Y	229	228	0			15
							252	9									
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	586	1	2	2	Y	261	259	0			17
							287	9									
07	911	X	911	-0-	-0-	-0-	524	1	95	2	Y	265	265	0			17
							292	9									

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	400	1	1586	2	Y	262	262	0			20
							288	9									
03	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	257	1	1352	2	Y	307	309	0			18
							338	9									
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	396	1	1485	2	Y	349	349	0			18
							384	9									
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	421	1	1816	2	Y	273	273	0			18
							300	9									
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	315	1	1372	2	Y	324	321	0			21
							356	9									
07	2511	X	1299	-0-	-1212	-0-	235	1	752	2	Y	284	286	0			19
							312	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	1080	X	107	-0-	-973	-0-	103	1	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	1116	X	186	-0-	-930	-0-	179	1	7	9	Y	6	6	0			-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	315	1	7	9	Y	6	6	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	94	1	67	2	Y	183	178	0			14
							201	9									
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	140	1	373	2	Y	115	122	0			7
							127	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	330	1	3	2	Y	128	128	0			7
							141	9									
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	431	1	3	2	Y	120	119	0			8
							132	9									
06	630	N	422	-0-	-208	-0-	255	1	1	2	Y	151	149	0			10
							166	9									
07	651	X	471	-0-	-180	-0-	269	1	202	9	Y	184	182	0			12

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	522	1	2412	2	Y	210	207	0			16
							231	9									
03	3255	X	2756	-0-	-499	-0-	560	1	1966	2	Y	209	213	0			12
							230	9									
04	3150	X	2690	-0-	-460	-0-	624	1	1839	2	Y	206	207	0			11
							227	9									
05	3503	X	1018	-0-	-2485	-0-	453	1	425	2	Y	127	129	0			9
							140	9									
06	3390	X	474	-0-	-2916	-0-	384	1	1	2	Y	81	85	0			5
							89	9									
07	3503	X	1013	-0-	-2490	-0-	430	1	393	2	Y	173	167	0			11
							190	9									

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	X	1242	-0-	-74	-0-	556	1	512	2	Y	158	153	0			12
							174	9									
03	1457	X	960	-0-	-497	-0-	493	1	332	2	Y	123	128	0			7
							135	9									
04	1410	X	902	-0-	-508	-0-	503	1	279	2	Y	109	110	0			6
							120	9									
05	1364	X	991	-0-	-373	-0-	406	1	440	2	Y	132	129	0			9
							145	9									
06	1320	X	1110	-0-	-210	-0-	403	1	540	2	Y	152	151	0			10
							167	9									
07	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	879	1	919	2	Y	183	181	0			12
							201	9									

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

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

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5447	X	5447	-0-		-0-	-0-	847	1	3926	2	Y	613	588	0			47
								674	9									
03	5177	X	4016	-0-		-1161	-0-	789	1	2772	2	Y	414	436	0			25
								455	9									
04	5010	X	3913	-0-		-1097	-0-	874	1	2580	2	Y	417	420	0			22
								459	9									
05	6045	X	2559	-0-		-3486	-0-	421	1	1866	2	Y	247	252	0			17
								272	9									
06	5850	X	410	-0-		-5440	-0-	275	1	1	2	Y	122	131	0			8
								134	9									
07	5394	X	1683	-0-		-3711	-0-	376	1	984	2	Y	294	283	0			19
								323	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13188	X	8427	-0-		-4761	-0-	7803	2	86	4	Y	489	492	1			81
								538	9									
03	14880	X	9494	-0-		-5386	-0-	8694	2	104	4	Y	633	591	1			123
								696	9									
04	14400	X	9870	-0-		-4530	-0-	9222	2	102	4	Y	496	565	1			54
								546	9									
05	14880	X	11080	-0-		-3800	-0-	10390	2	115	4	Y	523	491	1			86
								575	9									
06	11010	X	9727	-0-		-1283	-0-	9152	2	83	4	Y	447	472	1			61
								492	9									
07	10199	X	9895	-0-		-304	-0-	9040	2	126	4	Y	663	607	1			117
								729	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3583	X	3583	-0-		-0-	-0-	13	1	3090	2	Y	426	423	1			24
								11	4	469	9							
03	3813	X	3672	-0-		-141	-0-	15	1	3376	2	Y	252	266	1			10
								4	4	277	9							
04	4380	X	3691	-0-		-689	-0-	15	1	3308	2	Y	332	331	1			11
								3	4	365	9							
05	4526	X	3636	-0-		-890	-0-	16	1	3289	2	Y	301	304	1			8
								331	9									
06	4380	X	3891	-0-		-489	-0-	19	1	3568	2	Y	276	272	1			12
								304	9									
07	3968	X	3800	-0-		-168	-0-	18	1	3481	2	Y	273	273	1			12
								1	4	300	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7591	X	7591	-0-		-0-	-0-	7126	2	78	4	Y	352	351	1			58
								387	9									
03	7738	X	7738	-0-		-0-	-0-	7343	2	88	4	Y	279	283	1			54
								307	9									
04	8400	X	8304	-0-		-96	-0-	7771	2	86	4	Y	406	416	1			44
								447	9									
05	8680	X	5740	-0-		-2940	-0-	5386	2	59	4	Y	268	268	1			44
								295	9									
06	8400	X	6203	-0-		-2197	-0-	5932	2	54	4	Y	197	214	1			27
								217	9									
07	10301	X	10301	-0-		-0-	-0-	9744	2	136	4	Y	383	343	1			67
								421	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6092	2	415	9	Y	377	464	1			200
03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	5948	2	365	9	Y	332	471	1			61
04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5431	2	477	9	Y	434	334	1			161
05	7192	X	5188	-0-	-2004	-0-	4722	2	466	9	Y	424	437	1			148
06	6960	X	5152	-0-	-1808	-0-	4741	2	411	9	Y	374	356	1			166
07	7192	X	3718	-0-	-3474	-0-	3408	2	310	9	Y	282	268	1			180

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

02	9744	X	7955	-0-	-1789	-0-	30	1	7322	2	Y	524	522	1			29
							27	4	576	9							
03	10788	X	8503	-0-	-2285	-0-	35	1	7951	2	Y	462	473	1			18
							9	4	508	9							
04	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	41	1	9350	2	Y	729	723	1			24
							8	4	802	9							
05	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	43	1	8582	2	Y	704	708	1			20
							1	4	774	9							
06	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	45	1	8547	2	Y	585	579	1			26
							644	9									
07	10540	X	8967	-0-	-1573	-0-	42	1	8234	2	Y	627	626	1			27
							1	4	690	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

02	8568	X	7788	-0-	-780	-0-	7283	2	80	4	Y	386	406	1			64
							425	9									
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	7999	2	95	4	Y	416	399	1			81
							458	9									
04	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7101	2	79	4	Y	369	410	1			40
							406	9									
05	8618	X	7802	-0-	-816	-0-	7262	2	80	4	Y	418	389	1			69
							460	9									
06	8340	X	7227	-0-	-1113	-0-	6737	2	61	4	Y	390	405	1			54
							429	9									
07	8618	X	7750	-0-	-868	-0-	7300	2	102	4	Y	316	314	1			56
							348	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	7983	2	88	4	Y	566	613	1			94
							623	9									
03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	7480	2	89	4	Y	576	558	1			112
							634	9									
04	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7291	2	81	4	Y	418	485	1			45
							460	9									
05	9641	X	6854	-0-	-2787	-0-	6236	2	69	4	Y	499	462	1			82
							549	9									
06	9330	X	8130	-0-	-1200	-0-	7514	2	68	4	Y	498	512	1			68
							548	9									
07	9486	X	7190	-0-	-2296	-0-	6667	2	93	4	Y	391	390	1			69
							430	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

02	2940	X	1180	-0-	-1760	-0-	870	2	310	9	Y	282	308	1			149
03	3255	X	1684	-0-	-1571	-0-	1425	2	259	9	Y	235	341	1			43
04	3090	X	2436	-0-	-654	-0-	2137	2	299	9	Y	272	214	1			101
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3025	2	336	9	Y	305	300	1			106
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3018	2	349	9	Y	317	283	1			140
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3275	2	363	9	Y	330	260	1			210

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11900	X	-0-	-0-	-11900	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	4619	X	22	-0-	-4597	-0-	12	2	10	9	Y	9	7	1			2
04	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1234	2	123	9	Y	112	94	1			20
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2651	2	261	9	Y	237	229	1			28
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-	28	1			-0-
07	1395	X	4	-0-	-1391	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

02	16772	X	12863	-0-	-3909	-0-	49	1	11758	2	Y	920	914	1			51
							44	4	1012	9							
03	18569	X	12917	-0-	-5652	-0-	52	1	11750	2	Y	1002	1015	1			38
							13	4	1102	9							
04	13530	X	11628	-0-	-1902	-0-	47	1	10661	2	Y	827	837	1			28
							10	4	910	9							
05	14229	X	12634	-0-	-1595	-0-	59	1	11773	2	Y	728	736	1			20
							1	4	801	9							
06	13770	X	12705	-0-	-1065	-0-	61	1	11658	2	Y	895	875	1			40
							1	4	985	9							
07	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	67	1	13276	2	Y	839	842	1			37
							2	4	923	9							

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	1147	X	810	-0-	-337	-0-	2	1	755	2	Y	48	38	1			10
							53	9									
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2380	2	288	9	Y	262	231	1			31
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	4635	2	571	9	Y	519	493	1			57
07	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4467	2	460	9	Y	418	423	1			52

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

02	9688	X	9036	-0-	-652	-0-	8412	2	624	9	Y	567	592	1			47
03	10726	X	9736	-0-	-990	-0-	20	1	9121	2	Y	541	478	1			110
							595	9									
04	10380	X	7807	-0-	-2573	-0-	7224	2	583	9	Y	530	545	1			95
05	10478	X	8524	-0-	-1954	-0-	7871	2	653	9	Y	594	618	1			71
06	9690	X	9017	-0-	-673	-0-	8270	2	747	9	Y	679	675	1			75
07	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	9305	2	812	9	Y	738	721	1			92

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

02	8960	X	6310	-0-	-2650	-0-	5809	2	501	9	Y	455	489	1			38
03	9920	X	8071	-0-	-1849	-0-	16	1	7498	2	Y	506	441	1			103
							557	9									
04	9090	X	8117	-0-	-973	-0-	7466	2	651	9	Y	592	589	1			106
05	8835	X	7661	-0-	-1174	-0-	7065	2	596	9	Y	542	583	1			65
06	7800	X	7544	-0-	-256	-0-	6920	2	624	9	Y	567	569	1			63
07	8401	X	4896	-0-	-3505	-0-	4548	2	348	9	Y	316	340	1			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	10931	2	897	9	Y	815	837	1			114
03	15624	X	11618	-0-	-4006	-0-	23	1	10847	2	Y	680	602	1			192
							748	9									
04	15120	X	13118	-0-	-2002	-0-	12158	2	960	9	Y	873	919	1			146
05	15624	X	10800	-0-	-4824	-0-	9914	2	886	9	Y	805	870	1			81
06	13620	X	13251	-0-	-369	-0-	12346	2	905	9	Y	823	829	1			75
07	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	12774	2	927	9	Y	843	765	1			153

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	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3547	2	310	9	Y	282	288	1			91
03	4247	X	4092	-0-	-155	-0-	3773	2	319	9	Y	290	228	1			153
04	4110	X	3967	-0-	-143	-0-	3637	2	330	9	Y	300	358	1			95
05	4278	X	4194	-0-	-84	-0-	3845	2	349	9	Y	317	298	1			114
06	4140	X	4092	-0-	-48	-0-	3756	2	336	9	Y	305	342	1			77
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4240	2	417	9	Y	379	363	1			93

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	11284	X	10664	-0-	-620	-0-	141	1	9122	2	Y	1194	1233	1			27
							88	4	1313	9							
03	11346	X	9016	-0-	-2330	-0-	130	1	8028	2	Y	674	688	1			13
							117	4	741	9							
04	10980	X	9461	-0-	-1519	-0-	133	1	8413	2	Y	732	709	1			36
							110	4	805	9							
05	11811	X	10169	-0-	-1642	-0-	146	1	9174	2	Y	671	685	1			22
							111	4	738	9							
06	11430	X	10297	-0-	-1133	-0-	153	1	9442	2	Y	595	590	1			27
							47	4	655	9							
07	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	195	1	12766	2	Y	511	516	1			22
							66	4	562	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3673	-0-	-359	-0-	3379	2	294	9	Y	267	279	1			86
03	4464	X	3966	-0-	-498	-0-	3634	2	332	9	Y	302	229	1			159
04	4170	X	3897	-0-	-273	-0-	3591	2	306	9	Y	278	349	1			88
05	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	3725	2	294	9	Y	267	259	1			96
06	4080	X	3900	-0-	-180	-0-	3590	2	310	9	Y	282	306	1			72
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	3837	2	304	9	Y	276	280	1			68

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4312	-0-	-196	-0-	155	1	3843	2	Y	267	268	1			11
							20	4	294	9							
03	4805	X	4469	-0-	-336	-0-	148	1	3892	2	Y	361	356	1			16
							32	4	397	9							
04	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	142	1	3996	2	Y	423	429	1			10
							18	4	465	9							
05	4774	X	4713	-0-	-61	-0-	129	1	4074	2	Y	437	434	1			13
							29	4	481	9							
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	120	1	4002	2	Y	423	418	1			18
							44	4	465	9							
07	4774	X	4606	-0-	-168	-0-	110	1	4036	2	Y	379	383	1			14
							43	4	417	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4178	-0-	-218	-0-	146	1	3627	2	Y	352	349	1			15
							18	4	387	9							
03	4929	X	4573	-0-	-356	-0-	152	1	4012	2	Y	342	342	1			15
							33	4	376	9							
04	4770	X	4405	-0-	-365	-0-	140	1	3939	2	Y	280	288	1			7
							18	4	308	9							
05	4929	X	4487	-0-	-442	-0-	129	1	4054	2	Y	250	250	1			7
							29	4	275	9							
06	4470	X	4352	-0-	-118	-0-	117	1	3905	2	Y	261	257	1			11
							43	4	287	9							
07	4619	X	4536	-0-	-83	-0-	109	1	3996	2	Y	354	352	1			13
							42	4	389	9							

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

02	6608	X	4630	-0-	-1978	-0-	4200	2	430	9	Y	391	417	1			55
03	7781	X	4732	-0-	-3049	-0-	9	1	4404	2	Y	290	263	1			82
							319	9									
04	7530	X	6194	-0-	-1336	-0-	5704	2	490	9	Y	445	453	1			74
05	7781	X	5809	-0-	-1972	-0-	5378	2	431	9	Y	392	427	1			39
06	6810	X	5516	-0-	-1294	-0-	5117	2	399	9	Y	363	369	1			33
07	6386	X	4888	-0-	-1498	-0-	4524	2	364	9	Y	331	304	1			60

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

02	13776	X	1031	-0-	-12745	-0-	951	2	80	9	Y	73	63	1			10
03	14074	X	2596	-0-	-11478	-0-	5	1	2481	2	Y	100	82	1			28
							110	9									
04	13620	X	1860	-0-	-11760	-0-	1717	2	143	9	Y	130	136	1			22
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4523	2	479	9	Y	435	413	1			44
06	2520	X	153	-0-	-2367	-0-	96	2	57	9	Y	52	91	1			5
07	2604	X	135	-0-	-2469	-0-	135	2			Y	-0-	5	1			-0-

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

02	10668	X	7204	-0-	-3464	-0-	97	1	6260	2	Y	715	739	1			16
							60	4	787	9							
03	11811	X	10075	-0-	-1736	-0-	144	1	8889	2	Y	829	829	1			16
							130	4	912	9							
04	11430	X	10355	-0-	-1075	-0-	145	1	9170	2	Y	836	811	1			41
							120	4	920	9							
05	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	176	1	11024	2	Y	1016	1023	1			34
							133	4	1118	9							
06	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	169	1	10461	2	Y	1014	1002	1			46
							52	4	1115	9							
07	10695	X	8146	-0-	-2549	-0-	110	1	7205	2	Y	722	738	1			30
							37	4	794	9							

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

02	1652	X	1215	-0-	-437	-0-	931	2	284	9	Y	258	260	0			20
03	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	184	1	838	2	Y	302	304	0			18
							332	9									
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	228	1	1737	2	Y	441	436	0			23
							485	9									
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	187	1	2457	2	Y	581	565	0			39
							639	9									
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	283	1	2249	2	Y	475	483	0			31
							523	9									
07	2542	X	1820	-0-	-722	-0-	179	1	1345	2	Y	269	282	0			18
							296	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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	0	W	14	-0-	14	536	14	2			Y	-0-					51
03	0	W	15	-0-	15	551	15	2			Y	-0-					51
04	0	W	953	-0-	953	1504	811	2	142	9	Y	129					180
05	0	W	429	-0-	429	1933	328	2	101	9	Y	92	129	1			143
06	0	W	420	-0-	420	2353	369	2	51	9	Y	46					189
07	0	W	13	-0-	13	2366	9	2	4	9	Y	4					193

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

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

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

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

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	6000	-0-	6000	11644	5557	2	443	9	Y	403	377	1			214
03	0	W	6799	-0-	6799	18443	6342	2	457	9	Y	415	549	1			80
04	0	W	5889	-0-	5889	24332	5414	2	475	9	Y	432	372	1			140
05	0	W	6431	-0-	6431	30763	5970	2	461	9	Y	419	413	1			146
06	0	W	6098	-0-	6098	36861	5594	2	504	9	Y	458	513	1			91
07	0	W	5905	-0-	5905	42766	5518	2	387	9	Y	352	347	1			96

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	972	-0-	-92	-0-	106	1	490	2	Y	342	336	0			26
							376	9									
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	123	1	707	2	Y	400	402	0			24
							440	9									
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	89	1	440	2	Y	306	314	0			16
							337	9									
05	1085	N	188	-0-	-897	-0-	12	1	56	2	Y	109	118	0			7
							120	9									
06	1230	N	71	-0-	-1159	-0-	9	1	40	2	Y	20	26	0			1
							22	9									
07	1271	X	583	-0-	-688	-0-	90	1	309	2	Y	167	157	0			11
							184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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	4928	X	4085	-0-	-843	-0-	623	1	2890	2	Y	520	512	0			40
							572	9									
03	5642	X	3818	-0-	-1824	-0-	711	1	2506	2	Y	546	554	0			32
							601	9									
04	5460	X	3590	-0-	-1870	-0-	781	1	2307	2	Y	456	464	0			24
							502	9									
05	5642	X	3695	-0-	-1947	-0-	333	1	2981	2	Y	346	347	0			23
							381	9									
06	5280	X	371	-0-	-4909	-0-	241	1	1	2	Y	117	132	0			8
							129	9									
07	4526	X	2194	-0-	-2332	-0-	388	1	1483	2	Y	294	283	0			19
							323	9									

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	1060	-0-	-3532	-0-	132	1	488	2	Y	400	384	0			31
							440	9									
03	5084	X	911	-0-	-4173	-0-	190	1	585	2	Y	124	148	0			7
							136	9									
04	4920	X	1490	-0-	-3430	-0-	319	1	992	2	Y	163	161	0			9
							179	9									
05	3844	X	684	-0-	-3160	-0-	142	1	407	2	Y	123	124	0			8
							135	9									
06	3630	X	664	-0-	-2966	-0-	120	1	342	2	Y	184	180	0			12
							202	9									
07	1550	X	684	-0-	-866	-0-	133	1	387	2	Y	149	151	0			10
							164	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	4004	X	3465	-0-	-539	-0-	696	1	2487	2	Y	256	260	0			20
							282	9									
03	4433	X	3661	-0-	-772	-0-	820	1	2512	2	Y	299	301	0			18
							329	9									
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	878	1	2727	2	Y	491	483	0			26
							540	9									
05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	1084	1	3091	2	Y	573	560	0			39
							630	9									
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	978	1	2784	2	Y	910	889	0			60
							1001	9									
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	999	1	2904	2	Y	685	700	0			45
							754	9									

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	405	1	1446	2	Y	137	138	0			11
							151	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	425	1	1304	2	Y	179	179	0			11
							197	9									
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	484	1	1504	2	Y	385	376	0			20
							424	9									
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	555	1	1584	2	Y	412	404	0			28
							453	9									
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	497	1	1416	2	Y	650	635	0			43
							715	9									
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	518	1	1506	2	Y	493	504	0			32
							542	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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	4452	X	2974	-0-	-1478	-0-	2363	2	611	9	Y	555	536	0			43
03	4929	X	3701	-0-	-1228	-0-	3098	2	603	9	Y	548	558	0			33
04	4530	X	3104	-0-	-1426	-0-	2597	2	507	9	Y	461	470	0			24
05	3286	X	2890	-0-	-396	-0-	2517	2	373	9	Y	339	340	0			23
06	3570	X	3499	-0-	-71	-0-	3068	2	431	9	Y	392	389	0			26
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	3565	2	559	9	Y	508	501	0			33

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

02	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	575	1	496	2	Y	43					148
							47	9									
03	310	X	67	-0-	-243	-0-	57	1	10	9	Y	9					157
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					157
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					157
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					159

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

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

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

02	3584	X	2163	-0-	-1421	-0-	445	1	1516	2	Y	184	184	0			14
							202	9									
03	3968	X	2864	-0-	-1104	-0-	475	1	2122	2	Y	243	243	0			14
							267	9									
04	3120	X	2661	-0-	-459	-0-	495	1	1964	2	Y	184	188	0			10
							202	9									
05	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	462	1	1825	2	Y	166	165	0			11
							183	9									
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	471	1	2212	2	Y	256	250	0			17
							282	9									
07	2852	X	1454	-0-	-1398	-0-	406	1	819	2	Y	208	211	0			14
							229	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	672	2	118	9	Y	107	104	0			8
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1561	2	164	9	Y	149	148	0			9
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	171	2	129	9	Y	117	120	0			6
05	868	N	338	-0-	-530	-0-	181	2	157	9	Y	143	139	0			10
06	1500	N	312	-0-	-1188	-0-	193	2	119	9	Y	108	111	0			7
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	251	2	184	9	Y	167	163	0			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4004	X	3506	-0-		-498	-0-		653	1	2561	2	Y	265	262	0			20
									292	9									
03	4991	X	4268	-0-		-723	-0-		645	1	3337	2	Y	260	265	0			15
									286	9									
04	4830	X	2826	-0-		-2004	-0-		557	1	1983	2	Y	260	261	0			14
									286	9									
05	4991	X	2842	-0-		-2149	-0-		489	1	2102	2	Y	228	227	0			15
									251	9									
06	4476	X	4476	-0-		-0-	-0-		876	1	3330	2	Y	245	244	0			16
									270	9									
07	4278	X	2379	-0-		-1899	-0-		732	1	1388	2	Y	235	236	0			15
									259	9									

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6187	X	6187	-0-		-0-	-0-		818	1	5183	2	Y	169	167	0			13
									186	9									
03	6262	X	5816	-0-		-446	-0-		816	1	4780	2	Y	200	201	0			12
									220	9									
04	7236	X	7236	-0-		-0-	-0-		840	1	6168	2	Y	207	208	0			11
									228	9									
05	6851	X	5371	-0-		-1480	-0-		647	1	4519	2	Y	186	184	0			13
									205	9									
06	6630	X	5843	-0-		-787	-0-		982	1	4649	2	Y	193	193	0			13
									212	9									
07	7471	X	6476	-0-		-995	-0-		1066	1	5241	2	Y	154	157	0			10
									169	9									

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

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

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	5212	-0-		-220	-0-		4742	2	470	9	Y	427	429	1			75
03	5890	X	5580	-0-		-310	-0-		5136	2	444	9	Y	404	401	1			78
04	5730	X	5378	-0-		-352	-0-		4927	2	451	9	Y	410	427	1			61
05	5921	X	5416	-0-		-505	-0-		4965	2	451	9	Y	410	403	1			68
06	5730	X	5178	-0-		-552	-0-		4762	2	416	9	Y	378	364	1			82
07	5766	X	5417	-0-		-349	-0-		4938	2	479	9	Y	435	418	1			99

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4972	X	4972	-0-		-0-	-0-		4610	2	362	9	Y	329	321	1			58
03	5640	X	5640	-0-		-0-	-0-		5171	2	469	9	Y	426	402	1			82
04	5454	X	5454	-0-		-0-	-0-		4995	2	459	9	Y	417	437	1			62
05	5549	X	5464	-0-		-85	-0-		5018	2	446	9	Y	405	400	1			67
06	5525	X	5525	-0-		-0-	-0-		5078	2	447	9	Y	406	385	1			88
07	5642	X	4732	-0-		-910	-0-		4308	2	424	9	Y	385	385	1			88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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	4788	X	3614	-0-	-1174	-0-	3284	2	330	9	Y	300	298	1			53
03	5301	X	3953	-0-	-1348	-0-	3636	2	317	9	Y	288	286	1			55
04	5130	X	3769	-0-	-1361	-0-	3448	2	321	9	Y	292	304	1			43
05	4278	X	3792	-0-	-486	-0-	3498	2	294	9	Y	267	266	1			44
06	3930	X	3513	-0-	-417	-0-	3187	2	326	9	Y	296	276	1			64
07	3999	X	3456	-0-	-543	-0-	3254	2	202	9	Y	184	206	1			42

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	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5382	2	490	9	Y	445	458	1			78
03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	5754	2	454	9	Y	413	412	1			79
04	6630	X	6015	-0-	-615	-0-	5549	2	466	9	Y	424	440	1			63
05	6851	X	5944	-0-	-907	-0-	5486	2	458	9	Y	416	410	1			69
06	6630	X	5854	-0-	-776	-0-	5421	2	433	9	Y	394	377	1			86
07	6510	X	6198	-0-	-312	-0-	5692	2	506	9	Y	460	441	1			105

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	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	41	1	2675	2	Y	1751	1730	1			40
							26	4	1926	9							
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	34	1	2092	2	Y	985	1007	1			18
							31	4	1084	9							
04	2010	X	1105	-0-	-905	-0-	12	1	768	2	Y	286	290	1			14
							10	4	315	9							
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	13	27	1			-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	249	238	1			11
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	1734	1672	1			73

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	5320	X	4391	-0-	-929	-0-	3953	2	438	9	Y	398	391	0			31
03	6882	X	991	-0-	-5891	-0-	706	2	285	9	Y	259	275	0			15
04	6660	X	1746	-0-	-4914	-0-	1525	2	221	9	Y	201	205	0			11
05	6882	X	1499	-0-	-5383	-0-	1290	2	209	9	Y	190	188	0			13
06	4800	X	932	-0-	-3868	-0-	790	2	142	9	Y	129	133	0			9
07	3503	X	1422	-0-	-2081	-0-	1372	2	50	9	Y	45	51	0			3

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

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

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	2642	-0-	-3238	-0-	402	1	1764	2	Y	433	435	0			33
							476	9									
03	6510	X	3058	-0-	-3452	-0-	360	1	2147	2	Y	501	504	0			30
							551	9									
04	6300	X	2058	-0-	-4242	-0-	277	1	1377	2	Y	367	378	0			19
							404	9									
05	4185	X	3601	-0-	-584	-0-	306	1	2816	2	Y	435	425	0			29
							479	9									
06	4050	X	2896	-0-	-1154	-0-	183	1	2314	2	Y	363	368	0			24
							399	9									
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	313	1	2675	2	Y	468	461	0			31
							515	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	1464	-0-	-1560	-0-	198	1	1131	2	Y	123	122	0			9
							135	9									
03	3348	X	1900	-0-	-1448	-0-	250	1	1512	2	Y	125	127	0			7
							138	9									
04	3240	X	2290	-0-	-950	-0-	312	1	1810	2	Y	153	152	0			8
							168	9									
05	2356	X	1420	-0-	-936	-0-	305	1	1032	2	Y	75	78	0			5
							83	9									
06	2280	X	727	-0-	-1553	-0-	179	1	413	2	Y	123	120	0			8
							135	9									
07	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	339	1	1835	2	Y	213	207	0			14
							234	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

02	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1095	2	103	9	Y	94	95	0			7
03	2728	X	1361	-0-	-1367	-0-	1112	2	249	9	Y	226	220	0			13
04	2640	X	1036	-0-	-1604	-0-	883	2	153	9	Y	139	145	0			7
05	2728	X	1212	-0-	-1516	-0-	890	2	322	9	Y	293	280	0			20
06	2010	X	1106	-0-	-904	-0-	972	2	134	9	Y	122	134	0			8
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1581	2	208	9	Y	189	185	0			12

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

02	1288	N	1018	-0-	-270	-0-	734	2	284	9	Y	258	255	0			20
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1328	2	347	9	Y	315	316	0			19
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2408	2	315	9	Y	286	290	0			15
05	3100	N	3294	-0-	194	194	2945	2	349	9	Y	317	311	0			21
06	3000	N	3455	-0-	455	649	3190	2	265	9	Y	241	246	0			16
07	3647	X	2998	-0-	-649	-0-	2733	2	265	9	Y	241	241	0			16

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

02	0	W	1815	-0-	1815	3469	231	1	1446	2	Y	125	152	1			112
							138	9									
03	0	W	1509	-0-	1509	4978	56	1	1318	2	Y	123	94	1			141
							135	9									
04	0	W	1699	-0-	1699	6677	182	1	1362	2	Y	141	168	1			114
							155	9									
05	0	W	1491	-0-	1491	8168	24	1	1327	2	Y	127	177	1			64
							140	9									
06	0	W	1283	-0-	1283	9451	89	1	1067	2	Y	115	160	1			19
							127	9									
07	0	W	1095	-0-	1095	10546	91	1	897	2	Y	97					116
							107	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	657	1	1158	2	Y	158	160	0			12
							174	9									
03	1736	X	1491	-0-	-245	-0-	401	1	930	2	Y	145	148	0			9
							160	9									
04	2820	X	2604	-0-	-216	-0-	585	1	1858	2	Y	146	147	0			8
							161	9									
05	2914	X	2554	-0-	-360	-0-	575	1	1846	2	Y	121	121	0			8
							133	9									
06	2820	X	1836	-0-	-984	-0-	328	1	1455	2	Y	48	53	0			3
							53	9									
07	2697	X	1687	-0-	-1010	-0-	375	1	1222	2	Y	82	80	0			5
							90	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	1223	-0-		1223	3913		338	1	604	2	Y	255	267	0			20
									281	9									
03	0	W	2389	-0-		2389	6302		521	1	1222	2	Y	587	572	0			35
									646	9									
04	0	W	3017	-0-		3017	9319		608	1	1938	2	Y	428	440	0			23
									471	9									
05	0	W	4145	-0-		4145	13464		891	1	2863	2	Y	355	354	0			24
									391	9									
06	0	W	2755	-0-		2755	16219		479	1	2126	2	Y	136	151	0			9
									150	9									
07	0	W	2537	-0-		2537	18756		536	1	1744	2	Y	234	228	0			15
									257	9									

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1782	N	1782	-0-		-0-	-0-		1353	2	429	9	Y	390	383	0			30
03	2985	N	2985	-0-		-0-	-0-		2557	2	428	9	Y	389	396	0			23
04	2000	N	2000	-0-		-0-	-0-		1669	2	331	9	Y	301	308	0			16
05	2040	N	2040	-0-		-0-	-0-		1747	2	293	9	Y	266	264	0			18
06	2730	N	2588	-0-		-142	-0-		2217	2	371	9	Y	337	333	0			22
07	2976	X	1408	-0-		-1568	-0-		1123	2	285	9	Y	259	264	0			17

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

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

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3466	-0-		-650	-0-		536	1	2824	2	Y	96	92	0			7
									106	9									
03	5084	X	4130	-0-		-954	-0-		552	1	3424	2	Y	140	139	0			8
									154	9									
04	5166	X	5166	-0-		-0-	-0-		697	1	4214	2	Y	232	228	0			12
									255	9									
05	5084	X	4782	-0-		-302	-0-		524	1	3764	2	Y	449	431	0			30
									494	9									
06	6129	X	6129	-0-		-0-	-0-		547	1	5197	2	Y	350	357	0			23
									385	9									
07	5332	X	4780	-0-		-552	-0-		572	1	3795	2	Y	375	373	0			25
									413	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	1457	-0-		-1147	-0-		207	1	1095	2	Y	141	137	0			11
									155	9									
03	3286	X	1287	-0-		-1999	-0-		151	1	939	2	Y	179	179	0			11
									197	9									
04	3180	X	1138	-0-		-2042	-0-		138	1	836	2	Y	149	152	0			8
									164	9									
05	3286	X	2465	-0-		-821	-0-		278	1	1994	2	Y	175	171	0			12
									193	9									
06	2066	X	2066	-0-		-0-	-0-		170	1	1617	2	Y	254	249	0			17
									279	9									
07	1666	X	1666	-0-		-0-	-0-		191	1	1269	2	Y	187	192	0			12
									206	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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	280	N	221	-0-	-59	-0-	9	2	212	9	Y	193	191	0			15
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	9	2	305	9	Y	277	276	0			16
04	780	N	255	-0-	-525	-0-	5	2	250	9	Y	227	231	0			12
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	7	2	312	9	Y	284	277	0			19
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	11	1	74	2	Y	150	159	0			10
							165	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	54	1	377	2	Y	228	223	0			15
							251	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	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	2850	2	370	9	Y	336	326	0			26
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2921	2	282	9	Y	256	267	0			15
04	2880	X	2268	-0-	-612	-0-	2181	2	87	9	Y	79	90	0			4
05	3565	X	2246	-0-	-1319	-0-	2116	2	130	9	Y	118	114	0			8
06	3450	X	2683	-0-	-767	-0-	2481	2	202	9	Y	184	180	0			12
07	3565	X	911	-0-	-2654	-0-	812	2	99	9	Y	90	96	0			6

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	8344	X	3867	-0-	-4477	-0-	520	1	3085	2	Y	238	240	0			18
							262	9									
03	9238	X	3425	-0-	-5813	-0-	425	1	2725	2	Y	250	253	0			15
							275	9									
04	5730	X	2401	-0-	-3329	-0-	444	1	1694	2	Y	239	241	0			13
							263	9									
05	4278	X	4039	-0-	-239	-0-	507	1	3245	2	Y	261	256	0			18
							287	9									
06	4140	X	2800	-0-	-1340	-0-	339	1	2242	2	Y	199	204	0			13
							219	9									
07	4278	X	3491	-0-	-787	-0-	399	1	2773	2	Y	290	284	0			19
							319	9									

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	1738	-0-	-474	-0-	344	1	1028	2	Y	333	331	0			26
							366	9									
03	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	267	1	1928	2	Y	307	315	0			18
							338	9									
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	304	1	2601	2	Y	378	376	0			20
							416	9									
05	3007	X	2583	-0-	-424	-0-	246	1	1911	2	Y	387	381	0			26
							426	9									
06	2910	X	2496	-0-	-414	-0-	276	1	1847	2	Y	339	343	0			22
							373	9									
07	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	304	1	2595	2	Y	376	373	0			25
							414	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3337	-0-	-387	-0-	669	1	1994	2	Y	613	608	0			47
							674	9									
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	553	1	3987	2	Y	611	622	0			36
							672	9									
04	6090	X	3662	-0-	-2428	-0-	315	1	2698	2	Y	590	595	0			31
							649	9									
05	6293	X	4366	-0-	-1927	-0-	423	1	3287	2	Y	596	587	0			40
							656	9									
06	6090	X	3533	-0-	-2557	-0-	404	1	2698	2	Y	392	406	0			26
							431	9									
07	5208	X	3969	-0-	-1239	-0-	362	1	3090	2	Y	470	465	0			31
							517	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1570	-0-	-866	-0-	1252	2	318	9	Y	289	289	0			22
03	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	2653	2	332	9	Y	302	306	0			18
04	3030	X	2049	-0-	-981	-0-	1804	2	245	9	Y	223	229	0			12
05	3131	X	1859	-0-	-1272	-0-	1584	2	275	9	Y	250	245	0			17
06	2880	X	2218	-0-	-662	-0-	1932	2	286	9	Y	260	260	0			17
07	2976	X	1178	-0-	-1798	-0-	957	2	221	9	Y	201	205	0			13

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2789	-0-	-151	-0-	2637	2	10	4	Y	129	129	0			3
							142	9									
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	15	1	3089	2	Y	162	162	0			3
							15	4	178	9							
04	2910	X	2543	-0-	-367	-0-	2437	2	3	4	Y	94	95	0			2
							103	9									
05	3100	X	2593	-0-	-507	-0-	2442	2	4	4	Y	134	133	0			3
							147	9									
06	3180	X	2693	-0-	-487	-0-	2552	2	141	9	Y	128	128	0			3
07	3286	X	2664	-0-	-622	-0-	2526	2	138	9	Y	125	125	0			3

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	2775	2	226	9	Y	205	199	0			6
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2641	2	3	4	Y	73	77	0			2
							80	9									
07	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1242	2	79	9	Y	72	72	0			2

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	4357	-0-	-1439	-0-	4010	2	16	4	Y	301	300	0			7
							331	9									
03	6417	X	4553	-0-	-1864	-0-	4166	2	387	9	Y	352	352	0			7
04	5640	X	3375	-0-	-2265	-0-	3080	2	295	9	Y	268	269	0			6
05	4836	X	2701	-0-	-2135	-0-	2552	2	149	9	Y	135	137	0			4
06	4680	X	1918	-0-	-2762	-0-	1791	2	2	4	Y	114	115	0			3
							125	9									
07	4836	X	3400	-0-	-1436	-0-	3126	2	274	9	Y	249	246	0			6

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	725	-0-	-843	-0-	634	2	3	4	Y	80	81	0			2
							88	9									
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2600	2	365	9	Y	332	327	0			7
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2204	2	344	9	Y	313	313	0			7
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4230	2	393	9	Y	357	354	0			10
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	3917	2	4	4	Y	322	323	0			9
							354	9									
07	2976	X	2633	-0-	-343	-0-	2410	2	223	9	Y	203	207	0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	3739	-0-		-3009	-0-	129	1	3406	2	Y	172	178	0			4
								15	4	189	9							
03	7471	X	167	-0-		-7304	-0-	6	1	152	2	Y	7	11	0			-0-
								1	4	8	9							
04	5910	X	-0-	-0-		-5910	-0-					Y	94	92	0			2
05	6107	X	1404	-0-		-4703	-0-	44	1	1163	2	Y	177	175	0			4
								2	4	195	9							
06	5160	X	3764	-0-		-1396	-0-	119	1	3342	2	Y	275	272	0			7
								303	9									
07	4154	X	1883	-0-		-2271	-0-	63	1	1631	2	Y	172	175	0			4
								189	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	4016	-0-		-44	-0-	139	1	3674	2	Y	170	170	0			4
								16	4	187	9							
03	5877	X	5877	-0-		-0-	-0-	215	1	5391	2	Y	221	221	0			4
								28	4	243	9							
04	5978	X	5978	-0-		-0-	-0-	226	1	5426	2	Y	290	288	0			6
								7	4	319	9							
05	6211	X	6211	-0-		-0-	-0-	216	1	5712	2	Y	249	250	0			5
								9	4	274	9							
06	4513	X	4513	-0-		-0-	-0-	149	1	4166	2	Y	180	181	0			4
								198	9									
07	6169	X	4925	-0-		-1244	-0-	176	1	4542	2	Y	188	187	0			5
								207	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	5599	-0-		-1345	-0-	5341	2	20	4	Y	216	213	0			5
								238	9									
03	5890	X	4378	-0-		-1512	-0-	20	1	4174	2	Y	149	151	0			3
								20	4	164	9							
04	7080	X	7080	-0-		-0-	-0-	6816	2	7	4	Y	234	232	0			5
								257	9									
05	6200	X	5820	-0-		-380	-0-	5617	2	9	4	Y	176	177	0			4
								194	9									
06	6000	X	3701	-0-		-2299	-0-	3578	2	123	9	Y	112	113	0			3
07	7316	X	4404	-0-		-2912	-0-	4255	2	149	9	Y	135	135	0			3

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	2268	-0-		-2408	-0-	110	1	2047	2	Y	101	103	0			8
								111	9									
03	4557	X	2918	-0-		-1639	-0-	119	1	2595	2	Y	185	182	0			11
								204	9									
04	3570	X	3524	-0-		-46	-0-	133	1	3154	2	Y	215	215	0			11
								237	9									
05	4409	X	4409	-0-		-0-	-0-	193	1	3974	2	Y	220	216	0			15
								242	9									
06	5549	X	5549	-0-		-0-	-0-	237	1	5018	2	Y	267	264	0			18
								294	9									
07	3685	X	3685	-0-		-0-	-0-	180	1	3272	2	Y	212	216	0			14
								233	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	264	-0-	-1836	-0-	11	2	253	9	Y	230	222	0			18
03	2325	X	150	-0-	-2175	-0-	4	2	146	9	Y	133	143	0			8
04	2250	X	255	-0-	-1995	-0-	5	2	250	9	Y	227	223	0			12
05	744	X	124	-0-	-620	-0-	3	2	121	9	Y	110	115	0			7
06	720	X	289	-0-	-431	-0-	16	1	110	2	Y	148	145	0			10
							163	9									
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	112	1	779	2	Y	82	87	0			5
							90	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

02	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	407	1	7562	2	Y	592	578	0			46
							651	9									
03	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	410	1	8954	2	Y	567	579	0			34
							624	9									
04	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	328	1	7759	2	Y	554	559	0			29
							609	9									
05	9548	X	8384	-0-	-1164	-0-	358	1	7370	2	Y	596	585	0			40
							656	9									
06	9660	X	8959	-0-	-701	-0-	376	1	7977	2	Y	551	555	0			36
							606	9									
07	9982	X	7804	-0-	-2178	-0-	378	1	6856	2	Y	518	520	0			34
							570	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

02	3332	X	3031	-0-	-301	-0-	120	1	2255	2	Y	596	580	0			46
							656	9									
03	4495	X	4024	-0-	-471	-0-	153	1	3358	2	Y	466	484	0			28
							513	9									
04	4350	X	2832	-0-	-1518	-0-	97	1	2296	2	Y	399	406	0			21
							439	9									
05	4495	X	3012	-0-	-1483	-0-	117	1	2405	2	Y	445	436	0			30
							490	9									
06	3900	X	3040	-0-	-860	-0-	115	1	2452	2	Y	430	432	0			28
							473	9									
07	4030	X	2598	-0-	-1432	-0-	113	1	2053	2	Y	393	395	0			26
							432	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	255	1	4746	2	Y	401	398	0			31
							441	9									
03	5022	X	4620	-0-	-402	-0-	188	1	4116	2	Y	287	301	0			17
							316	9									
04	6330	X	3838	-0-	-2492	-0-	146	1	3455	2	Y	215	221	0			11
							237	9									
05	6541	X	3292	-0-	-3249	-0-	142	1	2922	2	Y	207	204	0			14
							228	9									
06	6330	X	3197	-0-	-3133	-0-	135	1	2856	2	Y	187	189	0			12
							206	9									
07	6014	X	3088	-0-	-2926	-0-	152	1	2758	2	Y	162	163	0			11
							178	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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	5936	X	5427	-0-	-509	-0-	261	1	4846	2	Y	291	287	0			22
							320	9									
03	6696	X	6177	-0-	-519	-0-	256	1	5589	2	Y	302	306	0			18
							332	9									
04	6870	X	6772	-0-	-98	-0-	260	1	6156	2	Y	324	325	0			17
							356	9									
05	7099	X	6201	-0-	-898	-0-	272	1	5590	2	Y	308	304	0			21
							339	9									
06	6870	X	6304	-0-	-566	-0-	270	1	5718	2	Y	287	289	0			19
							316	9									
07	7006	X	6873	-0-	-133	-0-	342	1	6208	2	Y	294	294	0			19
							323	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	7252	X	5361	-0-	-1891	-0-	252	1	4677	2	Y	393	383	0			30
							432	9									
03	7223	X	6072	-0-	-1151	-0-	245	1	5356	2	Y	428	433	0			25
							471	9									
04	6990	X	5862	-0-	-1128	-0-	218	1	5163	2	Y	437	439	0			23
							481	9									
05	6293	X	6086	-0-	-207	-0-	258	1	5320	2	Y	462	454	0			31
							508	9									
06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	267	1	5667	2	Y	601	592	0			40
							661	9									
07	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	327	1	5942	2	Y	537	542	0			35
							591	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	1314	-0-	-254	-0-	60	1	1118	2	Y	124	123	0			10
							136	9									
03	1736	X	1247	-0-	-489	-0-	49	1	1065	2	Y	121	124	0			7
							133	9									
04	1590	X	1065	-0-	-525	-0-	38	1	888	2	Y	126	126	0			7
							139	9									
05	1643	X	1122	-0-	-521	-0-	46	1	946	2	Y	118	117	0			8
							130	9									
06	1590	X	874	-0-	-716	-0-	34	1	717	2	Y	112	113	0			7
							123	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	47	1	845	2	Y	405	385	0			27
							446	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	2380	X	16	-0-	-2364	-0-	1	2	15	9	Y	14	18	0			1
03	3162	X	45	-0-	-3117	-0-	1	2	44	9	Y	40	39	0			2
04	3060	X	2171	-0-	-889	-0-	84	1	1988	2	Y	90	87	0			5
							99	9									
05	3162	X	1925	-0-	-1237	-0-	83	1	1702	2	Y	127	123	0			9
							140	9									
06	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	72	1	1530	2	Y	179	176	0			12
							197	9									
07	2232	X	1767	-0-	-465	-0-	86	1	1567	2	Y	104	109	0			7
							114	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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	588	N	44	-0-	-544	-0-	8	1	35	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	4464	-0-	1364	1364	529	1	3511	2	Y	385	359	0			26
							424	9									
06	1497	N	133	-0-	-1364	-0-	81	1	52	9	Y	47	70	0			3
07	548	X	548	-0-	-0-	-0-	319	1	229	9	Y	208	197	0			14

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	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	512	1	3902	2	Y	360	439	1			131
							33	4	396	9							
03	5580	X	4435	-0-	-1145	-0-	460	1	3225	2	Y	666	626	1			171
							17	4	733	9							
04	5400	X	4733	-0-	-667	-0-	494	1	3523	2	Y	634	691	1			114
							19	4	697	9							
05	5580	X	1677	-0-	-3903	-0-	165	1	1169	2	Y	305	350	1			69
							7	4	336	9							
06	5190	X	2243	-0-	-2947	-0-	61	1	1802	2	Y	281	215	1			135
							71	4	309	9							
07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	266	1	5020	2	Y	546	618	1			63
							31	4	601	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10220	X	5757	-0-	-4463	-0-	590	1	4493	2	Y	577	561	1			210
							39	4	635	9							
03	10168	X	6115	-0-	-4053	-0-	718	1	5031	2	Y	308	439	1			79
							27	4	339	9							
04	9840	X	6482	-0-	-3358	-0-	736	1	5253	2	Y	423	426	1			76
							28	4	465	9							
05	6386	X	5033	-0-	-1353	-0-	579	1	4115	2	Y	287	298	1			65
							23	4	316	9							
06	6180	X	5351	-0-	-829	-0-	167	1	4901	2	Y	81	107	1			39
							194	4	89	9							
07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	323	1	6102	2	Y	341	341	1			39
							38	4	375	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	85	1			33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	50	1			6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	12	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	12505	-0-	9405	9405	546	1	10321	2	Y	1431	1267	1			164
							64	4	1574	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	154	1	933	2	N	233	228	0			18
							256	9									
03	1736	N	1268	-0-	-468	-0-	139	1	872	2	N	234	238	0			14
							257	9									
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	121	1	760	2	N	473	462	0			25
							520	9									
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	164	1	1067	2	N	387	386	0			26
							426	9									
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	144	1	1020	2	N	210	222	0			14
							231	9									
07	1457	N	1146	-0-	-311	-0-	111	1	762	2	N	248	246	0			16
							273	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	2240	X	565	-0-	-1675	-0-	6	1	58	2	Y	455	443	0			35
							501	9									
03	2511	X	688	-0-	-1823	-0-	45	1	291	2	Y	320	336	0			19
							352	9									
04	2430	X	897	-0-	-1533	-0-	55	1	352	2	Y	445	441	0			23
							490	9									
05	2511	X	2336	-0-	-175	-0-	249	1	1619	2	Y	425	419	0			29
							468	9									
06	1830	X	1558	-0-	-272	-0-	146	1	1031	2	Y	346	352	0			23
							381	9									
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	208	1	1423	2	Y	370	369	0			24
							407	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1852	-0-	-584	-0-	204	1	1243	2	Y	368	357	0			28
							405	9									
03	2697	X	1590	-0-	-1107	-0-	168	1	1058	2	Y	331	339	0			20
							364	9									
04	2370	X	1939	-0-	-431	-0-	203	1	1264	2	Y	429	426	0			23
							472	9									
05	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	269	1	1745	2	Y	396	392	0			27
							436	9									
06	2370	X	2118	-0-	-252	-0-	228	1	1611	2	Y	254	264	0			17
							279	9									
07	3100	N	3924	-0-	824	824	460	1	3148	2	Y	287	285	0			19
							316	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	4172	X	3171	-0-	-1001	-0-	392	1	2369	2	Y	373	375	0			29
							410	9									
03	4619	X	2889	-0-	-1730	-0-	328	1	2065	2	Y	451	453	0			27
							496	9									
04	4470	X	2993	-0-	-1477	-0-	351	1	2177	2	Y	423	428	0			22
							465	9									
05	3875	X	3592	-0-	-283	-0-	425	1	2750	2	Y	379	375	0			26
							417	9									
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	419	1	2965	2	Y	539	529	0			36
							593	9									
07	3503	X	2618	-0-	-885	-0-	259	1	1775	2	Y	531	532	0			35
							584	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	209	-0-	-4663	-0-	9	2	200	9	Y	182	188	0			14
03	5394	X	1982	-0-	-3412	-0-	342	1	1290	2	Y	318	313	0			19
							350	9									
04	5220	X	2626	-0-	-2594	-0-	510	1	1714	2	Y	365	365	0			19
							402	9									
05	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	560	1	7011	2	Y	635	611	0			43
							699	9									
06	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	583	1	6403	2	Y	623	625	0			41
							685	9									
07	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	561	1	5994	2	Y	657	655	0			43
							723	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	356	1	2141	2	Y	121	122	0			9
							133	9									
03	3100	N	3132	-0-	32	32	406	1	2541	2	Y	168	167	0			10
							185	9									
04	3000	N	3381	-0-	381	413	448	1	2770	2	Y	148	150	0			8
							163	9									
05	1736	N	854	-0-	-882	-0-	95	1	615	2	Y	131	130	0			9
							144	9									
06	1680	X	1013	-0-	-667	-0-	105	1	740	2	Y	153	152	0			10
							168	9									
07	3503	X	867	-0-	-2636	-0-	83	1	569	2	Y	195	192	0			13
							215	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	741	1	1750	2	Y	410	387	0			32
							451	9									
03	2294	X	876	-0-	-1418	-0-	184	1	351	2	Y	310	324	0			18
							341	9									
04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	656	1	1251	2	Y	303	305	0			16
							333	9									
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	1120	1	2961	2	Y	302	298	0			20
							332	9									
06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	904	1	2846	2	Y	265	267	0			18
							292	9									
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	1020	1	2498	2	Y	316	313	0			21
							348	9									

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9576	X	8790	-0-	-786	-0-	535	1	7439	2	Y	742	707	0			57
							816	9									
03	10602	X	8244	-0-	-2358	-0-	435	1	7032	2	Y	706	721	0			42
							777	9									
04	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	677	1	9991	2	Y	767	769	0			40
							844	9									
05	9734	X	9464	-0-	-270	-0-	581	1	7963	2	Y	836	820	0			56
							920	9									
06	9420	X	8351	-0-	-1069	-0-	456	1	7096	2	Y	726	734	0			48
							799	9									
07	11904	X	9826	-0-	-2078	-0-	562	1	8512	2	Y	684	687	0			45
							752	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	767	1	2481	2	Y	394	390	0			30
							433	9									
03	3193	X	865	-0-	-2328	-0-	106	1	447	2	Y	284	297	0			17
							312	9									
04	4410	X	871	-0-	-3539	-0-	119	1	393	2	Y	326	326	0			17
							359	9									
05	4557	X	1682	-0-	-2875	-0-	296	1	1027	2	Y	326	321	0			22
							359	9									
06	4410	X	1291	-0-	-3119	-0-	221	1	706	2	Y	331	331	0			22
							364	9									
07	4061	X	1321	-0-	-2740	-0-	219	1	726	2	Y	342	342	0			22
							376	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	679	1	5516	2	Y	671	656	0			52
							738	9									
03	7285	X	6204	-0-	-1081	-0-	594	1	4957	2	Y	594	611	0			35
							653	9									
04	6930	X	6491	-0-	-439	-0-	679	1	5066	2	Y	678	677	0			36
							746	9									
05	7688	X	6032	-0-	-1656	-0-	621	1	4870	2	Y	492	495	0			33
							541	9									
06	7440	X	5496	-0-	-1944	-0-	695	1	4637	2	Y	149	172	0			10
							164	9									
07	7688	X	4073	-0-	-3615	-0-	565	1	3429	2	Y	72	77	0			5
							79	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	2242	-0-	-2042	-0-	181	1	1483	2	Y	525	520	0			40
							578	9									
03	5642	X	936	-0-	-4706	-0-	48	1	411	2	Y	434	448	0			26
							477	9									
04	5460	X	5055	-0-	-405	-0-	528	1	3942	2	Y	532	530	0			28
							585	9									
05	5642	X	3768	-0-	-1874	-0-	359	1	2820	2	Y	535	527	0			36
							589	9									
06	5220	X	3363	-0-	-1857	-0-	423	1	2826	2	Y	104	133	0			7
							114	9									
07	5239	X	3520	-0-	-1719	-0-	482	1	2924	2	Y	104	104	0			7
							114	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	3332	X	323	-0-	-3009	-0-	7	1	30	2	Y	260	272	0			20
							286	9									
03	3689	X	196	-0-	-3493	-0-	8	1	21	2	Y	152	163	0			9
							167	9									
04	3570	X	164	-0-	-3406	-0-	5	1	12	2	Y	134	136	0			7
							147	9									
05	2604	X	201	-0-	-2403	-0-	6	1	20	2	Y	159	155	0			11
							175	9									
06	2520	X	220	-0-	-2300	-0-	10	1	32	2	Y	162	162	0			11
							178	9									
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	Y	222	218	0			15
							244	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7728	X	6734	-0-	-994	-0-	415	1	5768	2	Y	501	545	0			39
							551	9									
03	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	474	1	7669	2	Y	712	709	0			42
							783	9									
04	13290	X	6765	-0-	-6525	-0-	385	1	5684	2	Y	633	642	0			33
							696	9									
05	13733	X	9856	-0-	-3877	-0-	605	1	8296	2	Y	868	842	0			59
							955	9									
06	13290	X	13088	-0-	-202	-0-	730	1	11351	2	Y	915	913	0			61
							1007	9									
07	8928	X	7464	-0-	-1464	-0-	418	1	6328	2	Y	653	671	0			43
							718	9									

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1894	-0-	-850	-0-	343	1	1358	2	Y	175	181	0			13
							193	9									
03	3038	X	2611	-0-	-427	-0-	383	1	2006	2	Y	202	203	0			12
							222	9									
04	2940	X	2526	-0-	-414	-0-	482	1	1803	2	Y	219	219	0			12
							241	9									
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	540	1	2325	2	Y	251	246	0			17
							276	9									
06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	444	1	1930	2	Y	259	259	0			17
							285	9									
07	2604	X	2346	-0-	-258	-0-	483	1	1545	2	Y	289	287	0			19
							318	9									

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	954	1	2762	2	Y	349	346	0			27
							384	9									
03	3968	X	2745	-0-	-1223	-0-	518	1	1943	2	Y	258	270	0			15
							284	9									
04	3840	X	2234	-0-	-1606	-0-	546	1	1433	2	Y	232	235	0			12
							255	9									
05	3968	X	774	-0-	-3194	-0-	470	1	7	2	Y	270	264	0			18
							297	9									
06	3840	X	742	-0-	-3098	-0-	470	1	2	2	Y	245	247	0			16
							270	9									
07	4526	X	765	-0-	-3761	-0-	498	1	267	9	Y	243	243	0			16

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	1904	-0-	-2296	-0-	286	1	1032	2	Y	533	517	0			41
							586	9									
03	3782	X	3472	-0-	-310	-0-	612	1	2317	2	Y	494	506	0			29
							543	9									
04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	1070	1	3563	2	Y	578	577	0			30
							636	9									
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	1029	1	2926	2	Y	414	416	0			28
							455	9									
06	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	1097	1	3675	2	Y	524	517	0			35
							576	9									
07	5456	X	5110	-0-	-346	-0-	1020	1	3489	2	Y	546	545	0			36
							601	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	394	1	1393	2	Y	149	143	0			11
							164	9									
03	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	368	1	1394	2	Y	285	279	0			17
							314	9									
04	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	195	1	652	2	Y	296	297	0			16
							326	9									
05	2170	X	575	-0-	-1595	-0-	92	1	265	2	Y	198	201	0			13
							218	9									
06	2100	X	565	-0-	-1535	-0-	83	1	278	2	Y	185	186	0			12
							204	9									
07	2170	X	865	-0-	-1305	-0-	95	1	324	2	Y	405	390	0			27
							446	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11732	X	9566	-0-	-2166	-0-	1022	1	7413	2	Y	1028	1023	0			79
							1131	9									
03	11935	X	9934	-0-	-2001	-0-	926	1	7971	2	Y	943	966	0			56
							1037	9									
04	9480	X	8348	-0-	-1132	-0-	1161	1	6343	2	Y	767	783	0			40
							844	9									
05	10602	X	2809	-0-	-7793	-0-	1068	1	1436	2	Y	277	298	0			19
							305	9									
06	10260	X	4094	-0-	-6166	-0-	742	1	2814	2	Y	489	476	0			32
							538	9									
07	10602	X	561	-0-	-10041	-0-	88	1	318	2	Y	141	164	0			9
							155	9									

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	980	X	386	-0-	-594	-0-	26	1	196	2	Y	149	148	0			11
							164	9									
03	1519	X	650	-0-	-869	-0-	52	1	447	2	Y	137	140	0			8
							151	9									
04	1470	X	486	-0-	-984	-0-	56	1	308	2	Y	111	113	0			6
							122	9									
05	1519	X	504	-0-	-1015	-0-	164	1	222	2	Y	107	106	0			7
							118	9									
06	780	X	564	-0-	-216	-0-	83	1	315	2	Y	151	148	0			10
							166	9									
07	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	217	1	786	2	Y	261	254	0			17
							287	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	127	-0-	-237	-0-	4	1	35	2	Y	80	79	0			6
							88	9									
03	403	N	137	-0-	-266	-0-	6	1	50	2	Y	74	76	0			4
							81	9									
04	390	N	53	-0-	-337	-0-	3	1	17	2	Y	30	32	0			2
							33	9									
05	155	N	33	-0-	-122	-0-	6	1	8	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	9	1	33	2	Y	24	23	0			2
							26	9									
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	49	48	0			3
							54	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	14555	2	637	9	Y	579	543	1			136
03	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	16127	2	558	9	Y	507	603	1			40
04	19080	X	14930	-0-	-4150	-0-	14360	2	570	9	Y	518	447	1			111
05	19716	X	7303	-0-	-12413	-0-	7044	2	2	4	Y	234	299	1			46
							257	9									
06	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					Y	-0-	25	1			21
07	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-					19

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	2548	X	2507	-0-	-41	-0-	174	1	1925	2	Y	371	369	0			29
							408	9									
03	2821	X	2471	-0-	-350	-0-	163	1	1936	2	Y	338	347	0			20
							372	9									
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	226	1	2410	2	Y	500	494	0			26
							550	9									
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	290	1	3025	2	Y	632	615	0			43
							695	9									
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	302	1	3142	2	Y	564	570	0			37
							620	9									
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	303	1	2585	2	Y	547	548	0			36
							602	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	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	302	1	3348	2	Y	797	754	0			61
							877	9									
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	373	1	4439	2	Y	840	851	0			50
							924	9									
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	324	1	3464	2	Y	824	831	0			43
							906	9									
05	5022	X	2533	-0-	-2489	-0-	176	1	1832	2	Y	477	488	0			32
							525	9									
06	5370	X	3623	-0-	-1747	-0-	277	1	2877	2	Y	426	430	0			28
							469	9									
07	5735	X	4122	-0-	-1613	-0-	354	1	3017	2	Y	683	666	0			45
							751	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	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	620	1	2008	2	Y	333	323	0			26
							366	9									
03	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	1041	1	4297	2	Y	393	396	0			23
							432	9									
04	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	1444	1	4684	2	Y	518	514	0			27
							570	9									
05	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	1338	1	4619	2	Y	543	533	0			37
							597	9									
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	1448	1	4605	2	Y	522	524	0			35
							574	9									
07	6913	X	6886	-0-	-27	-0-	1458	1	4839	2	Y	535	535	0			35
							589	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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	1260	N	592	-0-	-668	-0-	44	1	211	2	Y	306	306	0			24
							337	9									
03	1023	N	963	-0-	-60	-0-	86	1	496	2	Y	346	349	0			21
							381	9									
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	89	1	440	2	Y	326	330	0			17
							359	9									
05	651	N	517	-0-	-134	-0-	17	1	83	2	Y	379	370	0			26
							417	9									
06	930	N	553	-0-	-377	-0-	15	1	67	2	Y	428	426	0			28
							471	9									
07	961	X	481	-0-	-480	-0-	18	1	63	2	Y	364	368	0			24
							400	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	755	1	6133	2	Y	711	691	0			55
							782	9									
03	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	653	1	5447	2	Y	651	667	0			39
							716	9									
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	745	1	5554	2	Y	630	636	0			33
							693	9									
05	8494	X	6854	-0-	-1640	-0-	692	1	5430	2	Y	665	653	0			45
							732	9									
06	8220	X	5730	-0-	-2490	-0-	725	1	4842	2	Y	148	183	0			10
							163	9									
07	8494	X	4761	-0-	-3733	-0-	656	1	3982	2	Y	112	115	0			7
							123	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2719	-0-	-53	-0-	260	1	2117	2	Y	311	301	0			24
							342	9									
03	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	490	1	4087	2	Y	477	473	0			28
							525	9									
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	264	1	1973	2	Y	288	301	0			15
							317	9									
05	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	275	1	2162	2	Y	342	334	0			23
							376	9									
06	3720	X	2374	-0-	-1346	-0-	299	1	1997	2	Y	71	89	0			5
							78	9									
07	5115	X	2682	-0-	-2433	-0-	362	1	2198	2	Y	111	109	0			7
							122	9									

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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	23520	X	11973	-0-	-11547	-0-	11515	2	458	9	Y	416	374	1			98
03	18941	X	18028	-0-	-913	-0-	17094	2	934	9	Y	849	881	1			66
04	18330	X	15154	-0-	-3176	-0-	14242	2	912	9	Y	829	718	1			177
05	17763	X	9905	-0-	-7858	-0-	9365	2	2	4	Y	489	570	1			96
							538	9									
06	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-					Y	-0-	52	1			44
07	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					Y	-0-					39

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	10220	X	5784	-0-	-4436	-0-	5550	2	234	9	Y	213	191	1			50
03	11315	X	6192	-0-	-5123	-0-	5944	2	248	9	Y	225	257	1			18
04	10950	X	6503	-0-	-4447	-0-	6218	2	285	9	Y	259	222	1			55
05	7130	X	3627	-0-	-3503	-0-	3486	2	1	4	Y	127	157	1			25
							140	9									
*06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-	13	1			12
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					10

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	6832	X	67	-0-	-6765	-0-	55	2	12	9	Y	11	15	1			3
03	7564	X	76	-0-	-7488	-0-	50	2	26	9	Y	24	25	1			2
04	7320	X	8	-0-	-7312	-0-	8	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	718	1	1695	2	Y	402	386	0			31
							442	9									
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	1183	1	2192	2	Y	217	235	0			13
							239	9									
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	1014	1	1932	2	Y	441	431	0			23
							485	9									
05	3162	X	2547	-0-	-615	-0-	501	1	1336	2	Y	645	624	0			44
							710	9									
06	3510	X	3297	-0-	-213	-0-	611	1	1929	2	Y	688	686	0			46
							757	9									
07	3627	X	2889	-0-	-738	-0-	716	1	1754	2	Y	381	402	0			25
							419	9									

PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19768	X	13500	-0-	-6268	-0-	13091	2	409	9	Y	372	365	1			87
03	28949	X	28949	-0-	-0-	-0-	28264	2	685	9	Y	623	661	1			49
04	24771	X	24771	-0-	-0-	-0-	24043	2	728	9	Y	662	570	1			141
05	18166	X	15004	-0-	-3162	-0-	14585	2	3	4	Y	378	445	1			74
							416	9									
06	28020	X	-0-	-0-	-28020	-0-					Y	-0-	40	1			34
07	28954	X	-0-	-0-	-28954	-0-					Y	-0-					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	298	1	1011	2	N	273	272	0			21
							300	9									
03	2356	X	1186	-0-	-1170	-0-	534	1	248	2	N	367	366	0			22
							404	9									
04	2280	X	1187	-0-	-1093	-0-	808	1	7	2	N	338	342	0			18
							372	9									
05	2356	X	604	-0-	-1752	-0-	448	1	4	2	N	138	147	0			9
							152	9									
06	1710	X	833	-0-	-877	-0-	624	1	2	2	N	188	185	0			12
							207	9									
07	1767	X	1077	-0-	-690	-0-	715	1	99	2	N	239	235	0			16
							263	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	427	-0-	-4725	-0-	20	1	367	2	N	36	40	0			3
							40	9									
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-	3	0			-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	148	1	3500	2	N	290	275	0			15
							319	9									
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	152	1	3129	2	N	202	203	0			14
							222	9									
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	240	1	5091	2	N	239	237	0			16
							263	9									
07	4092	X	2917	-0-	-1175	-0-	146	1	2647	2	N	113	122	0			7
							124	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	103	1	1922	2	N	219	213	0			17
							241	9									
03	3100	N	3427	-0-	327	327	139	1	3032	2	N	233	236	0			14
							256	9									
04	2106	N	1779	-0-	-327	-0-	67	1	1588	2	N	113	121	0			6
							124	9									
05	2511	N	1189	-0-	-1322	-0-	50	1	1028	2	N	101	100	0			7
							111	9									
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	16	22	0			1
07	3038	X	1191	-0-	-1847	-0-	62	1	1129	2	N	-0-	1	0			-0-

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	2576	X	343	-0-	-2233	-0-	4	1	54	2	Y	259	254	0			20
							285	9									
03	2852	X	293	-0-	-2559	-0-	3	1	47	2	Y	221	228	0			13
							243	9									
04	2760	X	2647	-0-	-113	-0-	197	1	2095	2	Y	323	319	0			17
							355	9									
05	2542	X	2271	-0-	-271	-0-	174	1	1810	2	Y	261	260	0			18
							287	9									
06	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	126	1	1308	2	Y	203	208	0			13
							223	9									
07	2728	X	1512	-0-	-1216	-0-	135	1	1146	2	Y	210	209	0			14
							231	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	192 235	1 9	763	2	Y	214	215	0			16
03	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	157 331	1 9	827	2	Y	301	299	0			18
04	1650	N	698	-0-	-952	-0-	84 297	1 9	317	2	Y	270	274	0			14
05	1333	N	912	-0-	-421	-0-	113 307	1 9	492	2	Y	279	274	0			19
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	353 300	1 9	1535	2	Y	273	274	0			18
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	526 333	1 9	1683	2	Y	303	301	0			20

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	3192	X	2300	-0-	-892	-0-	361 303	1 9	1636	2	Y	275	275	0			21
03	3906	X	598	-0-	-3308	-0-	34 364	1 9	200	2	Y	331	332	0			20
04	3780	X	2265	-0-	-1515	-0-	294 529	1 9	1442	2	Y	481	476	0			25
05	3906	X	2783	-0-	-1123	-0-	425 513	1 9	1845	2	Y	466	460	0			31
06	2670	X	1903	-0-	-767	-0-	273 446	1 9	1184	2	Y	405	409	0			27
07	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	507 413	1 9	1738	2	Y	375	377	0			25

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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10 105	1 9	61	2	Y	95	90	0			7
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7 110	1 9	51	2	Y	100	101	0			6
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	2 18	1 9	12	2	Y	16	21	0			1
05	186	N	80	-0-	-106	-0-	5 46	1 9	29	2	Y	42	40	0			3
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	4 50	1 9	26	2	Y	45	45	0			3
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5 77	1 9	33	2	Y	70	68	0			5

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2037	-0-	-399	-0-	284 201	1 9	1552	2	Y	183	182	0			14
03	2542	X	1911	-0-	-631	-0-	230 177	1 9	1504	2	Y	161	165	0			10
04	2460	X	1040	-0-	-1420	-0-	155 64	1 9	821	2	Y	58	65	0			3
05	2263	X	2077	-0-	-186	-0-	295 141	1 9	1641	2	Y	128	122	0			9
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	512 563	1 9	3400	2	Y	512	487	0			34
07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	577 609	1 9	3779	2	Y	554	552	0			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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	6104	X	5271	-0-	-833	-0-	798	1	3620	2	Y	775	756	0			60
							853	9									
03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	996	1	5642	2	Y	835	845	0			50
							919	9									
04	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	980	1	4795	2	Y	738	749	0			39
							812	9									
05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	1036	1	4492	2	Y	700	692	0			47
							770	9									
06	7320	X	6330	-0-	-990	-0-	1013	1	4391	2	Y	842	833	0			56
							926	9									
07	7564	X	4815	-0-	-2749	-0-	923	1	3168	2	Y	658	671	0			43
							724	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4616	-0-	-396	-0-	408	1	3328	2	Y	800	763	0			62
							880	9									
03	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	667	1	5571	2	Y	666	688	0			40
							733	9									
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	668	1	4981	2	Y	647	653	0			34
							712	9									
05	5115	X	5009	-0-	-106	-0-	492	1	3864	2	Y	594	588	0			40
							653	9									
06	5370	X	3712	-0-	-1658	-0-	466	1	3108	2	Y	125	157	0			8
							138	9									
07	6975	X	4079	-0-	-2896	-0-	563	1	3417	2	Y	90	92	0			6
							99	9									

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7168	X	5133	-0-	-2035	-0-	1032	1	3486	2	N	559	550	0			43
							615	9									
03	7936	X	4714	-0-	-3222	-0-	724	1	3465	2	N	477	492	0			28
							525	9									
04	7680	X	953	-0-	-6727	-0-	687	1	5	2	N	237	253	0			12
							261	9									
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	870	1	6251	2	N	360	348	0			24
							396	9									
06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	918	1	6773	2	N	230	239	0			15
							253	9									
07	5673	X	5579	-0-	-94	-0-	798	1	4682	2	N	90	99	0			6
							99	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	159	1	1757	2	Y	284	279	0			22
							312	9									
03	2356	N	1139	-0-	-1217	-0-	71	1	844	2	Y	204	214	0			12
							224	9									
04	2220	N	978	-0-	-1242	-0-	65	1	698	2	Y	195	197	0			10
							215	9									
05	2480	N	1449	-0-	-1031	-0-	100	1	1044	2	Y	277	268	0			19
							305	9									
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	133	1	1380	2	Y	311	309	0			21
							342	9									
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	93	1	791	2	Y	210	217	0			14
							231	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	2	15	9	Y	14	13	0			1
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	2	19	9	Y	17	17	0			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	51	1	796	2	Y	827	772	0			55
							910	9									
07	3100	N	3487	-0-	387	387	168	1	2546	2	Y	703	712	0			46
							773	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8932	X	7192	-0-	-1740	-0-	788	1	5578	2	Y	751	737	0			58
							826	9									
03	9889	X	9456	-0-	-433	-0-	889	1	7650	2	Y	834	842	0			50
							917	9									
04	9150	X	8884	-0-	-266	-0-	1003	1	7131	2	Y	682	696	0			36
							750	9									
05	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	1169	1	8814	2	Y	906	881	0			61
							997	9									
06	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	1029	1	7891	2	Y	769	779	0			51
							846	9									
07	9455	X	9417	-0-	-38	-0-	1028	1	7644	2	Y	677	684	0			44
							745	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	3547	-0-	-1577	-0-	370	1	2625	2	Y	502	498	0			39
							552	9									
03	5394	X	5330	-0-	-64	-0-	479	1	4128	2	Y	657	657	0			39
							723	9									
04	5070	X	4051	-0-	-1019	-0-	431	1	3068	2	Y	502	515	0			26
							552	9									
05	5208	X	4452	-0-	-756	-0-	446	1	3372	2	Y	576	563	0			39
							634	9									
06	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	712	1	5462	2	Y	432	442	0			29
							475	9									
07	5332	X	3821	-0-	-1511	-0-	401	1	2980	2	Y	400	403	0			26
							440	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	230	1	1646	2	Y	559	543	0			43
							615	9									
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	233	1	2019	2	Y	571	580	0			34
							628	9									
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	170	1	1213	2	Y	414	426	0			22
							455	9									
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	307	1	2317	2	Y	426	419	0			29
							469	9									
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	182	1	1399	2	Y	286	296	0			19
							315	9									
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	392	1	2913	2	Y	353	349	0			23
							388	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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	5768	X	4175	-0-	-1593	-0-	312	1	2262	2	Y	1455	1431	0			112
							1601	9									
03	6386	X	4460	-0-	-1926	-0-	304	1	2652	2	Y	1367	1398	0			81
							1504	9									
04	5820	X	1803	-0-	-4017	-0-	174	1	1241	2	Y	353	415	0			19
							388	9									
05	4619	X	1917	-0-	-2702	-0-	187	1	1412	2	Y	289	288	0			20
							318	9									
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	494	1	3792	2	Y	594	575	0			39
							653	9									
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	536	1	3986	2	Y	751	741	0			49
							826	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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	114	1	814	2	Y	281	277	0			22
							309	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	95	1	827	2	Y	280	285	0			17
							308	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	131	1	931	2	Y	238	242	0			13
							262	9									
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	152	1	1155	2	Y	346	336	0			23
							381	9									
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	105	1	805	2	Y	482	473	0			32
							530	9									
07	1364	N	731	-0-	-633	-0-	52	1	390	2	Y	263	278	0			17
							289	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	5040	X	123	-0-	-4917	-0-	2	1	24	2	Y	88	97	0			7
							97	9									
03	5301	X	782	-0-	-4519	-0-	49	1	583	2	Y	136	135	0			8
							150	9									
04	2430	X	1473	-0-	-957	-0-	109	1	1165	2	Y	181	179	0			10
							199	9									
05	2511	X	1411	-0-	-1100	-0-	105	1	1091	2	Y	195	192	0			13
							215	9									
06	2430	X	961	-0-	-1469	-0-	65	1	680	2	Y	196	196	0			13
							216	9									
07	1519	N	679	-0-	-840	-0-	56	1	481	2	Y	129	134	0			8
							142	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	283	1	2014	2	Y	448	441	0			35
							493	9									
03	3906	X	3761	-0-	-145	-0-	333	1	2870	2	Y	507	512	0			30
							558	9									
04	3780	X	3640	-0-	-140	-0-	386	1	2749	2	Y	459	465	0			24
							505	9									
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	422	1	3189	2	Y	471	463	0			32
							518	9									
06	3630	X	3260	-0-	-370	-0-	324	1	2485	2	Y	410	415	0			27
							451	9									
07	3751	X	3076	-0-	-675	-0-	319	1	2372	2	Y	350	354	0			23
							385	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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	5684	X	5216	-0-	-468	-0-	279	1	3907	2	N	936	891	0			72
							1030	9									
03	6293	X	5706	-0-	-587	-0-	278	1	4509	2	N	835	857	0			50
							919	9									
04	4620	X	4351	-0-	-269	-0-	215	1	3182	2	N	867	871	0			46
							954	9									
05	5766	X	1601	-0-	-4165	-0-	79	1	1089	2	N	394	413	0			27
							433	9									
06	5580	X	231	-0-	-5349	-0-	2	1	36	2	N	175	190	0			12
							193	9									
07	5766	X	3478	-0-	-2288	-0-	182	1	2759	2	N	488	468	0			32
							537	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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	131	125	0			10
							144	9									
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	116	119	0			7
							128	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	327	2	Y	106	107	0			6
							117	9									
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	156	1	1624	2	Y	112	110	0			8
							123	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	233	226	0			15
							256	9									
07	525	X	525	-0-	-0-	-0-	36	1	306	2	Y	166	170	0			11
							183	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	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	528	1	15653	2	Y	635	639	1			21
							699	9									
03	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	557	1	17083	2	Y	697	700	1			18
							767	9									
04	19020	X	17497	-0-	-1523	-0-	541	1	16199	2	Y	672	655	1			35
							18	4	739	9							
05	19654	X	18465	-0-	-1189	-0-	585	1	17153	2	Y	645	660	1			20
							17	4	710	9							
06	19020	X	18437	-0-	-583	-0-	576	1	17120	2	Y	659	660	1			19
							16	4	725	9							
07	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	589	1	17780	2	Y	650	646	1			23
							21	4	715	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	319	1	9453	2	Y	410	411	1			13
							451	9									
03	10447	X	8388	-0-	-2059	-0-	252	1	7720	2	Y	378	381	1			10
							416	9									
04	10110	X	8309	-0-	-1801	-0-	255	1	7646	2	Y	363	354	1			19
							9	4	399	9							
05	11315	X	8290	-0-	-3025	-0-	261	1	7657	2	Y	331	340	1			10
							8	4	364	9							
06	10950	X	8191	-0-	-2759	-0-	254	1	7559	2	Y	337	337	1			10
							7	4	371	9							
07	11315	X	8491	-0-	-2824	-0-	261	1	7863	2	Y	325	324	1			11
							9	4	358	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11956	X	8558	-0-	-3398	-0-	269	1	7969	2	Y	291	291	1			10
							320	9									
03	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	434	1	13324	2	Y	711	703	1			18
							782	9									
04	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	400	1	11977	2	Y	709	690	1			37
							13	4	780	9							
05	13361	X	12533	-0-	-828	-0-	393	1	11500	2	Y	572	592	1			17
							11	4	629	9							
06	14070	X	11971	-0-	-2099	-0-	367	1	10899	2	Y	632	630	1			19
							10	4	695	9							
07	14539	X	13037	-0-	-1502	-0-	395	1	11924	2	Y	640	637	1			22
							14	4	704	9							

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	239	1	1229	2	N	296	305	0			23
							326	9									
03	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	320	1	1259	2	N	261	268	0			16
							287	9									
04	3240	X	2043	-0-	-1197	-0-	221	1	1416	2	N	369	366	0			19
							406	9									
05	3348	X	339	-0-	-3009	-0-	1	1	15	2	N	294	293	0			20
							323	9									
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	352	1	2565	2	N	475	464	0			31
							523	9									
07	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	259	1	1583	2	N	548	543	0			36
							603	9									

FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1098	-0-	-694	-0-	1032	2	66	9	N	60	59	0			5
03	1953	X	1236	-0-	-717	-0-	1056	2	180	9	N	164	159	0			10
04	1500	X	612	-0-	-888	-0-	403	2	209	9	N	190	190	0			10
05	1302	X	159	-0-	-1143	-0-	28	2	131	9	N	119	121	0			8
06	1200	X	79	-0-	-1121	-0-	11	2	68	9	N	62	66	0			4
07	1240	X	111	-0-	-1129	-0-	15	2	96	9	N	87	85	0			6

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	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	8882	2	1400	9	N	1273	1254	0			98
03	11532	X	6211	-0-	-5321	-0-	5379	2	832	9	N	756	809	0			45
04	11160	X	8732	-0-	-2428	-0-	7465	2	1267	9	N	1152	1136	0			61
05	11532	X	6734	-0-	-4798	-0-	5627	2	1107	9	N	1006	999	0			68
06	11010	X	10025	-0-	-985	-0-	8526	2	1499	9	N	1363	1341	0			90
07	11377	X	10242	-0-	-1135	-0-	8720	2	1522	9	N	1384	1383	0			91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5246	2	795	9	N	723	710	0			56
03	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	6769	2	547	9	N	497	523	0			30
04	7500	X	4756	-0-	-2744	-0-	4169	2	587	9	N	534	536	0			28
05	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	8279	2	845	9	N	768	744	0			52
06	7500	X	5765	-0-	-1735	-0-	5026	2	739	9	N	672	679	0			45
07	7316	X	6526	-0-	-790	-0-	5722	2	804	9	N	731	728	0			48

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	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

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

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	25732	X	16007	-0-	-9725	-0-	339	1	14631	2	Y	943	918	1			110
							1037	9									
03	28489	X	23023	-0-	-5466	-0-	419	1	21396	2	Y	1098	1082	1			126
							1208	9									
04	24364	X	24364	-0-	-0-	-0-	382	1	22439	2	Y	1403	1471	1			58
							1543	9									
05	24335	X	24216	-0-	-119	-0-	358	1	22437	2	Y	1292	1215	1			135
							1421	9									
06	26067	X	26067	-0-	-0-	-0-	378	1	24229	2	Y	1327	1359	1			103
							1460	9									
07	25172	X	25170	-0-	-2	-0-	367	1	23403	2	Y	1273	1317	1			59
							1400	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	18984	X	12286	-0-	-6698	-0-	158	1	11137	2	Y	901	968	0			226
							991	9									
03	15376	X	13745	-0-	-1631	-0-	225	1	12659	2	Y	783	705	0			304
							861	9									
04	15240	X	11435	-0-	-3805	-0-	190	1	10226	2	Y	926	1030	0			200
							1019	9									
05	15748	X	10658	-0-	-5090	-0-	221	1	9181	2	Y	1142	1025	0			317
							1256	9									
06	15240	X	6803	-0-	-8437	-0-	213	1	6113	2	Y	434	520	0			231
							477	9									
07	13733	X	6985	-0-	-6748	-0-	265	1	6072	2	Y	589	614	0			206
							648	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	32	1	2269	2	Y	159	175	0	40
							175	9							
03	2418	X	2352	-0-	-66	-0-	39	1	2169	2	Y	131	120	0	51
							144	9							
04	2550	X	1623	-0-	-927	-0-	27	1	1478	2	Y	107	135	0	23
							118	9							
05	2728	X	2404	-0-	-324	-0-	50	1	2072	2	Y	256	208	0	71
							282	9							
06	2640	X	2522	-0-	-118	-0-	76	1	2190	2	Y	233	180	0	124
							256	9							
07	2728	X	2588	-0-	-140	-0-	101	1	2321	2	Y	151	222	0	53
							166	9							

PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	3902	-0-	-1950	-0-	48	1	3350	2	Y	458	463	0	115
							504	9							
03	4557	X	4188	-0-	-369	-0-	66	1	3737	2	Y	350	329	0	136
							385	9							
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	71	1	3841	2	Y	479	512	0	103
							527	9							
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	96	1	3993	2	Y	695	605	0	193
							765	9							
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	128	1	3670	2	Y	446	401	0	238
							491	9							
07	4588	X	3998	-0-	-590	-0-	145	1	3325	2	Y	480	550	0	168
							528	9							

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8708	X	1128	-0-	-7580	-0-	395	1	30	2	Y	639	636	0	49
							703	9							
03	10137	X	5738	-0-	-4399	-0-	222	1	4830	2	Y	624	636	0	37
							686	9							
04	9810	X	5929	-0-	-3881	-0-	390	1	4779	2	Y	691	692	0	36
							760	9							
05	10137	X	4842	-0-	-5295	-0-	376	1	3754	2	Y	647	639	0	44
							712	9							
06	5550	X	4090	-0-	-1460	-0-	472	1	2773	2	Y	768	761	0	51
							845	9							
07	6138	X	5729	-0-	-409	-0-	443	1	4424	2	Y	784	784	0	51
							862	9							

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3794	-0-	-350	-0-	3289	2	505	9	N	459	440	0	35
03	4681	X	2461	-0-	-2220	-0-	2273	2	188	9	N	171	196	0	10
04	4530	X	2971	-0-	-1559	-0-	2632	2	339	9	N	308	302	0	16
05	4681	X	1113	-0-	-3568	-0-	903	2	210	9	N	191	194	0	13
06	4080	X	377	-0-	-3703	-0-	177	2	200	9	N	182	183	0	12
07	4216	X	484	-0-	-3732	-0-	296	2	188	9	N	171	172	0	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	926	-0-	-5570	-0-	383	1	22	2	Y	474	458	0			37
							521	9									
03	7781	X	6105	-0-	-1676	-0-	251	1	5450	2	Y	367	382	0			22
							404	9									
04	7530	X	5744	-0-	-1786	-0-	404	1	4948	2	Y	356	359	0			19
							392	9									
05	7781	X	4334	-0-	-3447	-0-	371	1	3697	2	Y	242	245	0			16
							266	9									
06	5910	X	3120	-0-	-2790	-0-	397	1	2330	2	Y	357	349	0			24
							393	9									
07	6107	X	3813	-0-	-2294	-0-	323	1	3220	2	Y	245	253	0			16
							270	9									

FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	299	-0-	-793	-0-	12	2	287	9	N	261	264	0			20
03	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1456	2	447	9	N	406	402	0			24
04	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1142	2	298	9	N	271	281	0			14
05	1116	X	312	-0-	-804	-0-	176	2	136	9	N	124	130	0			8
06	1830	X	78	-0-	-1752	-0-	1	2	77	9	N	70	73	0			5
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	49	51	0			3

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	7	2	158	9	N	144	151	0			11
03	3100	N	4184	-0-	1084	1084	684	1	3156	2	N	313	305	0			19
							344	9									
04	1605	N	521	-0-	-1084	-0-	324	1	4	2	N	175	185	0			9
							193	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	316	1	4	2	N	167	165	0			11
							184	9									
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	891	1	2982	2	N	595	567	0			39
							655	9									
07	2914	X	622	-0-	-2292	-0-	465	1	157	9	N	143	173	0			9

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8204	X	1300	-0-	-6904	-0-	140	1	620	2	N	491	453	0			38
							540	9									
03	9083	X	5744	-0-	-3339	-0-	970	1	4149	2	N	568	572	0			34
							625	9									
04	6360	X	1256	-0-	-5104	-0-	630	1	11	2	N	559	564	0			29
							615	9									
05	3069	X	1330	-0-	-1739	-0-	577	1	17	2	N	669	653	0			45
							736	9									
06	5550	X	1080	-0-	-4470	-0-	627	1	3	2	N	409	427	0			27
							450	9									
07	5735	X	982	-0-	-4753	-0-	609	1	373	9	N	339	344	0			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	4709	-0-	-2235	-0-	635	1	3263	2	N	737	734	0			57
							811	9									
03	7688	X	4056	-0-	-3632	-0-	677	1	2664	2	N	650	668	0			39
							715	9									
04	7440	X	5993	-0-	-1447	-0-	680	1	4353	2	N	873	866	0			46
							960	9									
05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	1076	1	7124	2	N	946	928	0			64
							1041	9									
06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	792	1	5758	2	N	577	603	0			38
							635	9									
07	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	951	1	5819	2	N	586	586	0			38
							645	9									

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072

02	48440	X	25825	-0-	-22615	-0-	24550	2	20	4	Y	1141	1194	1			75
							1255	9									
03	55372	X	55372	-0-	-0-	-0-	52323	2	106	4	Y	2675	2656	1			94
							2943	9									
04	53995	X	53995	-0-	-0-	-0-	110	1	50907	2	Y	2633	2580	1			147
							82	4	2896	9							
05	54064	X	34474	-0-	-19590	-0-	15	1	32578	2	Y	1679	1774	1			52
							34	4	1847	9							
06	52320	X	-0-	-0-	-52320	-0-					Y	-0-					52
07	55800	X	-0-	-0-	-55800	-0-					Y	-0-					52

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

02	55549	X	55549	-0-	-0-	-0-	54019	2	44	4	Y	1351	1343	1			88
							1486	9									
03	51491	X	47689	-0-	-3802	-0-	46059	2	93	4	Y	1397	1436	1			49
							1537	9									
04	49830	X	47651	-0-	-2179	-0-	99	1	45876	2	Y	1456	1424	1			81
							74	4	1602	9							
05	53010	X	31520	-0-	-21490	-0-	14	1	30406	2	Y	972	1023	1			30
							31	4	1069	9							
06	51300	X	-0-	-0-	-51300	-0-					Y	-0-					30
07	56730	X	-0-	-0-	-56730	-0-					Y	-0-					30

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

02	29477	X	29477	-0-	-0-	-0-	27687	2	22	4	Y	1607	1591	1			105
							1768	9									
03	28117	X	27418	-0-	-699	-0-	25682	2	52	4	Y	1531	1582	1			54
							1684	9									
04	27750	X	26254	-0-	-1496	-0-	53	1	24427	2	Y	1577	1543	1			88
							39	4	1735	9							
05	31031	X	16597	-0-	-14434	-0-	7	1	15459	2	Y	1014	1070	1			32
							16	4	1115	9							
06	30030	X	-0-	-0-	-30030	-0-					Y	-0-					32
07	32643	X	-0-	-0-	-32643	-0-					Y	-0-					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2643	-0-		-521	-0-	2378	2	10	4	Y	232	232	0			5
								255	9									
03	3503	X	2854	-0-		-649	-0-	2582	2	13	4	Y	235	236	0			4
								259	9									
04	3300	X	2860	-0-		-440	-0-	2602	2	3	4	Y	232	231	0			5
								255	9									
05	3224	X	3031	-0-		-193	-0-	2750	2	4	4	Y	252	252	0			5
								277	9									
06	2940	X	2933	-0-		-7	-0-	2657	2	276	9	Y	251	250	0			6
07	3217	X	3217	-0-		-0-	-0-	2896	2	321	9	Y	292	291	0			7

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19606	X	19606	-0-		-0-	-0-	357	1	18147	2	Y	935	933	0			20
								73	4	1029	9							
03	21762	X	19496	-0-		-2266	-0-	400	1	17775	2	Y	1120	1120	0			20
								89	4	1232	9							
04	21060	X	18289	-0-		-2771	-0-	378	1	16866	2	Y	934	934	0			20
								18	4	1027	9							
05	21762	X	20789	-0-		-973	-0-	446	1	19063	2	Y	1137	1132	0			25
								29	4	1251	9							
06	21000	X	19877	-0-		-1123	-0-	433	1	18311	2	Y	1030	1030	0			25
								1133	9									
07	21700	X	18553	-0-		-3147	-0-	414	1	17038	2	Y	1001	1002	0			24
								1101	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

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

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10793	X	10793	-0-		-0-	-0-	1110	1	8948	2	N	668	662	0			51
								735	9									
03	11707	X	11707	-0-		-0-	-0-	1140	1	9835	2	N	665	677	0			39
								732	9									
04	11490	X	11481	-0-		-9	-0-	1176	1	9576	2	N	663	667	0			35
								729	9									
05	11935	X	11569	-0-		-366	-0-	1182	1	9734	2	N	594	589	0			40
								653	9									
06	11550	X	10524	-0-		-1026	-0-	1074	1	8801	2	N	590	591	0			39
								649	9									
07	11935	X	11722	-0-		-213	-0-	1200	1	9774	2	N	680	674	0			45
								748	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20076	X	18740	-0-	-1336	-0-	17149	2	71	4	Y	1382	1374	0			30
							1520	9									
03	22227	X	20501	-0-	-1726	-0-	18792	2	97	4	Y	1465	1469	0			26
							1612	9									
04	19835	X	19835	-0-	-0-	-0-	18234	2	20	4	Y	1437	1432	0			31
							1581	9									
05	20739	X	18594	-0-	-2145	-0-	17270	2	25	4	Y	1181	1186	0			26
							1299	9									
06	20070	X	18819	-0-	-1251	-0-	17482	2	1337	9	Y	1215	1212	0			29
07	20739	X	20303	-0-	-436	-0-	18948	2	1355	9	Y	1232	1231	0			30

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35112	X	34058	-0-	-1054	-0-	32720	2	26	4	Y	1193	1180	1			78
							1312	9									
03	37603	X	33986	-0-	-3617	-0-	32612	2	66	4	Y	1189	1225	1			42
							1308	9									
04	36390	X	33654	-0-	-2736	-0-	69	1	32209	2	Y	1204	1179	1			67
							52	4	1324	9							
05	37696	X	21925	-0-	-15771	-0-	10	1	21013	2	Y	800	842	1			25
							22	4	880	9							
06	36480	X	-0-	-0-	-36480	-0-					Y	-0-					25
07	37696	X	-0-	-0-	-37696	-0-					Y	-0-					25

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	6031	-0-	-521	-0-	418	1	5292	2	N	292	289	0			23
							321	9									
03	7254	X	6477	-0-	-777	-0-	396	1	5749	2	N	302	307	0			18
							332	9									
04	7170	X	6742	-0-	-428	-0-	360	1	6002	2	N	345	345	0			18
							380	9									
05	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	466	1	6532	2	N	465	452	0			31
							512	9									
06	7170	X	6556	-0-	-614	-0-	523	1	5781	2	N	229	245	0			15
							252	9									
07	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	540	1	7371	2	N	479	463	0			31
							527	9									

FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12040	X	11139	-0-	-901	-0-	788	1	9976	2	N	341	326	0			26
							375	9									
03	13330	X	10544	-0-	-2786	-0-	664	1	9628	2	N	229	241	0			14
							252	9									
04	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	654	1	10892	2	N	369	364	0			19
							406	9									
05	12338	X	12068	-0-	-270	-0-	777	1	10882	2	N	372	366	0			25
							409	9									
06	11940	X	9771	-0-	-2169	-0-	795	1	8788	2	N	171	185	0			11
							188	9									
07	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	936	1	12772	2	N	379	365	0			25
							417	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9436	X	7526	-0-		-1910	-0-	328	1	6838	2	N	327	327	0			25
								360	9									
03	9052	X	7177	-0-		-1875	-0-	353	1	6469	2	N	323	329	0			19
								355	9									
04	8730	X	5649	-0-		-3081	-0-	220	1	5109	2	N	291	295	0			15
								320	9									
05	9021	X	4857	-0-		-4164	-0-	239	1	4331	2	N	261	258	0			18
								287	9									
06	8730	X	7126	-0-		-1604	-0-	271	1	6551	2	N	276	276	0			18
								304	9									
07	8339	X	7264	-0-		-1075	-0-	300	1	6690	2	N	249	251	0			16
								274	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12852	X	12852	-0-		-0-	-0-	559	1	11653	2	N	582	575	0			45
								640	9									
03	12648	X	11597	-0-		-1051	-0-	575	1	10523	2	N	454	472	0			27
								499	9									
04	14040	X	9522	-0-		-4518	-0-	343	1	8694	2	N	441	445	0			23
								485	9									
05	14508	X	9943	-0-		-4565	-0-	318	1	9017	2	N	553	539	0			37
								608	9									
06	14040	X	8938	-0-		-5102	-0-	339	1	8152	2	N	406	416	0			27
								447	9									
07	14229	X	10450	-0-		-3779	-0-	348	1	9538	2	N	513	506	0			34
								564	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4524	-0-		-768	-0-	192	1	3998	2	N	304	299	0			23
								334	9									
03	5999	X	5999	-0-		-0-	-0-	289	1	5301	2	N	372	373	0			22
								409	9									
04	5007	X	5007	-0-		-0-	-0-	417	1	4228	2	N	329	334	0			17
								362	9									
05	5535	X	5535	-0-		-0-	-0-	394	1	4714	2	N	388	379	0			26
								427	9									
06	5820	X	4940	-0-		-880	-0-	405	1	4196	2	N	308	314	0			20
								339	9									
07	6014	X	5757	-0-		-257	-0-	426	1	4883	2	N	407	400	0			27
								448	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	294	-0-		-1582	-0-	12	2	282	9	N	256	246	0			20
03	3441	X	674	-0-		-2767	-0-	24	1	442	2	N	189	198	0			11
								208	9									
04	3330	X	3194	-0-		-136	-0-	170	1	2624	2	N	364	356	0			19
								400	9									
05	3492	X	3492	-0-		-0-	-0-	156	1	2943	2	N	357	352	0			24
								393	9									
06	3531	X	3531	-0-		-0-	-0-	177	1	2948	2	N	369	369	0			24
								406	9									
07	3286	X	426	-0-		-2860	-0-	160	1	266	9	N	242	250	0			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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	41173	X	41173	-0-	-0-	-0-	39088	2	32	4	Y	1866	1852	1			122
							2053	9									
03	45074	X	42517	-0-	-2557	-0-	40392	2	82	4	Y	1857	1914	1			65
							2043	9									
04	43770	X	42501	-0-	-1269	-0-	87	1	40233	2	Y	1924	1882	1			107
							65	4	2116	9							
05	45322	X	27620	-0-	-17702	-0-	12	1	26175	2	Y	1278	1345	1			40
							27	4	1406	9							
06	43860	X	-0-	-0-	-43860	-0-					Y	-0-					40
07	45570	X	-0-	-0-	-45570	-0-					Y	-0-					40

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17612	X	16157	-0-	-1455	-0-	290	1	14711	2	Y	997	997	0			22
							59	4	1097	9							
03	19251	X	17593	-0-	-1658	-0-	360	1	15998	2	Y	1050	1053	0			19
							80	4	1155	9							
04	18630	X	18233	-0-	-397	-0-	374	1	16653	2	Y	1080	1076	0			23
							18	4	1188	9							
05	19251	X	18395	-0-	-856	-0-	394	1	16812	2	Y	1058	1058	0			23
							25	4	1164	9							
06	18030	X	17130	-0-	-900	-0-	373	1	15772	2	Y	895	897	0			21
							985	9									
07	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	423	1	17427	2	Y	938	936	0			23
							1032	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	18135	2	76	4	Y	1465	1453	0			32
							1612	9									
03	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	19202	2	99	4	Y	1476	1481	0			27
							1624	9									
04	20160	X	19080	-0-	-1080	-0-	17740	2	19	4	Y	1201	1202	0			26
							1321	9									
05	21948	X	21881	-0-	-67	-0-	20301	2	30	4	Y	1409	1404	0			31
							1550	9									
06	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	20040	2	1379	9	Y	1254	1255	0			30
07	21948	X	21249	-0-	-699	-0-	19996	2	1253	9	Y	1139	1141	0			28

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8036	X	6744	-0-	-1292	-0-	5754	2	3	4	Y	897	881	0	16	1	3
							987	9									
03	8184	X	6407	-0-	-1777	-0-	5628	2	3	4	Y	705	704	0			4
							776	9									
04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	7405	2	2	4	Y	842	837	0	4	1	5
							926	9									
05	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	7949	2	3	4	Y	1480	1479	0			6
							1628	9									
06	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	7605	2	6	4	Y	1172	1172	0			6
							1289	9									
07	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	7458	2	41	4	Y	1295	1291	0			10
							1425	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37408	X	34464	-0-		-2944	-0-	1306	1	30495	2	Y	2412	2366	0	44	1	9
								10	4	2653	9							
03	44268	X	28744	-0-		-15524	-0-	908	1	25616	2	Y	2009	2007	0			11
								10	4	2210	9							
04	42840	X	30380	-0-		-12460	-0-	1083	1	26823	2	Y	2244	2231	0	11	1	13
								6	4	2468	9							
05	44268	X	32116	-0-		-12152	-0-	1128	1	28315	2	Y	2423	2426	0			10
								8	4	2665	9							
06	36930	X	29437	-0-		-7493	-0-	1102	1	25899	2	Y	2199	2198	0			11
								17	4	2419	9							
07	38161	X	26999	-0-		-11162	-0-	1050	1	23762	2	Y	1888	1884	0			15
								110	4	2077	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21112	X	2419	-0-		-18693	-0-	93	1	2178	2	Y	134	131	0	2	1	1
								1	4	147	9							
03	27530	X	27530	-0-		-0-	-0-	871	1	24567	2	Y	1893	1884	0			10
								10	4	2082	9							
04	19356	X	19356	-0-		-0-	-0-	684	1	16938	2	Y	1573	1566	0	8	1	9
								4	4	1730	9							
05	18528	X	18528	-0-		-0-	-0-	650	1	16308	2	Y	1423	1426	0			6
								5	4	1565	9							
06	26640	X	15685	-0-		-10955	-0-	589	1	13825	2	Y	1147	1147	0			6
								9	4	1262	9							
07	27528	X	14408	-0-		-13120	-0-	555	1	12555	2	Y	1127	1124	0			9
								58	4	1240	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22863	X	22863	-0-		-0-	-0-	20461	2	11	4	Y	2174	2133	0	40	1	8
								2391	9									
03	24873	X	24873	-0-		-0-	-0-	22508	2	14	4	Y	2137	2134	0			11
								2351	9									
04	23335	X	23335	-0-		-0-	-0-	20722	2	7	4	Y	2369	2355	0	12	1	13
								2606	9									
05	25327	X	24515	-0-		-812	-0-	21921	2	9	4	Y	2350	2353	0			10
								2585	9									
06	24510	X	21904	-0-		-2606	-0-	19675	2	17	4	Y	2011	2011	0			10
								2212	9									
07	25327	X	18092	-0-		-7235	-0-	16648	2	92	4	Y	1229	1229	0			10
								1352	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13044	X	13044	-0-		-0-	-0-	11234	2	6	4	Y	1640	1609	0	30	1	6
								1804	9									
03	11253	X	10984	-0-		-269	-0-	9647	2	6	4	Y	1210	1210	0			6
								1331	9									
04	11460	X	8862	-0-		-2598	-0-	7734	2	2	4	Y	1024	1019	0	5	1	6
								1126	9									
05	14446	X	14130	-0-		-316	-0-	12344	2	5	4	Y	1619	1618	0			7
								1781	9									
06	13980	X	13349	-0-		-631	-0-	11999	2	10	4	Y	1218	1219	0			6
								1340	9									
07	14839	X	14839	-0-		-0-	-0-	13272	2	73	4	Y	1358	1353	0			11
								1494	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46060	X	32470	-0-	-13590	-0-	1249	1	29166	2	Y	1859	1824	0	34	1	7
							10	4	2045	9							
03	41788	X	28963	-0-	-12825	-0-	933	1	26322	2	Y	1543	1542	0			8
							11	4	1697	9							
04	40020	X	27731	-0-	-12289	-0-	1009	1	24994	2	Y	1566	1557	0	8	1	9
							5	4	1723	9							
05	35960	X	27293	-0-	-8667	-0-	979	1	24580	2	Y	1570	1572	0			7
							7	4	1727	9							
06	34800	X	25168	-0-	-9632	-0-	961	1	22573	2	Y	1473	1472	0			8
							14	4	1620	9							
07	35960	X	22395	-0-	-13565	-0-	879	1	19894	2	Y	1391	1388	0			11
							92	4	1530	9							

PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19740	X	-0-	-0-	-19740	-0-					Y	9	11	0			-0-
03	21855	X	18018	-0-	-3837	-0-	16874	2	10	4	Y	1031	1026	0			5
							1134	9									
04	21150	X	19252	-0-	-1898	-0-	17545	2	6	4	Y	1546	1534	0	8	1	9
							1701	9									
05	20584	X	19191	-0-	-1393	-0-	17394	2	7	4	Y	1627	1629	0			7
							1790	9									
06	19261	X	19261	-0-	-0-	-0-	17727	2	15	4	Y	1381	1381	0			7
							1519	9									
07	19902	X	12887	-0-	-7015	-0-	11695	2	64	4	Y	1025	1024	0			8
							1128	9									

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50288	X	36246	-0-	-14042	-0-	1429	1	33352	2	Y	1322	1297	0	24	1	5
							11	4	1454	9							
03	51460	X	36596	-0-	-14864	-0-	1185	1	33432	2	Y	1786	1782	0			9
							14	4	1965	9							
04	44850	X	35574	-0-	-9276	-0-	1300	1	32208	2	Y	1872	1861	0	9	1	11
							7	4	2059	9							
05	46345	X	36312	-0-	-10033	-0-	1322	1	33178	2	Y	1639	1643	0			7
							9	4	1803	9							
06	38850	X	35150	-0-	-3700	-0-	1364	1	32039	2	Y	1570	1569	0			8
							20	4	1727	9							
07	40145	X	32125	-0-	-8020	-0-	1266	1	28660	2	Y	1879	1872	0			15
							132	4	2067	9							

PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31153	X	31153	-0-	-0-	-0-	28652	2	15	4	Y	2260	2216	0	41	1	8
							2486	9									
03	28770	X	28770	-0-	-0-	-0-	26292	2	16	4	Y	2238	2234	0			12
							2462	9									
04	25950	X	25589	-0-	-361	-0-	23068	2	7	4	Y	2285	2273	0	11	1	13
							2514	9									
05	34503	X	27531	-0-	-6972	-0-	24954	2	10	4	Y	2334	2337	0			10
							2567	9									
06	33390	X	26557	-0-	-6833	-0-	24267	2	21	4	Y	2063	2062	0			11
							2269	9									
07	34503	X	18446	-0-	-16057	-0-	17159	2	95	4	Y	1084	1086	0			9
							1192	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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	32340	X	22627	-0-	-9713	-0-	862	1	20130	2	Y	1480	1452	0	27	1	6
							7	4	1628	9							
03	35805	X	20620	-0-	-15185	-0-	653	1	18429	2	Y	1391	1390	0			7
							8	4	1530	9							
04	30240	X	20724	-0-	-9516	-0-	741	1	18353	2	Y	1478	1470	0	7	1	8
							4	4	1626	9							
05	30907	X	20364	-0-	-10543	-0-	719	1	18057	2	Y	1439	1441	0			6
							5	4	1583	9							
06	25020	X	19302	-0-	-5718	-0-	727	1	17086	2	Y	1344	1343	0			7
							11	4	1478	9							
07	25048	X	16655	-0-	-8393	-0-	650	1	14709	2	Y	1116	1114	0			9
							68	4	1228	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	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	15132	2	8	4	Y	1483	1455	0	27	1	6
							1631	9									
03	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	16243	2	10	4	Y	1217	1217	0			6
							1339	9									
04	18030	X	17550	-0-	-480	-0-	14982	2	5	4	Y	2330	2312	0	11	1	13
							2563	9									
05	20180	X	20180	-0-	-0-	-0-	17599	2	7	4	Y	2340	2343	0			10
							2574	9									
06	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	17591	2	15	4	Y	1973	1973	0			10
							2170	9									
07	18569	X	18244	-0-	-325	-0-	16229	2	89	4	Y	1751	1747	0			14
							1926	9									

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

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

PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12404	X	6844	-0-	-5560	-0-	266	1	6217	2	Y	326	322	0	6	1	1
							2	4	359	9							
03	14508	X	12245	-0-	-2263	-0-	414	1	11685	2	Y	128	128	0			1
							5	4	141	9							
04	14040	X	9601	-0-	-4439	-0-	367	1	9098	2	Y	122	121	0	1	1	1
							2	4	134	9							
05	14508	X	8320	-0-	-6188	-0-	301	1	7552	2	Y	423	422	0			2
							2	4	465	9							
06	12300	X	6212	-0-	-6088	-0-	226	1	5305	2	Y	616	615	0			3
							3	4	678	9							
07	12245	X	7541	-0-	-4704	-0-	282	1	6382	2	Y	771	768	0			6
							29	4	848	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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	0	W	7965	-0-	7965	18451	224 604	1 9	7137	2	N	549	573	0			42
03	0	W	7701	-0-	7701	26152	213 422	1 9	7066	2	N	384	403	0			23
04	0	W	8049	-0-	8049	34201	189 661	1 9	7199	2	N	601	592	0			32
05	0	W	9076	-0-	9076	43277	226 1151	1 9	7699	2	N	1046	1007	0			71
06	0	W	8552	-0-	8552	51829	229 1152	1 9	7171	2	N	1047	1049	0			69
07	0	W	8230	-0-	8230	60059	225 966	1 9	7039	2	N	878	889	0			58

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	0	W	13142	-0-	13142	25522	382 598	1 9	12162	2	N	544	571	0			42
03	0	W	12487	-0-	12487	38009	349 542	1 9	11596	2	N	493	506	0			29
04	0	W	13760	-0-	13760	51769	338 547	1 9	12875	2	N	497	500	0			26
05	0	W	13853	-0-	13853	65622	376 702	1 9	12775	2	N	638	621	0			43
06	0	W	13745	-0-	13745	79367	390 1153	1 9	12202	2	N	1048	1022	0			69
07	0	W	14672	-0-	14672	94039	422 1043	1 9	13207	2	N	948	955	0			62

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	15652	X	15363	-0-	-289	-0-	423 1464	1 9	13476	2	N	1331	1326	0			103
03	17329	X	15893	-0-	-1436	-0-	426 1282	1 9	14185	2	N	1165	1199	0			69
04	16770	X	16701	-0-	-69	-0-	377 1937	1 9	14387	2	N	1761	1737	0			93
05	17019	X	15708	-0-	-1311	-0-	400 1694	1 9	13614	2	N	1540	1529	0			104
06	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	481 1284	1 9	15029	2	N	1167	1194	0			77
07	17267	X	16809	-0-	-458	-0-	472 1582	1 9	14755	2	N	1438	1421	0			94

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	0	W	10365	-0-	10365	22090	8962	2	1403	9	N	1275	1265	0			98
03	0	W	10763	-0-	10763	32853	8614	2	2149	9	N	1954	1936	0			116
04	0	W	11609	-0-	11609	44462	9707	2	1902	9	N	1729	1754	0			91
05	0	W	11827	-0-	11827	56289	9599	2	2228	9	N	2025	1979	0			137
06	0	W	11718	-0-	11718	68007	10110	2	1608	9	N	1462	1502	0			97
07	0	W	9971	-0-	9971	77978	8790	2	1181	9	N	1074	1101	0			70

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	0	W	9376	-0-	9376	20416	8594	2	782	9	N	711	706	0			55
03	0	W	10835	-0-	10835	31251	9475	2	1360	9	N	1236	1218	0			73
04	0	W	9999	-0-	9999	41250	8931	2	1068	9	N	971	993	0			51
05	0	W	10117	-0-	10117	51367	8900	2	1217	9	N	1106	1082	0			75
06	0	W	11359	-0-	11359	62726	10443	2	916	9	N	833	853	0			55
07	0	W	10608	-0-	10608	73334	9725	2	883	9	N	803	805	0			53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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	19852	X	17671	-0-	-2181	-0-	239 1304	1 9	16128	2	N	1185	1164	0			91
03	20615	X	18429	-0-	-2186	-0-	208 1317	1 9	16904	2	N	1197	1217	0			71
04	19950	X	13559	-0-	-6391	-0-	172 1396	1 9	11991	2	N	1269	1273	0			67
05	19778	X	18117	-0-	-1661	-0-	251 1364	1 9	16502	2	N	1240	1223	0			84
06	18930	X	17970	-0-	-960	-0-	251 1282	1 9	16437	2	N	1165	1172	0			77
07	19561	X	18520	-0-	-1041	-0-	237 1476	1 9	16807	2	N	1342	1331	0			88

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	12320	X	8400	-0-	-3920	-0-	109 939	1 9	7352	2	N	854	842	0			66
03	13640	X	12279	-0-	-1361	-0-	133 1328	1 9	10818	2	N	1207	1201	0			72
04	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	171 1239	1 9	11947	2	N	1126	1139	0			59
05	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	153 1111	1 9	10103	2	N	1010	1001	0			68
06	11880	X	11274	-0-	-606	-0-	154 1057	1 9	10063	2	N	961	965	0			64
07	13795	X	13039	-0-	-756	-0-	164 1262	1 9	11613	2	N	1147	1136	0			75

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	11760	X	10575	-0-	-1185	-0-	289 1073	1 9	9213	2	N	975	955	0			75
03	12710	X	10826	-0-	-1884	-0-	284 1091	1 9	9451	2	N	992	1008	0			59
04	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	289 1397	1 9	11032	2	N	1270	1262	0			67
05	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	323 1761	1 9	11014	2	N	1601	1560	0			108
06	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	340 1388	1 9	10637	2	N	1262	1286	0			84
07	13144	X	11849	-0-	-1295	-0-	331 1155	1 9	10363	2	N	1050	1065	0			69

FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	9467	-0-	9467	9467	8726	2	741	9	N	674	667	0			52
03	0	W	12051	-0-	12051	21518	11242	2	809	9	N	735	743	0			44
04	0	W	10638	-0-	10638	32156	9833	2	805	9	N	732	737	0			39
05	0	W	8898	-0-	8898	41054	8205	2	693	9	N	630	626	0			43
06	0	W	11597	-0-	11597	52651	10854	2	743	9	N	675	673	0			45
07	0	W	11383	-0-	11383	64034	10422	2	961	9	N	874	862	0			57

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16744	X	15617	-0-	-1127	-0-	14863	2	754	9	Y	685	646	1			79
03	18538	X	16531	-0-	-2007	-0-	15761	2	770	9	Y	700	699	1			80
04	17940	X	15542	-0-	-2398	-0-	14883	2	659	9	Y	599	590	1			89
05	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	17122	2	747	9	Y	679	733	1			35
06	17496	X	17496	-0-	-0-	-0-	16747	2	749	9	Y	681	683	1			33
07	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	16705	2	745	9	Y	677	678	1			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19012	X	18739	-0-	-273	-0-	18190	2	549	9	Y	499	472	1			57
03	21328	X	19853	-0-	-1475	-0-	19271	2	582	9	Y	529	526	1			60
04	20640	X	18732	-0-	-1908	-0-	18125	2	607	9	Y	552	530	1			82
05	21328	X	19108	-0-	-2220	-0-	18437	2	671	9	Y	610	660	1			32
06	20070	X	18562	-0-	-1508	-0-	17946	2	616	9	Y	560	565	1			27
07	20739	X	18764	-0-	-1975	-0-	18177	2	587	9	Y	534	536	1			25

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999

02	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11245	2	658	9	Y	598	567	1			69
03	13888	X	12698	-0-	-1190	-0-	11973	2	725	9	Y	659	653	1			75
04	13440	X	11435	-0-	-2005	-0-	10844	2	591	9	Y	537	532	1			80
05	13888	X	12261	-0-	-1627	-0-	11600	2	661	9	Y	601	650	1			31
06	12750	X	11841	-0-	-909	-0-	11196	2	645	9	Y	586	588	1			29
07	13175	X	12039	-0-	-1136	-0-	11377	2	662	9	Y	602	603	1			28

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664

02	21913	X	21913	-0-	-0-	-0-	20628	2	38	4	N	1134	1135	1			19
							1247	9									
03	27404	X	23554	-0-	-3850	-0-	22213	2	215	4	N	1024	1030	1			13
							1126	9									
04	26520	X	23606	-0-	-2914	-0-	22203	2	189	4	N	1104	1100	1			17
							1214	9									
05	27404	X	15173	-0-	-12231	-0-	14176	2	202	4	N	723	724	1			16
							795	9									
06	23490	X	21888	-0-	-1602	-0-	20655	2	178	4	N	959	949	1			26
							1055	9									
07	26741	X	26741	-0-	-0-	-0-	25229	2	212	4	N	1182	1175	1			33
							1300	9									

PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349

02	17444	X	16463	-0-	-981	-0-	15436	2	7	4	Y	927	910	0	17	1	3
							1020	9									
03	18135	X	17307	-0-	-828	-0-	16207	2	9	4	Y	992	990	0			5
							1091	9									
04	20672	X	20672	-0-	-0-	-0-	19501	2	6	4	Y	1059	1053	0	5	1	6
							1165	9									
05	18631	X	16942	-0-	-1689	-0-	15946	2	6	4	Y	900	902	0			4
							990	9									
06	18030	X	15825	-0-	-2205	-0-	14758	2	12	4	Y	959	958	0			5
							1055	9									
07	21359	X	15991	-0-	-5368	-0-	14970	2	76	4	Y	859	857	0			7
							945	9									

PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672

02	22588	X	22588	-0-	-0-	-0-	20591	2	10	4	Y	1806	1772	0	33	1	7
							1987	9									
03	23901	X	23776	-0-	-125	-0-	21709	2	12	4	Y	1868	1865	0			10
							2055	9									
04	23970	X	23135	-0-	-835	-0-	21032	2	6	4	Y	1906	1896	0	9	1	11
							2097	9									
05	25017	X	24515	-0-	-502	-0-	22301	2	8	4	Y	2005	2007	0			9
							2206	9									
06	24210	X	23350	-0-	-860	-0-	21336	2	17	4	Y	1815	1815	0			9
							1997	9									
07	25017	X	19155	-0-	-5862	-0-	17670	2	90	4	Y	1268	1267	0			10
							1395	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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	41356	X	41285	-0-	-71	-0-	37435	2	18	4	Y	3484	3420	0	64	1	13
							3832	9									
03	45818	X	42621	-0-	-3197	-0-	39394	2	22	4	Y	2914	2912	0			15
							3205	9									
04	44880	X	41635	-0-	-3245	-0-	38012	2	11	4	Y	3284	3264	0	16	1	19
							3612	9									
05	46376	X	42846	-0-	-3530	-0-	39731	2	15	4	Y	2818	2825	0			12
							3100	9									
06	44880	X	40629	-0-	-4251	-0-	37427	2	30	4	Y	2884	2881	0			15
							3172	9									
07	45694	X	39395	-0-	-6299	-0-	36193	2	185	4	Y	2743	2736	0			22
							3017	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	65184	X	59629	-0-	-5555	-0-	57735	2	265	4	Y	1481	1485	1			28
							1629	9									
03	68975	X	61384	-0-	-7591	-0-	59721	2	83	4	Y	1436	1417	1			47
							1580	9									
04	66420	X	61730	-0-	-4690	-0-	60209	2	1521	9	Y	1383	1360	1			70
05	67022	X	60500	-0-	-6522	-0-	59052	2	3	4	Y	1314	1350	1			34
							1445	9									
06	64320	X	59565	-0-	-4755	-0-	58180	2	2	4	Y	1257	1248	1			43
							1383	9									
07	66030	X	60904	-0-	-5126	-0-	59519	2	4	4	Y	1255	1273	1			25
							1381	9									

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	18536	X	14749	-0-	-3787	-0-	13149	2	6	4	Y	1449	1423	0	26	1	5
							1594	9									
03	20522	X	16156	-0-	-4366	-0-	14582	2	8	4	Y	1424	1421	0			8
							1566	9									
04	19860	X	14800	-0-	-5060	-0-	13256	2	4	4	Y	1400	1393	0	7	1	8
							1540	9									
05	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	15706	2	6	4	Y	1562	1563	0			7
							1718	9									
06	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	15094	2	12	4	Y	1326	1326	0			7
							1459	9									
07	16337	X	14789	-0-	-1548	-0-	13506	2	69	4	Y	1104	1102	0			9
							1214	9									

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	7672	X	5817	-0-	-1855	-0-	5126	2	2	4	Y	626	615	0	11	1	2
							689	9									
03	8494	X	7013	-0-	-1481	-0-	6354	2	4	4	Y	595	594	0			3
							655	9									
04	8220	X	8155	-0-	-65	-0-	7622	2	2	4	Y	483	481	0	2	1	3
							531	9									
05	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	7633	2	3	4	Y	602	602	0			3
							662	9									
06	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	6938	2	6	4	Y	532	532	0			3
							585	9									
07	8432	X	7458	-0-	-974	-0-	6887	2	35	4	Y	487	486	0			4
							536	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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. GAS LIFT (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	20916	X	16823	-0-	-4093	-0-	15204	2	7	4	Y	1465	1438	0	27	1	5
							1612	9									
03	23157	X	19012	-0-	-4145	-0-	17256	2	10	4	Y	1587	1584	0			8
							1746	9									
04	22410	X	18410	-0-	-4000	-0-	16639	2	5	4	Y	1605	1596	0	8	1	9
							1766	9									
05	19871	X	18813	-0-	-1058	-0-	17076	2	6	4	Y	1574	1576	0			7
							1731	9									
06	19230	X	18179	-0-	-1051	-0-	16584	2	13	4	Y	1438	1438	0			7
							1582	9									
07	19034	X	17491	-0-	-1543	-0-	16129	2	82	4	Y	1164	1162	0			9
							1280	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. GAS LIFT (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	73388	X	67730	-0-	-5658	-0-	65815	2	310	4	Y	1459	1466	1			27
							1605	9									
03	78802	X	71232	-0-	-7570	-0-	69522	2	98	4	Y	1465	1444	1			48
							1612	9									
04	76260	X	69477	-0-	-6783	-0-	67840	2	1637	9	Y	1488	1460	1			76
05	76818	X	71814	-0-	-5004	-0-	70117	2	4	4	Y	1539	1576	1			39
							1693	9									
06	73860	X	65923	-0-	-7937	-0-	64455	2	2	4	Y	1333	1326	1			46
							1466	9									
07	74989	X	71728	-0-	-3261	-0-	70078	2	5	4	Y	1495	1511	1			30
							1645	9									

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. GAS LIFT (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	45584	X	41963	-0-	-3621	-0-	40643	2	191	4	Y	1026	1031	1			19
							1129	9									
03	48980	X	44201	-0-	-4779	-0-	43040	2	61	4	Y	1000	986	1			33
							1100	9									
04	46650	X	43346	-0-	-3304	-0-	42281	2	1065	9	Y	968	952	1			49
05	47337	X	44123	-0-	-3214	-0-	43066	2	2	4	Y	959	983	1			25
							1055	9									
06	45630	X	43083	-0-	-2547	-0-	42117	2	1	4	Y	877	872	1			30
							965	9									
07	46469	X	44059	-0-	-2410	-0-	43097	2	3	4	Y	872	884	1			18
							959	9									

PGE DOS WELL #: K 2H RRCID -> 294021 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	83972	X	79144	-0-	-4828	-0-	76970	2	37	4	Y	1943	1908	0	35	1	7
							2137	9									
03	91760	X	82901	-0-	-8859	-0-	80730	2	45	4	Y	1933	1930	0			10
							2126	9									
04	85380	X	81207	-0-	-4173	-0-	79175	2	23	4	Y	1826	1817	0	9	1	10
							2009	9									
05	87637	X	83058	-0-	-4579	-0-	81055	2	30	4	Y	1794	1796	0			8
							1973	9									
06	84810	X	78160	-0-	-6650	-0-	76822	2	61	4	Y	1161	1163	0			6
							1277	9									
07	87637	X	71396	-0-	-16241	-0-	69925	2	362	4	Y	1008	1006	0			8
							1109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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	47208	X	43297	-0-	-3911	-0-	41634	2	20	4	Y	1494	1466	0	27	1	6
							1643	9									
03	54126	X	47392	-0-	-6734	-0-	45639	2	26	4	Y	1570	1568	0			8
							1727	9									
04	52380	X	45794	-0-	-6586	-0-	44000	2	13	4	Y	1619	1610	0	8	1	9
							1781	9									
05	54126	X	44466	-0-	-9660	-0-	42820	2	16	4	Y	1482	1485	0			6
							1630	9									
06	48450	X	44503	-0-	-3947	-0-	42818	2	34	4	Y	1501	1499	0			8
							1651	9									
07	47926	X	40469	-0-	-7457	-0-	39056	2	202	4	Y	1101	1100	0			9
							1211	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	82236	X	77069	-0-	-5167	-0-	75233	2	36	4	Y	1636	1606	0	30	1	6
							1800	9									
03	89001	X	81353	-0-	-7648	-0-	79478	2	45	4	Y	1664	1661	0			9
							1830	9									
04	86130	X	73646	-0-	-12484	-0-	71887	2	21	4	Y	1580	1572	0	8	1	9
							1738	9									
05	89001	X	81359	-0-	-7642	-0-	79414	2	30	4	Y	1741	1743	0			7
							1915	9									
06	82560	X	75710	-0-	-6850	-0-	73954	2	59	4	Y	1543	1542	0			8
							1697	9									
07	85312	X	71188	-0-	-14124	-0-	69472	2	360	4	Y	1233	1231	0			10
							1356	9									

PGE DOS WELL #: K 3H RRCID -> 294181 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8238 - 26802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109582	X	109582	-0-	-0-	-0-	106128	2	51	4	Y	3094	3036	0	56	1	12
							3403	9									
03	124217	X	114543	-0-	-9674	-0-	111228	2	63	4	Y	2956	2952	0			16
							3252	9									
04	120210	X	111524	-0-	-8686	-0-	108577	2	32	4	Y	2650	2638	0	13	1	15
							2915	9									
05	124217	X	113899	-0-	-10318	-0-	110725	2	41	4	Y	2848	2851	0			12
							3133	9									
06	117420	X	110615	-0-	-6805	-0-	107513	2	85	4	Y	2743	2741	0			14
							3017	9									
07	121334	X	94572	-0-	-26762	-0-	92022	2	476	4	Y	1885	1884	0			15
							2074	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	44072	X	41913	-0-	-2159	-0-	40322	2	19	4	Y	1429	1403	0	26	1	5
							1572	9									
03	48794	X	43564	-0-	-5230	-0-	41991	2	24	4	Y	1408	1406	0			7
							1549	9									
04	47220	X	42203	-0-	-5017	-0-	40614	2	12	4	Y	1434	1426	0	7	1	8
							1577	9									
05	48050	X	44660	-0-	-3390	-0-	43045	2	16	4	Y	1454	1456	0			6
							1599	9									
06	44910	X	41268	-0-	-3642	-0-	39762	2	32	4	Y	1340	1339	0			7
							1474	9									
07	46407	X	39985	-0-	-6422	-0-	38577	2	199	4	Y	1099	1097	0			9
							1209	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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	59584	X	51234	-0-	-8350	-0-	49963	2	24	4	Y	1134	1113	0	21	1	4
							1247	9									
03	65968	X	54861	-0-	-11107	-0-	52803	2	30	4	Y	1844	1838	0			10
							2028	9									
04	63840	X	53908	-0-	-9932	-0-	52197	2	15	4	Y	1542	1535	0	8	1	9
							1696	9									
05	59551	X	53762	-0-	-5789	-0-	52344	2	19	4	Y	1272	1276	0			5
							1399	9									
06	55500	X	51330	-0-	-4170	-0-	49937	2	40	4	Y	1230	1229	0			6
							1353	9									
07	56730	X	49864	-0-	-6866	-0-	48517	2	251	4	Y	996	994	0			8
							1096	9									

PGE BROWNE WELL #: S 3H RRCID -> 295172 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7929 - 22886

02	711	X	711	-0-	-0-	-0-	590	2	121	9	Y	110	111	0	2	1	-0-
03	3100	N	6362	-0-	3262	3262	5382	2	3	4	Y	888	883	0			5
							977	9									
04	3000	N	10668	-0-	7668	10930	9377	2	3	4	Y	1171	1163	0	6	1	7
							1288	9									
05	3100	N	11297	-0-	8197	19127	10387	2	4	4	Y	824	827	0			4
							906	9									
06	31361	X	12234	-0-	-19127	-0-	9936	2	8	4	Y	2082	2075	0			11
							2290	9									
07	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	10892	2	58	4	Y	1215	1216	0			10
							1337	9									

PGE BROWNE WELL #: S 8H RRCID -> 295343 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7743 - 22227

02	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	8157	2	4	4	Y	1311	1286	0	24	1	5
							1442	9									
03	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	8232	2	5	4	Y	1172	1171	0			6
							1289	9									
04	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	8257	2	2	4	Y	1061	1056	0	5	1	6
							1167	9									
05	10633	X	9930	-0-	-703	-0-	8771	2	3	4	Y	1051	1052	0			5
							1156	9									
06	10290	X	9739	-0-	-551	-0-	8636	2	7	4	Y	996	996	0			5
							1096	9									
07	10633	X	9379	-0-	-1254	-0-	8283	2	44	4	Y	956	953	0			8
							1052	9									

PGE BROWNE WELL #: S 9H RRCID -> 295346 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7702 - 21619

02	8764	X	8334	-0-	-430	-0-	7046	2	4	4	Y	1167	1146	0	21	1	4
							1284	9									
03	9703	X	8705	-0-	-998	-0-	7418	2	4	4	Y	1166	1164	0			6
							1283	9									
04	9390	X	8431	-0-	-959	-0-	7235	2	2	4	Y	1085	1080	0	5	1	6
							1194	9									
05	9238	X	8839	-0-	-399	-0-	7623	2	3	4	Y	1103	1104	0			5
							1213	9									
06	8940	X	8559	-0-	-381	-0-	7482	2	6	4	Y	974	974	0			5
							1071	9									
07	9238	X	9179	-0-	-59	-0-	8282	2	44	4	Y	775	774	0			6
							853	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	16589	-0-	13489	13489	14567	2	8	4	Y	1831	1821	0			10
							2014	9									
04	3000	N	18638	-0-	15638	29127	16660	2	5	4	Y	1794	1785	0	9	1	10
							1973	9									
05	3100	N	16785	-0-	13685	42812	15018	2	6	4	Y	1601	1604	0			7
							1761	9									
06	58818	X	16006	-0-	-42812	-0-	13930	2	12	4	Y	1876	1873	0			10
							2064	9									
07	19251	X	9186	-0-	-10065	-0-	7999	2	42	4	Y	1041	1043	0			8
							1145	9									

GATES 010 CHK-B 1286 W WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746

02	49868	X	46191	-0-	-3677	-0-	1652	1	40950	2	N	3074	3076	1			127
							208	4	3381	9							
03	54684	X	49620	-0-	-5064	-0-	1679	1	44186	2	N	3083	3076	1			134
							364	4	3391	9							
04	52920	X	48401	-0-	-4519	-0-	1541	1	43250	2	N	3103	3161	1			76
							197	4	3413	9							
05	54653	X	47906	-0-	-6747	-0-	1367	1	43039	2	N	2906	2896	1			86
							303	4	3197	9							
06	49500	X	46278	-0-	-3222	-0-	1242	1	41462	2	N	2831	2795	1			122
							460	4	3114	9							
07	51150	X	47813	-0-	-3337	-0-	1180	1	43147	2	N	2754	2776	1			100
							457	4	3029	9							

PGE BROWNE WELL #: S 5H RRCID -> 295502 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7974 - 21835

02	39676	X	38304	-0-	-1372	-0-	33755	2	17	4	Y	4120	4044	0	75	1	15
							4532	9									
03	42780	X	37332	-0-	-5448	-0-	32995	2	19	4	Y	3925	3919	0			21
							4318	9									
04	41910	X	35656	-0-	-6254	-0-	31432	2	9	4	Y	3832	3812	0	19	1	22
							4215	9									
05	43307	X	36075	-0-	-7232	-0-	31923	2	12	4	Y	3764	3770	0			16
							4140	9									
06	41910	X	34855	-0-	-7055	-0-	31283	2	26	4	Y	3224	3223	0			17
							3546	9									
07	42408	X	27665	-0-	-14743	-0-	25491	2	135	4	Y	1854	1856	0			15
							2039	9									

PGE BROWNE WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 7919 - 22015

02	33516	X	32504	-0-	-1012	-0-	29447	2	15	4	Y	2765	2715	0	50	1	10
							3042	9									
03	37293	X	35605	-0-	-1688	-0-	31247	2	18	4	Y	3945	3934	0			21
							4340	9									
04	36090	X	33299	-0-	-2791	-0-	29183	2	9	4	Y	3734	3716	0	18	1	21
							4107	9									
05	37293	X	34336	-0-	-2957	-0-	29932	2	11	4	Y	3994	3998	0			17
							4393	9									
06	35670	X	32604	-0-	-3066	-0-	28838	2	24	4	Y	3402	3401	0			18
							3742	9									
07	35991	X	35267	-0-	-724	-0-	31404	2	166	4	Y	3361	3352	0			27
							3697	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

PGE DOS WELL #: E 3H RRCID -> 300191 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8600 - 18943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80948	X	72035	-0-	-8913	-0-	67409	2	170	4	N	4051	4046	0			99
							4456	9									
03	89218	X	73619	-0-	-15599	-0-	68668	2	4951	9	N	4501	4510	0			90
04	84570	X	69694	-0-	-14876	-0-	64901	2	4793	9	N	4357	4353	0			94
05	86242	X	72505	-0-	-13737	-0-	67609	2	1	4	N	4450	4422	0			122
							4895	9									
06	78600	X	68174	-0-	-10426	-0-	63759	2	60	4	N	3959	3975	0			106
							4355	9									
07	79763	X	68661	-0-	-11102	-0-	64732	2	3929	9	N	3572	3597	0			81

PGE DOS WELL #: E 4H RRCID -> 300193 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8665 - 16416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73052	X	64405	-0-	-8647	-0-	59152	2	149	4	N	4640	4630	0			114
							5104	9									
03	80879	X	66379	-0-	-14500	-0-	61495	2	4884	9	N	4440	4465	0			89
04	77670	X	63409	-0-	-14261	-0-	58558	2	4851	9	N	4410	4404	0			95
05	78213	X	63273	-0-	-14940	-0-	58485	2	1	4	N	4352	4328	0			119
							4787	9									
06	71370	X	58719	-0-	-12651	-0-	54500	2	51	4	N	3789	3806	0			102
							4168	9									
07	71300	X	59961	-0-	-11339	-0-	55980	2	3981	9	N	3619	3639	0			82

PGE DOS WELL #: E 6H RRCID -> 300194 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8545 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31052	X	24501	-0-	-6551	-0-	21517	2	54	4	N	2664	2661	0			65
							2930	9									
03	31775	X	26313	-0-	-5462	-0-	23312	2	3001	9	N	2728	2738	0			55
04	29280	X	24245	-0-	-5035	-0-	21398	2	2847	9	N	2588	2587	0			56
05	28892	X	22821	-0-	-6071	-0-	20488	2	2333	9	N	2121	2119	0			58
06	27270	X	22967	-0-	-4303	-0-	20502	2	19	4	N	2224	2222	0			60
							2446	9									
07	27125	X	23145	-0-	-3980	-0-	20696	2	2449	9	N	2226	2236	0			50

PGE DOS WELL #: E 2H RRCID -> 300226 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 20377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89236	X	79048	-0-	-10188	-0-	72746	2	183	4	N	5563	5517	0			136
							6119	9									
03	98797	X	81717	-0-	-17080	-0-	75983	2	5734	9	N	5213	5244	0			105
04	94080	X	78936	-0-	-15144	-0-	73441	2	5495	9	N	4995	4992	0			108
05	94550	X	79512	-0-	-15038	-0-	74450	2	1	4	N	4601	4583	0			126
							5061	9									
06	84690	X	72168	-0-	-12522	-0-	67638	2	64	4	N	4060	4077	0			109
							4466	9									
07	87513	X	74200	-0-	-13313	-0-	70358	2	3842	9	N	3493	3523	0			79

PGE DOS WELL #: E 1H RRCID -> 300274 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8735 - 20740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97944	X	90152	-0-	-7792	-0-	82764	2	208	4	N	6527	6509	0			160
							7180	9									
03	108438	X	92766	-0-	-15672	-0-	86217	2	6549	9	N	5954	5994	0			120
04	104940	X	89754	-0-	-15186	-0-	83286	2	6468	9	N	5880	5873	0			127
05	108438	X	91517	-0-	-16921	-0-	84688	2	2	4	N	6206	6163	0			170
							6827	9									
06	98700	X	85948	-0-	-12752	-0-	79502	2	74	4	N	5793	5807	0			156
							6372	9									
07	99820	X	88576	-0-	-11244	-0-	81633	2	6943	9	N	6312	6325	0			143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

PGE DOS WELL #: E 7H RRCID -> 300275 COMPL. DATE 06/18/2024 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8565 - 20388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42728	X	39593	-0-	-3135	-0-	35150	2	88	4	N	3959	3951	0			97
							4355	9									
03	47306	X	42265	-0-	-5041	-0-	37898	2	4367	9	N	3970	3987	0			80
04	45780	X	38918	-0-	-6862	-0-	34682	2	4236	9	N	3851	3848	0			83
05	46965	X	38087	-0-	-8878	-0-	33817	2	1	4	N	3881	3858	0			106
							4269	9									
06	43770	X	34499	-0-	-9271	-0-	30574	2	28	4	N	3543	3554	0			95
							3897	9									
07	43834	X	35132	-0-	-8702	-0-	31213	2	3919	9	N	3563	3577	0			81

PGE BROWNE WELL #: T 1H RRCID -> 300954 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8118 - 23139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116732	X	101353	-0-	-15379	-0-	92313	2	44	4	Y	8178	8029	0	149	1	31
							8996	9									
03	118823	X	86410	-0-	-32413	-0-	78626	2	43	4	Y	7037	7031	0			37
							7741	9									
04	114990	X	89879	-0-	-25111	-0-	82005	2	24	4	Y	7136	7097	0	35	1	41
							7850	9									
05	116002	X	86319	-0-	-29683	-0-	79325	2	29	4	Y	6332	6346	0			27
							6965	9									
06	112260	X	77187	-0-	-35073	-0-	71407	2	56	4	Y	5204	5204	0			27
							5724	9									
07	112220	X	68498	-0-	-43722	-0-	63509	2	322	4	Y	4243	4236	0			34
							4667	9									

PGE BROWNE WELL #: T 2H RRCID -> 300955 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7900 - 21641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94696	X	83850	-0-	-10846	-0-	74818	2	36	4	Y	8178	8029	0	149	1	31
							8996	9									
03	98673	X	71288	-0-	-27385	-0-	64993	2	36	4	Y	5690	5691	0			30
							6259	9									
04	95490	X	78621	-0-	-16869	-0-	71828	2	21	4	Y	6156	6121	0	30	1	35
							6772	9									
05	88784	X	73816	-0-	-14968	-0-	68007	2	25	4	Y	5258	5270	0			23
							5784	9									
06	85920	X	68893	-0-	-17027	-0-	63908	2	50	4	Y	4486	4486	0			23
							4935	9									
07	88784	X	60417	-0-	-28367	-0-	56368	2	286	4	Y	3421	3417	0			27
							3763	9									

PGE BROWNE WELL #: T 3H RRCID -> 300980 COMPL. DATE 08/02/2025 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7791 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99512	X	82335	-0-	-17177	-0-	74724	2	36	4	Y	6886	6759	0	126	1	26
							7575	9									
03	99603	X	76151	-0-	-23452	-0-	69268	2	38	4	Y	6223	6216	0			33
							6845	9									
04	96390	X	74445	-0-	-21945	-0-	68111	2	20	4	Y	5740	5712	0	28	1	33
							6314	9									
05	90024	X	72043	-0-	-17981	-0-	66341	2	25	4	Y	5161	5172	0			22
							5677	9									
06	87120	X	65425	-0-	-21695	-0-	60724	2	48	4	Y	4230	4230	0			22
							4653	9									
07	90024	X	58858	-0-	-31166	-0-	54938	2	278	4	Y	3311	3307	0			26
							3642	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

PGE BROWNE WELL #: T102H RRCID -> 301343 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7619 - 22087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98224	X	82061	-0-	-16163	-0-	70663 11364	2 9	34	4	N	10331	10142	0	189	1	39
03	108748	X	76227	-0-	-32521	-0-	66101 10090	2 9	36	4	N	9173	9163	0			49
04	105240	X	72778	-0-	-32462	-0-	63200 9560	2 9	18	4	N	8691	8649	0	42	1	49
05	108748	X	70597	-0-	-38151	-0-	61925 8649	2 9	23	4	N	7863	7878	0			34
06	100830	X	63097	-0-	-37733	-0-	55723 7330	2 9	44	4	N	6664	6663	0			35
07	90861	X	57517	-0-	-33344	-0-	50931 6328	2 9	258	4	N	5753	5742	0			46

PGE BROWNE A WELL #: T 4H RRCID -> 301454 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7732 - 22185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118552	X	97205	-0-	-21347	-0-	87306 9857	2 9	42	4	N	8961	8796	0	164	1	33
03	131254	X	95331	-0-	-35923	-0-	86466 8817	2 9	48	4	N	8015	8006	0			42
04	127020	X	84898	-0-	-42122	-0-	76968 7908	2 9	22	4	N	7189	7155	0	35	1	41
05	131254	X	85928	-0-	-45326	-0-	78176 7723	2 9	29	4	N	7021	7032	0			30
06	127020	X	73985	-0-	-53035	-0-	66678 7255	2 9	52	4	N	6595	6591	0			34
07	67196	X	67196	-0-	-0-	-0-	61704 5179	2 9	313	4	N	4708	4705	0			37

PGE BROWNE B WELL #: T 5H RRCID -> 301462 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7739 - 23042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145432	X	123218	-0-	-22214	-0-	108310 14856	2 9	52	4	N	13505	13256	0	247	1	50
03	161014	X	125540	-0-	-35474	-0-	110407 15072	2 9	61	4	N	13702	13680	0			72
04	155820	X	127706	-0-	-28114	-0-	113532 14141	2 9	33	4	N	12855	12791	0	63	1	73
05	161014	X	143637	-0-	-17377	-0-	129848 13741	2 9	48	4	N	12492	12511	0			54
06	155820	X	124632	-0-	-31188	-0-	113903 10639	2 9	90	4	N	9672	9676	0			50
07	91612	X	91612	-0-	-0-	-0-	82922 8270	2 9	420	4	N	7518	7508	0			60

FAITH-SAN PEDRO M UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 301828 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6738 - 20805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85596	X	32517	-0-	-53079	-0-	901 3409	1 9	28207	2	N	3099	3055	0			239
03	94767	X	33714	-0-	-61053	-0-	890 2946	1 9	29878	2	N	2678	2758	0			159
04	91710	X	33582	-0-	-58128	-0-	989 3227	1 9	29366	2	N	2934	2939	0			154
05	94767	X	32121	-0-	-62646	-0-	1044 2657	1 9	28420	2	N	2415	2406	0			163
06	91710	X	31732	-0-	-59978	-0-	1006 2735	1 9	27991	2	N	2486	2484	0			165
07	94767	X	34332	-0-	-60435	-0-	1062 3102	1 9	30168	2	N	2820	2800	0			185

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH-SAN PEDRO N UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 301829 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6636 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	54012	X	30759	-0-		-23253		-0-	852 3242	1 9	26665	2	N	2947	2897	0			227
03	59799	X	31488	-0-		-28311		-0-	829 2849	1 9	27810	2	N	2590	2663	0			154
04	57870	X	32446	-0-		-25424		-0-	956 3113	1 9	28377	2	N	2830	2835	0			149
05	59799	X	27480	-0-		-32319		-0-	898 2147	1 9	24435	2	N	1952	1969	0			132
06	57870	X	31015	-0-		-26855		-0-	991 2456	1 9	27568	2	N	2233	2217	0			148
07	59799	X	33040	-0-		-26759		-0-	1017 3156	1 9	28867	2	N	2869	2829	0			188

FAITH TORO M UNIT DIM WELL #: B 1H RRCID -> 301830 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6909 - 17942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	48860	X	19754	-0-		-29106		-0-	230 1090	1 9	18434	2	N	991	982	0			76
03	54095	X	18010	-0-		-36085		-0-	193 998	1 9	16819	2	N	907	929	0			54
04	52350	X	18782	-0-		-33568		-0-	247 935	1 9	17600	2	N	850	859	0			45
05	54095	X	22932	-0-		-31163		-0-	294 1233	1 9	21405	2	N	1121	1090	0			76
06	52350	X	19273	-0-		-33077		-0-	269 901	1 9	18103	2	N	819	841	0			54
07	54095	X	18542	-0-		-35553		-0-	254 683	1 9	17605	2	N	621	634	0			41

FAITH TORO D UNIT DIM WELL #: B 1H RRCID -> 301831 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6861 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	41748	X	1735	-0-		-40013		-0-	16 443	1 9	1276	2	N	403	393	0			31
03	46221	X	4409	-0-		-41812		-0-	43 635	1 9	3731	2	N	577	574	0			34
04	44730	X	7299	-0-		-37431		-0-	90 772	1 9	6437	2	N	702	699	0			37
05	46221	X	8141	-0-		-38080		-0-	99 816	1 9	7226	2	N	742	729	0			50
06	44730	X	4342	-0-		-40388		-0-	58 404	1 9	3880	2	N	367	393	0			24
07	46221	X	2745	-0-		-43476		-0-	33 453	1 9	2259	2	N	412	409	0			27

FAITH TORO P UNIT DIM WELL #: D 1H RRCID -> 301832 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6846 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	44436	X	4355	-0-		-40081		-0-	118 428	1 9	3809	2	N	389	386	0			30
03	49197	X	13835	-0-		-35362		-0-	324 1246	1 9	12265	2	N	1133	1096	0			67
04	47610	X	13540	-0-		-34070		-0-	351 1057	1 9	12132	2	N	961	977	0			51
05	49197	X	10944	-0-		-38253		-0-	264 961	1 9	9719	2	N	874	866	0			59
06	47610	X	14012	-0-		-33598		-0-	341 1214	1 9	12457	2	N	1104	1090	0			73
07	49197	X	13839	-0-		-35358		-0-	328 1111	1 9	12400	2	N	1010	1017	0			66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-SAN PEDRO WELL #: P 1H RRCID -> 301858 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6674 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	6192	-0-	6192	6192	281	1	5607	2	N	276	289	0			18
							304	9									
07	0	W	6329	-0-	6329	12521	343	1	5549	2	N	397	389	0			26
							437	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: P 3H RRCID -> 301859 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6584 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	3896	-0-	3896	3896	178	1	3557	2	N	146	157	0			10
							161	9									
07	0	W	1812	-0-	1812	5708	95	1	1538	2	N	163	162	0			11
							179	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: H 5H RRCID -> 301860 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6851 - 21514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	10853	-0-	10853	10853	84	1	9824	2	N	859	850	0			57
							945	9									
07	0	W	12462	-0-	12462	23315	88	1	11267	2	N	1006	997	0			66
							1107	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: D 4H RRCID -> 301861 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6692 - 18839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	6485	-0-	6485	6485	198	1	5510	2	N	706	711	0			47
							777	9									
07	0	W	6386	-0-	6386	12871	189	1	5380	2	N	743	741	0			49
							817	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: I 2H RRCID -> 301862 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6825 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	11660	-0-	11660	11660	167	1	10932	2	N	510	519	0			34
							561	9									
07	0	W	21338	-0-	21338	32998	283	1	20078	2	N	888	864	0			58
							977	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-SAN PEDRO WELL #: O 1H RRCID -> 301863 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6577 - 12747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	15814	-0-	15814	15814	623	1	14618	2	N	521	526	0			34
							573	9									
07	0	W	16390	-0-	16390	32204	60	1	15895	2	N	395	403	0			26
							435	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: P 4H RRCID -> 301865 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6660 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28336	X	NO RPT	-0-	-28336	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30360	X	NO RPT	-0-	-30360	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	30360	X	4996	-0-	-25364	-0-	219	1	4369	2	N	371	371	0			25
							408	9									
07	31372	X	2952	-0-	-28420	-0-	153	1	2477	2	N	293	299	0			19
							322	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: H 1H RRCID -> 301866 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6851 - 22061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65464	X	NO RPT	-0-	-65464	-0-					N	NO RPT					-0-
03	72478	X	NO RPT	-0-	-72478	-0-					N	NO RPT					-0-
04	70140	X	NO RPT	-0-	-70140	-0-					N	NO RPT					-0-
05	72478	X	NO RPT	-0-	-72478	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	70140	X	14026	-0-	-56114	-0-	114	1	13372	2	N	491	494	0			33
							540	9									
07	72478	X	15365	-0-	-57113	-0-	114	1	14650	2	N	546	543	0			36
							601	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: H 3H RRCID -> 301867 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6830 - 22180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63728	X	NO RPT	-0-	-63728	-0-					N	NO RPT					-0-
03	70556	X	NO RPT	-0-	-70556	-0-					N	NO RPT					-0-
04	68280	X	NO RPT	-0-	-68280	-0-					N	NO RPT					-0-
05	70556	X	NO RPT	-0-	-70556	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	68280	X	24611	-0-	-43669	-0-	203	1	23756	2	N	593	607	0			39
							652	9									
07	70556	X	23615	-0-	-46941	-0-	175	1	22451	2	N	899	879	0			59
							989	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: H 4H RRCID -> 301881 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6835 - 21559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	14691	-0-	14691	14691	119	1	13945	2	N	570	569	0			38
							627	9									
07	0	W	13992	-0-	13992	28683	103	1	13155	2	N	667	661	0			44
							734	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH-SAN PEDRO WELL #: H 2H RRCID -> 301882 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6887 - 22089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	9361	-0-	9361	9361	75 504	1 9	8782	2	N	458	487	0			30
07	0	W	17514	-0-	17514	26875	128 937	1 9	16449	2	N	852	826	0			56

FAITH-SAN PEDRO WELL #: I 3H RRCID -> 301888 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6778 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	5282	-0-	5282	5282	75 294	1 9	4913	2	N	267	273	0			18
07	0	W	7501	-0-	7501	12783	99 386	1 9	7016	2	N	351	346	0			23

FAITH TORO N UNIT DIM WELL #: B 1H RRCID -> 301892 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6762 - 19266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	49364	X	19991	-0-	-29373	-0-	232 1190	1 9	18569	2	N	1082	1067	0			83
*03	54653	X	17596	-0-	-37057	-0-	188 1036	1 9	16372	2	N	942	969	0			56
*04	52890	X	15794	-0-	-37096	-0-	206 897	1 9	14691	2	N	815	828	0			43
*05	54653	X	14595	-0-	-40058	-0-	185 971	1 9	13439	2	N	883	866	0			60
*06	52890	X	13445	-0-	-39445	-0-	185 810	1 9	12450	2	N	736	747	0			49
07	54653	X	14381	-0-	-40272	-0-	195 685	1 9	13501	2	N	623	631	0			41

FAITH TORO C UNIT DIM WELL #: B 1H RRCID -> 301893 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 7059 - 18298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	53900	X	15870	-0-	-38030	-0-	188 628	1 9	15054	2	N	571	558	0			44
*03	59675	X	14185	-0-	-45490	-0-	155 512	1 9	13518	2	N	465	481	0			28
*04	57750	X	14052	-0-	-43698	-0-	186 574	1 9	13292	2	N	522	523	0			27
*05	59675	X	9127	-0-	-50548	-0-	117 492	1 9	8518	2	N	447	444	0			30
*06	57750	X	13043	-0-	-44707	-0-	184 503	1 9	12356	2	N	457	457	0			30
07	59675	X	10867	-0-	-48808	-0-	150 359	1 9	10358	2	N	326	335	0			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH-BONITA WELL #: H 3H RRCID -> 301896 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7111 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	1783	-0-	1783	1783	154	1	1186	2	N	403	412	0			27
							443	9									
07	0	W	3691	-0-	3691	5474	351	1	2610	2	N	664	647	0			44
							730	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 4H RRCID -> 301897 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6995 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	575	-0-	575	575	21	1	162	2	N	356	361	0			24
							392	9									
07	0	W	611	-0-	611	1186	41	1	302	2	N	244	252	0			16
							268	9									

FAITH TORO R UNIT DIM WELL #: D 1H RRCID -> 301898 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6711 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47180	X	19369	-0-	-27811	-0-	559	1	17934	2	N	796	787	0			61
							876	9									
03	52235	X	17493	-0-	-34742	-0-	428	1	16179	2	N	805	818	0			48
							886	9									
04	50550	X	16085	-0-	-34465	-0-	428	1	14779	2	N	798	804	0			42
							878	9									
05	52235	X	13985	-0-	-38250	-0-	351	1	12886	2	N	680	676	0			46
							748	9									
06	50550	X	11807	-0-	-38743	-0-	301	1	11007	2	N	454	470	0			30
							499	9									
07	52235	X	12011	-0-	-40224	-0-	290	1	10983	2	N	671	657	0			44
							738	9									

FAITH TORO S UNIT DIM WELL #: D 1H RRCID -> 301900 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6788 - 19493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64008	X	3401	-0-	-60607	-0-	91	1	2932	2	N	344	343	0			27
							378	9									
03	70866	X	10806	-0-	-60060	-0-	255	1	9645	2	N	824	802	0			49
							906	9									
04	68580	X	12591	-0-	-55989	-0-	323	1	11179	2	N	990	987	0			52
							1089	9									
05	70866	X	15899	-0-	-54967	-0-	392	1	14426	2	N	983	969	0			66
							1081	9									
06	68580	X	15806	-0-	-52774	-0-	392	1	14315	2	N	999	999	0			66
							1099	9									
07	70866	X	17746	-0-	-53120	-0-	423	1	15994	2	N	1208	1195	0			79
							1329	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH TORO Q UNIT DIM WELL #: D 1H RRCID -> 301901 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6761 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	44184	X	7604	-0-	-36580	-0-	208	1	6702	2	N	631	597	0			49
							694	9									
*03	48918	X	6666	-0-	-42252	-0-	154	1	5839	2	N	612	625	0			36
							673	9									
*04	47340	X	4238	-0-	-43102	-0-	103	1	3578	2	N	506	515	0			27
							557	9									
*05	48918	X	11246	-0-	-37672	-0-	268	1	9874	2	N	1004	963	0			68
							1104	9									
*06	47340	X	12374	-0-	-34966	-0-	300	1	10975	2	N	999	1001	0			66
							1099	9									
*07	48918	X	NO RPT	-0-	-48918	-0-					N	NO RPT					66

FAITH-SAN PEDRO WELL #: O 2H RRCID -> 301917 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6550 - 19082

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	15046	-0-	15046	15046	596	1	13982	2	N	425	424	0			28
							468	9									
07	0	W	13942	-0-	13942	28988	51	1	13518	2	N	339	345	0			22
							373	9									

FAITH-YANA I UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 301918 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7373 - 20542

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	22508	-0-	22508	1377424	20178	2	2330	9	N	2118	2091	0			583
03	0	W	23764	-0-	23764	1401188	21318	2	2446	9	N	2224	2255	0			552
04	0	W	23262	-0-	23262	1424450	20752	2	2510	9	N	2282	2294	0			540
05	0	W	22534	-0-	22534	1446984	20696	2	1838	9	N	1671	1678	0			533
*06	0	W	22201	-0-	22201	1469185	20434	2	1767	9	N	1606	1613	0			106
07	0	W	22330	-0-	22330	1491515	20502	2	1828	9	N	1662	1659	0			109

FAITH-YANA S UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 301919 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7336 - 19426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	61040	X	911	-0-	-60129	-0-	371	1	22	2	N	471	482	0			36
							518	9									
*03	67580	X	514	-0-	-67066	-0-	13	1	280	2	N	201	225	0			12
							221	9									
*04	65400	X	7639	-0-	-57761	-0-	530	1	6484	2	N	568	550	0			30
							625	9									
*05	67580	X	6904	-0-	-60676	-0-	569	1	5667	2	N	607	596	0			41
							668	9									
*06	65400	X	2806	-0-	-62594	-0-	314	1	1844	2	N	589	591	0			39
							648	9									
07	67580	X	8017	-0-	-59563	-0-	619	1	6176	2	N	1111	1077	0			73
							1222	9									

FAITH-YANA Z UNIT WELL #: K 6H RRCID -> 301920 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7270 - 19403

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	8800	-0-	8800	1893151	7697	2	1103	9	N	1003	966	0			77
03	0	W	4250	-0-	4250	1897401	3680	2	570	9	N	518	564	0			31
04	0	W	5396	-0-	5396	1902797	4281	2	1115	9	N	1014	992	0			53
05	0	W	8249	-0-	8249	1911046	6714	2	1535	9	N	1395	1354	0			94
06	0	W	8437	-0-	8437	1919483	7545	2	892	9	N	811	851	0			54
07	0	W	9927	-0-	9927	1929410	8841	2	1086	9	N	987	976	0			65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-YANA BB UNIT WELL #: K 8H RRCID -> 301921 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7533 - 20039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	51352	X	4011	-0-	-47341	-0-	3701	2	310	9	N	282	273	0			22
*03	56854	X	7753	-0-	-49101	-0-	7394	2	359	9	N	326	329	0			19
*04	55020	X	4783	-0-	-50237	-0-	4340	2	443	9	N	403	401	0			21
*05	56854	X	6749	-0-	-50105	-0-	6121	2	628	9	N	571	553	0			39
*06	55020	X	7858	-0-	-47162	-0-	7144	2	714	9	N	649	645	0			43
07	56854	X	6181	-0-	-50673	-0-	5504	2	677	9	N	615	618	0			40

FAITH-YANA V UNIT WELL #: L 6H RRCID -> 301922 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7313 - 19926

*02	43764	X	10445	-0-	-33319	-0-	1804	1	7740	2	N	819	807	0			63
							901	9									
*03	48453	X	656	-0-	-47797	-0-	357	1	9	2	N	264	311	0			16
							290	9									
*04	46890	X	7381	-0-	-39509	-0-	695	1	6059	2	N	570	556	0			30
							627	9									
*05	48453	X	3014	-0-	-45439	-0-	471	1	2048	2	N	450	450	0			30
							495	9									
*06	46890	X	9418	-0-	-37472	-0-	896	1	7460	2	N	965	931	0			64
							1062	9									
07	48453	X	7761	-0-	-40692	-0-	1219	1	5578	2	N	876	883	0			57
							964	9									

FAITH-YANA T UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 301930 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7397 - 19762

*02	56140	X	1061	-0-	-55079	-0-	357	1	29	2	N	614	604	0			47
							675	9									
*03	62155	X	9585	-0-	-52570	-0-	383	1	8332	2	N	791	791	0			47
							870	9									
*04	60150	X	4975	-0-	-55175	-0-	321	1	3932	2	N	656	668	0			35
							722	9									
*05	62155	X	3829	-0-	-58326	-0-	288	1	2881	2	N	600	594	0			41
							660	9									
*06	60150	X	4035	-0-	-56115	-0-	478	1	2807	2	N	682	678	0			45
							750	9									
07	62155	X	4634	-0-	-57521	-0-	345	1	3439	2	N	773	767	0			51
							850	9									

FAITH-YANA U UNIT WELL #: L 5H RRCID -> 301931 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7349 - 20133

*02	47880	X	3151	-0-	-44729	-0-	474	1	2052	2	N	568	564	0			44
							625	9									
*03	53010	X	981	-0-	-52029	-0-	465	1	15	2	N	455	472	0			27
							501	9									
*04	51300	X	5477	-0-	-45823	-0-	769	1	4029	2	N	617	612	0			32
							679	9									
*05	53010	X	8647	-0-	-44363	-0-	730	1	7345	2	N	520	517	0			35
							572	9									
*06	51300	X	203	-0-	-51097	-0-	114	1	1	2	N	80	110	0			5
							88	9									
07	53010	X	369	-0-	-52641	-0-	225	1	144	9	N	131	127	0			9

FAITH-YANA H UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 301932 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7193 - 20520

*02	50512	X	21035	-0-	-29477	-0-	19432	2	1603	9	N	1457	1438	0			499
*03	55924	X	21772	-0-	-34152	-0-	20160	2	1612	9	N	1465	1490	0			474
*04	54120	X	20077	-0-	-34043	-0-	18737	2	1340	9	N	1218	1241	0			451
*05	55924	X	20557	-0-	-35367	-0-	19032	2	1525	9	N	1386	1356	0			481
*06	54120	X	21699	-0-	-32421	-0-	20247	2	1452	9	N	1320	1327	0			87
07	55924	X	22138	-0-	-33786	-0-	20511	2	1627	9	N	1479	1469	0			97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-YANA J UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 301933 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7486 - 21004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	32452	X	14827	-0-	-17625	-0-	12859	2	1968	9	N	1789	1774	0			497
*03	35929	X	15520	-0-	-20409	-0-	13558	2	1962	9	N	1784	1816	0			465
*04	34770	X	17135	-0-	-17635	-0-	14714	2	2421	9	N	2201	2191	0			475
*05	35929	X	18545	-0-	-17384	-0-	16379	2	2166	9	N	1969	1952	0			492
*06	34770	X	17759	-0-	-17011	-0-	15748	2	2011	9	N	1828	1840	0			121
07	35929	X	18204	-0-	-17725	-0-	16111	2	2093	9	N	1903	1899	0			125

FAITH-SAN PEDRO WELL #: D 3H RRCID -> 301940 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6724 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	44744	X	NO RPT	-0-	-44744	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	49538	X	NO RPT	-0-	-49538	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	47940	X	NO RPT	-0-	-47940	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	49538	X	NO RPT	-0-	-49538	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	47940	X	7347	-0-	-40593	-0-	236 534	1 9	6577	2	N	485	477	0			32
07	49538	X	4576	-0-	-44962	-0-	145 316	1 9	4115	2	N	287	300	0			19

FAITH-SAN PEDRO WELL #: P 2H RRCID -> 301941 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6581 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	35448	X	NO RPT	-0-	-35448	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	39246	X	NO RPT	-0-	-39246	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	37980	X	NO RPT	-0-	-37980	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	39246	X	NO RPT	-0-	-39246	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	37980	X	9738	-0-	-28242	-0-	443 447	1 9	8848	2	N	406	408	0			27
07	39246	X	10655	-0-	-28591	-0-	594 459	1 9	9602	2	N	417	417	0			27

FAITH TORO DIM WELL #: E 1H RRCID -> 301942 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6818 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	46312	X	NO RPT	-0-	-46312	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	51274	X	NO RPT	-0-	-51274	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	49620	X	NO RPT	-0-	-49620	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	51274	X	NO RPT	-0-	-51274	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	49620	X	7642	-0-	-41978	-0-	297 760	1 9	6585	2	N	691	685	0			46
07	51274	X	7483	-0-	-43791	-0-	298 735	1 9	6450	2	N	668	670	0			44

FAITH TORO W UNIT DIM WELL #: E 1H RRCID -> 301948 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6706 - 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
*02	44632	X	10283	-0-	-34349	-0-	378 571	1 9	9334	2	N	519	512	0			40
*03	49414	X	13239	-0-	-36175	-0-	485 668	1 9	12086	2	N	607	611	0			36
*04	47820	X	13006	-0-	-34814	-0-	519 744	1 9	11743	2	N	676	676	0			36
*05	49414	X	12315	-0-	-37099	-0-	505 685	1 9	11125	2	N	623	617	0			42
*06	47820	X	12992	-0-	-34828	-0-	530 727	1 9	11735	2	N	661	659	0			44
07	49414	X	12632	-0-	-36782	-0-	523 791	1 9	11318	2	N	719	716	0			47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH TORO X UNIT DIM WELL #: F 1H RRCID -> 301949 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6887 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	53536	X	2817	-0-	-50719	-0-	269	1	2179	2	N	335	332	0			26
							369	9									
*03	59272	X	2968	-0-	-56304	-0-	269	1	2330	2	N	335	341	0			20
							369	9									
*04	57360	X	2994	-0-	-54366	-0-	285	1	2325	2	N	349	351	0			18
							384	9									
*05	59272	X	2652	-0-	-56620	-0-	251	1	2073	2	N	298	296	0			20
							328	9									
*06	57360	X	2637	-0-	-54723	-0-	256	1	2098	2	N	257	260	0			17
							283	9									
07	59272	X	2538	-0-	-56734	-0-	242	1	1968	2	N	298	295	0			20
							328	9									

FAITH TORO T UNIT DIM WELL #: I 1H RRCID -> 301959 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6842 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57680	X	13579	-0-	-44101	-0-	892	1	11677	2	N	918	909	0			71
							1010	9									
03	63860	X	8486	-0-	-55374	-0-	576	1	7341	2	N	517	557	0			31
							569	9									
04	61800	X	11983	-0-	-49817	-0-	803	1	10142	2	N	944	925	0			50
							1038	9									
05	63860	X	12522	-0-	-51338	-0-	845	1	10659	2	N	925	912	0			63
							1018	9									
06	61800	X	12288	-0-	-49512	-0-	877	1	10450	2	N	874	879	0			58
							961	9									
07	63860	X	11588	-0-	-52272	-0-	832	1	9804	2	N	865	866	0			57
							952	9									

FAITH TORO DIM WELL #: D 5H RRCID -> 301965 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6828 - 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	57736	X	NO RPT	-0-	-57736	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	63922	X	NO RPT	-0-	-63922	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	61860	X	NO RPT	-0-	-61860	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	63922	X	NO RPT	-0-	-63922	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	61860	X	13046	-0-	-48814	-0-	320	1	11695	2	N	937	935	0			62
							1031	9									
07	63922	X	12787	-0-	-51135	-0-	302	1	11416	2	N	972	970	0			64
							1069	9									

FAITH TORO DIM WELL #: D 6H RRCID -> 301966 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6831 - 18036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	50344	X	NO RPT	-0-	-50344	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	55738	X	NO RPT	-0-	-55738	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	53940	X	NO RPT	-0-	-53940	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	55738	X	NO RPT	-0-	-55738	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	53940	X	8729	-0-	-45211	-0-	219	1	7993	2	N	470	472	0			31
							517	9									
07	55738	X	9761	-0-	-45977	-0-	236	1	8939	2	N	533	529	0			35
							586	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH TORO DIM WELL #: D 7H RRCID -> 301967 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6799 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	50680	X	NO RPT	-0-	-50680	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	56110	X	NO RPT	-0-	-56110	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	54300	X	NO RPT	-0-	-54300	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	56110	X	NO RPT	-0-	-56110	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	54300	X	16295	-0-	-38005	-0-	405	1	14810	2	N	982	983	0			65
							1080	9									
07	56110	X	17097	-0-	-39013	-0-	408	1	15442	2	N	1134	1125	0			74
							1247	9									

FAITH TORO DIM WELL #: D 8H RRCID -> 301968 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6885 - 16151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	43120	X	NO RPT	-0-	-43120	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	47740	X	NO RPT	-0-	-47740	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	46200	X	NO RPT	-0-	-46200	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	47740	X	NO RPT	-0-	-47740	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	46200	X	471	-0-	-45729	-0-	3	2	468	9	N	425	429	0			28
07	47740	X	-0-	-0-	-47740	-0-					N	604	592	0			40

FAITH TORO DIM WELL #: B 1H RRCID -> 301969 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6906 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	52080	X	NO RPT	-0-	-52080	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	57660	X	NO RPT	-0-	-57660	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	55800	X	NO RPT	-0-	-55800	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	57660	X	NO RPT	-0-	-57660	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	55800	X	2635	-0-	-53165	-0-	27	1	1840	2	N	698	707	0			46
							768	9									
07	57660	X	11577	-0-	-46083	-0-	148	1	10215	2	N	1104	1078	0			72
							1214	9									

FAITH TORO DIM WELL #: B 4H RRCID -> 301971 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6722 - 17166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	50764	X	NO RPT	-0-	-50764	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	56203	X	NO RPT	-0-	-56203	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	54390	X	NO RPT	-0-	-54390	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	56203	X	NO RPT	-0-	-56203	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	54390	X	3231	-0-	-51159	-0-	39	1	2640	2	N	502	513	0			33
							552	9									
07	56203	X	1589	-0-	-54614	-0-	18	1	1240	2	N	301	314	0			20
							331	9									

FAITH TORO DIM WELL #: B 2H RRCID -> 301972 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6767 - 19129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	56812	X	NO RPT	-0-	-56812	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	62899	X	NO RPT	-0-	-62899	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	60870	X	NO RPT	-0-	-60870	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	62899	X	NO RPT	-0-	-62899	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	60870	X	22886	-0-	-37984	-0-	314	1	21101	2	N	1337	1343	0			89
							1471	9									
07	62899	X	16405	-0-	-46494	-0-	216	1	14981	2	N	1098	1115	0			72
							1208	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH TORO DIM WELL #: B 3H RRCID -> 301973 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6776 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	56728	X	NO RPT	-0-	-56728	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	62806	X	NO RPT	-0-	-62806	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	60780	X	NO RPT	-0-	-60780	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	62806	X	NO RPT	-0-	-62806	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	60780	X	13647	-0-	-47133	-0-	182	1	12235	2	N	1118	1118	0			74
							1230	9									
07	62806	X	12814	-0-	-49992	-0-	169	1	11707	2	N	853	871	0			56
							938	9									

FAITH TORO U UNIT DIM WELL #: I 1H RRCID -> 301974 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6753 - 20424

*08	79546	X	13078	-0-	-66468	-0-	450	1	11697	2	N	846	848	0			42
							931	9									
*09	76980	X	12960	-0-	-64020	-0-	438	1	11551	2	N	883	878	0			47
							971	9									
*10	79546	X	13574	-0-	-65972	-0-	729	1	11818	2	N	934	929	0			52
							1027	9									
*11	76980	X	11969	-0-	-65011	-0-	783	1	10316	2	N	791	798	0			45
							870	9									
*12	79546	X	11978	-0-	-67568	-0-	686	1	10497	2	N	723	728	0			40
							795	9									
*01	79546	X	13617	-0-	-65929	-0-	869	1	11816	2	N	847	836	0			51
							932	9									
*02	71848	X	10022	-0-	-61826	-0-	666	1	8714	2	N	584	590	0			45
							642	9									
*03	79546	X	15060	-0-	-64486	-0-	1037	1	13206	2	N	743	744	0			44
							817	9									
*04	76980	X	13680	-0-	-63300	-0-	936	1	11816	2	N	844	844	0			44
							928	9									
*05	79546	X	13360	-0-	-66186	-0-	915	1	11550	2	N	814	803	0			55
							895	9									
*06	76980	X	12655	-0-	-64325	-0-	917	1	10927	2	N	737	743	0			49
							811	9									
07	79546	X	13287	-0-	-66259	-0-	968	1	11406	2	N	830	825	0			54
							913	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: I 4H RRCID -> 301990 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6755 - 18774

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	17755	-0-	17755	17755	263	1	17216	2	N	251	260	0			17
							276	9									
07	0	W	18417	-0-	18417	36172	247	1	17522	2	N	589	567	0			39
							648	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH TORO V UNIT DIM WELL #: E 1H RRCID -> 302015 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6907 - 20472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	51212	X	17839	-0-	-33373	-0-	16073	2	1766	9	N	1605	1597	0		80
*09	49560	X	14816	-0-	-34744	-0-	13207	2	1609	9	N	1463	1466	0		77
*10	51212	X	16021	-0-	-35191	-0-	296	1	14016	2	N	1554	1545	0		86
							1709	9								
*11	49560	X	15425	-0-	-34135	-0-	475	1	13088	2	N	1693	1682	0		97
							1862	9								
*12	51212	X	17563	-0-	-33649	-0-	540	1	15204	2	N	1654	1659	0		92
							1819	9								
*01	51212	X	16432	-0-	-34780	-0-	404	1	14047	2	N	1801	1785	0		108
							1981	9								
*02	46256	X	15417	-0-	-30839	-0-	528	1	13094	2	N	1632	1614	0		126
							1795	9								
*03	51212	X	15153	-0-	-36059	-0-	518	1	12927	2	N	1553	1587	0		92
							1708	9								
*04	49560	X	14866	-0-	-34694	-0-	543	1	12310	2	N	1830	1826	0		96
							2013	9								
*05	51212	X	13145	-0-	-38067	-0-	515	1	11354	2	N	1160	1178	0		78
							1276	9								
*06	49560	X	14163	-0-	-35397	-0-	553	1	12254	2	N	1233	1229	0		82
							1356	9								
07	51212	X	14369	-0-	-36843	-0-	574	1	12410	2	N	1259	1258	0		83
							1385	9								

CATURUS ENERGY, LLC 103593
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
*08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	337	1	6751	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
09	9300	X	6881	-0-	-2419	-0-	321	1	6547	2	Y	12	11	0		1
							13	9								
10	8122	X	7195	-0-	-927	-0-	310	1	6875	2	Y	9	10	0		-0-
							10	9								
11	7260	X	6918	-0-	-342	-0-	171	1	6736	2	Y	10	10	0		-0-
							11	9								
12	7192	X	7080	-0-	-112	-0-	320	1	6742	2	Y	16	15	0		1
							18	9								
01	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	352	1	6755	2	Y	34	32	0		3
							37	9								
02	6496	X	6380	-0-	-116	-0-	307	1	6050	2	Y	21	22	0		2
							23	9								
03	7192	X	7120	-0-	-72	-0-	332	1	6768	2	Y	18	19	0		1
							20	9								
*04	6930	X	6669	-0-	-261	-0-	334	1	6317	2	Y	16	16	0		1
							18	9								
*05	7130	X	6840	-0-	-290	-0-	323	1	6499	2	Y	16	17	0		-0-
							18	9								
*06	6900	X	6646	-0-	-254	-0-	286	1	6346	2	Y	13	12	0		1
							14	9								
07	DLQ G-10		6817	-0-	6817	6817	290	1	6513	2	Y	13	13	0		1
							14	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*08	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	664	1	13367	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
09	14100	X	13699	-0-	-401	-0-	636	1	13051	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
10	14415	X	14102	-0-	-313	-0-	611	1	13477	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
11	13920	X	13359	-0-	-561	-0-	331	1	13014	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
12	14167	X	13076	-0-	-1091	-0-	590	1	12458	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
01	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	685	1	13095	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
02	12796	X	11068	-0-	-1728	-0-	533	1	10523	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
03	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	685	1	13916	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*04	13350	X	13086	-0-	-264	-0-	651	1	12423	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
*05	13795	X	12961	-0-	-834	-0-	609	1	12339	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*06	13350	X	12271	-0-	-1079	-0-	528	1	11725	2	Y	16	14	0			2
							18	9									
07	DLQ G-10		12751	-0-	12751	12751	540	1	12201	2	Y	9	11	0			-0-
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

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	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	87	-0-	87	88	87	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

*08	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	464	1	9328	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	9840	X	8904	-0-	-936	-0-	415	1	8479	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	10168	X	9099	-0-	-1069	-0-	397	1	8691	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
11	9510	X	9096	-0-	-414	-0-	225	1	8856	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
12	9796	X	9024	-0-	-772	-0-	407	1	8603	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
01	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	471	1	9063	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	8484	X	8232	-0-	-252	-0-	397	1	7826	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
03	9393	X	9017	-0-	-376	-0-	422	1	8595	2	Y	-0-	1	0			-0-
*04	9090	X	8515	-0-	-575	-0-	424	1	8091	2	Y	-0-					-0-
*05	9548	X	8634	-0-	-914	-0-	408	1	8226	2	Y	-0-					-0-
*06	9240	X	7980	-0-	-1260	-0-	345	1	7635	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8472	-0-	8472	8472	360	1	8112	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*08	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	564	1	11343	2	Y	-0-					-0-
09	13530	X	5155	-0-	-8375	-0-	241	1	4914	2	Y	-0-					-0-
10	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	735	1	16235	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	13530	X	12948	-0-	-582	-0-	321	1	12619	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	13547	X	13185	-0-	-362	-0-	595	1	12566	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
01	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	597	1	11420	2	Y	20	19	0			2
							22	9									
02	15344	X	10700	-0-	-4644	-0-	515	1	10176	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
03	16988	X	12782	-0-	-4206	-0-	598	1	12175	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*04	12960	X	11885	-0-	-1075	-0-	591	1	11293	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*05	13175	X	11372	-0-	-1803	-0-	537	1	10831	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	11640	X	11573	-0-	-67	-0-	499	1	11071	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	DLQ G-10		10080	-0-	10080	10080	429	1	9651	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
*08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	57	1	1140	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1350	X	1034	-0-	-316	-0-	49	1	984	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1550	X	1302	-0-	-248	-0-	57	1	1244	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	1500	X	175	-0-	-1325	-0-	1	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	139	1	2764	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
09	3000	X	2831	-0-	-169	-0-	132	1	2692	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
10	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	127	1	2799	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	3000	X	2814	-0-	-186	-0-	69	1	2745	2	Y	-0-					-0-
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	134	1	2872	2	Y	-0-					-0-
01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	145	1	2782	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2601	-0-	-31	-0-	127	1	2474	2	Y	-0-					-0-
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	138	1	2812	2	Y	-0-					-0-
*04	2910	X	2733	-0-	-177	-0-	136	1	2597	2	Y	-0-					-0-
*05	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	133	1	2724	2	Y	-0-					-0-
*06	2820	X	2630	-0-	-190	-0-	113	1	2510	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
07	DLQ G-10		2601	-0-	2601	2601	110	1	2477	2	Y	13	13	0			1
							14	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
*08	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	519	1	10435	2	Y	-0-					-0-
09	12870	X	11846	-0-	-1024	-0-	550	1	11295	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	13299	X	12054	-0-	-1245	-0-	524	1	11529	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	12630	X	11856	-0-	-774	-0-	294	1	11561	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	13051	X	12331	-0-	-720	-0-	556	1	11773	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	571	1	10977	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	11060	X	9734	-0-	-1326	-0-	470	1	9263	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	12245	X	11489	-0-	-756	-0-	537	1	10950	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	11940	X	11507	-0-	-433	-0-	572	1	10934	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	12338	X	10853	-0-	-1485	-0-	509	1	10343	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	11190	X	9620	-0-	-1570	-0-	414	1	9205	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		10198	-0-	10198	10198	433	1	9765	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*08	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	539	1	10853	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
09	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	602	1	12346	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	17887	X	12772	-0-	-5115	-0-	554	1	12216	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	17310	X	12082	-0-	-5228	-0-	299	1	11781	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	17887	X	12081	-0-	-5806	-0-	546	1	11532	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	586	1	11228	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	12096	X	10562	-0-	-1534	-0-	510	1	10050	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	12772	X	7884	-0-	-4888	-0-	369	1	7514	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	614	1	11743	2	Y	-0-					-0-
*05	12090	X	11839	-0-	-251	-0-	558	1	11279	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	11430	X	10487	-0-	-943	-0-	453	1	10032	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		3453	-0-	3453	3453	146	1	3299	2	Y	7	7	0			-0-
							8	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
*08	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	312	1	6259	2	Y	74	70	0			4
							81	9									
09	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	239	1	4849	2	Y	62	63	0			3
							68	9									
10	4960	X	4620	-0-	-340	-0-	196	1	4366	2	Y	53	54	0			2
							58	9									
11	6450	X	4366	-0-	-2084	-0-	107	1	4204	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
12	6665	X	4576	-0-	-2089	-0-	205	1	4325	2	Y	42	41	0			3
							46	9									
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	216	1	4115	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
02	4816	X	3485	-0-	-1331	-0-	168	1	3302	2	Y	14	16	0			1
							15	9									
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	231	1	4700	2	Y	24	23	0			2
							26	9									
*04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	224	1	4247	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
*05	4588	X	4080	-0-	-508	-0-	191	1	3870	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
*06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	183	1	4056	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	DLQ G-10		3205	-0-	3205	3205	136	1	3069	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		1004	-0-	1004	1004	47	1	957	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		786	-0-	786	1790	35	1	751	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		256	-0-	256	2046	13	1	243	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	253	1	5120	2	Y	50	52	0			3
							55	9									
09	6990	X	6000	-0-	-990	-0-	275	1	5641	2	Y	76	75	0			4
							84	9									
10	7223	X	5443	-0-	-1780	-0-	233	1	5119	2	Y	83	83	0			4
							91	9									
11	6060	X	1827	-0-	-4233	-0-	45	1	1782	2	Y	-0-	4	0			-0-
12	6262	X	1004	-0-	-5258	-0-	46	1	958	2	Y	-0-					-0-
01	373	X	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	5600	X	3660	-0-	-1940	-0-	177	1	3483	2	Y	-0-					-0-
03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	285	1	5793	2	Y	86	80	0			6
							95	9									
*04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	271	1	5204	2	Y	59	63	0			2
							65	9									
*05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	203	1	4089	2	Y	32	34	0			-0-
							35	9									
*06	3930	X	2522	-0-	-1408	-0-	109	1	2412	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		3495	-0-	3495	3495	150	1	3344	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

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

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

*08	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	341	1	6852	2	Y	88	83	0			5
							97	9									
09	7980	X	6374	-0-	-1606	-0-	293	1	6002	2	Y	72	73	0			4
							79	9									
10	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	425	1	9358	2	Y	195	191	0			8
							215	9									
11	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	216	1	8487	2	Y	171	171	0	1	1	7
							188	9									
12	7285	X	5942	-0-	-1343	-0-	264	1	5576	2	Y	93	92	0	2	1	6
							102	9									
01	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	378	1	7282	2	Y	176	168	0			14
							194	9									
02	9044	X	6347	-0-	-2697	-0-	304	1	5937	2	Y	96	101	0			9
							106	9									
03	10013	X	7704	-0-	-2309	-0-	354	1	7187	2	Y	148	145	0	1	1	11
							163	9									
*04	8880	X	5829	-0-	-3051	-0-	285	1	5431	2	Y	103	111	0			3
							113	9									
*05	7843	X	5787	-0-	-2056	-0-	271	1	5502	2	Y	13	16	0			-0-
							14	9									
*06	7590	X	5680	-0-	-1910	-0-	245	1	5435	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5813	-0-	5813	5813	247	1	5566	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	27328	X	27328	-0-	-0-	-0-	1296	1 4 9	26028	2	Y	4	4	0			-0-
09	27450	X	26352	-0-	-1098	-0-	1223	1 6 9	25123	2	Y	5	5	0			-0-
10	28210	X	26657	-0-	-1553	-0-	1158	1 6 9	25493	2	Y	5	5	0			-0-
11	26820	X	25818	-0-	-1002	-0-	638	1 7 9	25173	2	Y	6	6	0			-0-
12	27652	X	25303	-0-	-2349	-0-	1145	1 7 9	24151	2	Y	6	6	0			-0-
01	27099	X	27099	-0-	-0-	-0-	1344	1 10 9	25745	2	Y	9	8	0			1
02	24584	X	23717	-0-	-867	-0-	1144	1 8 9	22565	2	Y	7	7	0			1
03	26660	X	26508	-0-	-152	-0-	1244	1 9 9	25255	2	Y	8	8	0			1
*04	25830	X	24836	-0-	-994	-0-	1235	1 7 9	23594	2	Y	6	7	0			-0-
*05	27094	X	25451	-0-	-1643	-0-	1198	1 8 9	24245	2	Y	7	7	0			-0-
*06	26220	X	24519	-0-	-1701	-0-	1058	1 8 9	23453	2	Y	7	6	0			1
07	DLQ G-10		25266	-0-	25266	25266	1073	1 6 9	24187	2	Y	5	6	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	25299	X	25299	-0-	-0-	-0-	1200	1 15 9	24084	2	Y	14	14	0			1
09	31950	X	17752	-0-	-14198	-0-	825	1 18 9	16909	2	Y	16	16	0			1
10	33015	X	14425	-0-	-18590	-0-	626	1 17 9	13782	2	Y	15	15	0			1
11	31320	X	14578	-0-	-16742	-0-	360	1 17 9	14201	2	Y	15	15	0			1
12	25823	X	19228	-0-	-6595	-0-	872	1 18 9	18338	2	Y	16	16	0			1
01	18269	X	18269	-0-	-0-	-0-	906	1 32 9	17331	2	Y	29	28	0			2
02	16576	X	6172	-0-	-10404	-0-	297	1 10 9	5865	2	Y	9	10	0			1
03	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*04	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-					-0-
*05	19220	X	6	-0-	-19214	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*06	17670	X	93	-0-	-17577	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*08	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	455	1	9112	2	Y	48	49	0			3
							53	9									
09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	406	1	8350	2	Y	46	47	0			2
							51	9									
10	8308	X	8226	-0-	-82	-0-	355	1	7827	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	200	1	7872	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
12	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	414	1	8706	2	Y	48	47	0			3
							53	9									
01	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	434	1	8322	2	Y	58	56	0			5
							64	9									
02	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	397	1	7856	2	Y	34	36	0			3
							37	9									
03	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	456	1	9216	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
*04	8880	X	8727	-0-	-153	-0-	431	1	8267	2	Y	26	28	0			1
							29	9									
*05	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	437	1	8864	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
*06	8880	X	8304	-0-	-576	-0-	357	1	7922	2	Y	23	20	0			3
							25	9									
07	DLQ G-10		10425	-0-	10425	10425	443	1	9943	2	Y	35	36	0			2
							39	9									

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
*05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

*08	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	654	1	13133	2	Y	6	8	0			-0-
							7	9									
09	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	563	1	11540	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	12369	X	12155	-0-	-214	-0-	527	1	11617	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
11	13350	X	10612	-0-	-2738	-0-	262	1	10339	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	13795	X	12164	-0-	-1631	-0-	549	1	11596	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
01	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	596	1	11399	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
02	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	613	1	12052	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
03	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	666	1	13543	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*04	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	675	1	12904	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
*05	14043	X	13657	-0-	-386	-0-	642	1	13001	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*06	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	588	1	13065	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
07	DLQ G-10		14240	-0-	14240	14240	606	1	13623	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*08	20896	X	20896	-0-	-0-	-0-	992	1	19904	2	Y	-0-					-0-
09	20190	X	20179	-0-	-11	-0-	935	1	19177	2	Y	61	58	0			3
							67	9									
10	20987	X	19028	-0-	-1959	-0-	826	1	18201	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
11	20310	X	19652	-0-	-658	-0-	483	1	19160	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	20987	X	18999	-0-	-1988	-0-	860	1	18125	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
01	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	1017	1	19493	2	Y	39	37	0			3
							43	9									
02	18844	X	18378	-0-	-466	-0-	888	1	17484	2	Y	5	8	0			-0-
							6	9									
03	20684	X	20684	-0-	-0-	-0-	968	1	19704	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
*04	19650	X	19461	-0-	-189	-0-	967	1	18485	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
*05	20553	X	20063	-0-	-490	-0-	944	1	19109	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	19890	X	19394	-0-	-496	-0-	839	1	18546	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
07	DLQ G-10		20110	-0-	20110	20110	854	1	19248	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

*08	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	1047	1	21056	2	Y	-0-					-0-
09	21406	X	21406	-0-	-0-	-0-	994	1	20412	2	Y	-0-					-0-
10	22235	X	22235	-0-	-0-	-0-	966	1	21269	2	Y	-0-					-0-
11	21270	X	20451	-0-	-819	-0-	504	1	19947	2	Y	-0-					-0-
12	21979	X	20792	-0-	-1187	-0-	938	1	19854	2	Y	-0-					-0-
01	20508	X	20508	-0-	-0-	-0-	1017	1	19491	2	Y	-0-					-0-
02	20076	X	18132	-0-	-1944	-0-	875	1	17257	2	Y	-0-					-0-
03	22227	X	20346	-0-	-1881	-0-	953	1	19393	2	Y	-0-					-0-
*04	20460	X	19377	-0-	-1083	-0-	963	1	18414	2	Y	-0-					-0-
*05	20801	X	20106	-0-	-695	-0-	947	1	19159	2	Y	-0-					-0-
*06	19860	X	19469	-0-	-391	-0-	840	1	18629	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		19803	-0-	19803	19803	842	1	18961	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

*08	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	1068	1	21460	2	Y	-0-					-0-
09	22799	X	22799	-0-	-0-	-0-	1060	1	21739	2	Y	-0-					-0-
10	24725	X	24725	-0-	-0-	-0-	1076	1	23649	2	Y	-0-					-0-
11	22585	X	22585	-0-	-0-	-0-	559	1	22026	2	Y	-0-					-0-
12	23560	X	23235	-0-	-325	-0-	1050	1	22185	2	Y	-0-					-0-
01	22624	X	22624	-0-	-0-	-0-	1121	1	21503	2	Y	-0-					-0-
02	22344	X	19954	-0-	-2390	-0-	964	1	18990	2	Y	-0-					-0-
03	24738	X	22175	-0-	-2563	-0-	1040	1	21135	2	Y	-0-					-0-
*04	22590	X	19015	-0-	-3575	-0-	945	1	18070	2	Y	-0-					-0-
*05	23250	X	14538	-0-	-8712	-0-	685	1	13853	2	Y	-0-					-0-
*06	21900	X	14348	-0-	-7552	-0-	619	1	13729	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15160	-0-	15160	15160	645	1	14515	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	20181	X	16608	-0-	-3573	-0-	787	1	15821	2	Y	-0-					-0-
09	19530	X	1914	-0-	-17616	-0-	89	1	1825	2	Y	-0-					-0-
10	20088	X	1442	-0-	-18646	-0-	62	1	1378	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	18660	X	13447	-0-	-5213	-0-	333	1	13114	2	Y	-0-					-0-
12	18569	X	13030	-0-	-5539	-0-	590	1	12440	2	Y	-0-					-0-
01	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	599	1	11485	2	Y	-0-					-0-
02	12544	X	10691	-0-	-1853	-0-	515	1	10176	2	Y	-0-					-0-
03	13888	X	11943	-0-	-1945	-0-	557	1	11386	2	Y	-0-					-0-
*04	13440	X	11053	-0-	-2387	-0-	549	1	10504	2	Y	-0-					-0-
*05	13020	X	11635	-0-	-1385	-0-	546	1	11089	2	Y	-0-					-0-
*06	11700	X	11438	-0-	-262	-0-	495	1	10943	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10486	-0-	10486	10486	447	1	10039	2	Y	-0-					-0-

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
*08	50874	X	50874	-0-	-0-	-0-	2413	1	48461	2	Y	-0-					-0-
09	50100	X	48220	-0-	-1880	-0-	2242	1	45978	2	Y	-0-					-0-
10	51739	X	49032	-0-	-2707	-0-	2129	1	46903	2	Y	-0-					-0-
11	50070	X	45736	-0-	-4334	-0-	1131	1	44605	2	Y	-0-					-0-
12	51739	X	47103	-0-	-4636	-0-	2132	1	44971	2	Y	-0-					-0-
01	46663	X	46663	-0-	-0-	-0-	2315	1	44348	2	Y	-0-					-0-
02	41276	X	41276	-0-	-0-	-0-	1992	1	39284	2	Y	-0-					-0-
03	49042	X	45890	-0-	-3152	-0-	2153	1	43737	2	Y	-0-					-0-
*04	45750	X	42626	-0-	-3124	-0-	2122	1	40504	2	Y	-0-					-0-
*05	47089	X	43532	-0-	-3557	-0-	2049	1	41483	2	Y	-0-					-0-
*06	45150	X	41948	-0-	-3202	-0-	1810	1	40138	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		42773	-0-	42773	42773	1816	1	40957	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
*08	77997	X	77997	-0-	-0-	-0-	3696	1	74300	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	81960	X	73143	-0-	-8817	-0-	3398	1	69744	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	82460	X	74483	-0-	-7977	-0-	3238	1	71244	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	77670	X	69374	-0-	-8296	-0-	1715	1	67658	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	79732	X	71369	-0-	-8363	-0-	3227	1	68141	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	69772	X	69772	-0-	-0-	-0-	3463	1	66307	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	60864	X	60864	-0-	-0-	-0-	2939	1	57924	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	74493	X	56540	-0-	-17953	-0-	2651	1	53888	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	69360	X	43570	-0-	-25790	-0-	2166	1	41390	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*05	71362	X	57761	-0-	-13601	-0-	2720	1	55040	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	67530	X	55584	-0-	-11946	-0-	2399	1	53185	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		57400	-0-	57400	57400	2437	1	54963	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FW EAGLE FORD I, LLC 103899
RANGER BEALL RANCH WELL #: 20H RRCID -> 296560 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8328 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3479	-0-	-385	-0-	708	1	1647	3	Y	1022	993	0			220
							1124	9									
03	4278	X	2891	-0-	-1387	-0-	583	1	1822	3	Y	441	553	0			108
							1	4	485	9							
04	3810	X	2006	-0-	-1804	-0-	371	1	798	3	Y	760	750	0			118
							1	4	836	9							
05	3844	X	3618	-0-	-226	-0-	512	1	1155	3	Y	1774	1787	0			105
							1951	9									
06	3720	X	2857	-0-	-863	-0-	454	1	1234	3	Y	1063	1106	0			62
							1169	9									
07	3844	X	2793	-0-	-1051	-0-	479	1	1105	3	Y	1099	1037	0			124
							1209	9									

RANGER BEALL RANCH WELL #: 21H RRCID -> 296561 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8291 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	567	1	1320	3	Y	432	418	0			66
							475	9									
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	669	1	2091	3	Y	754	786	0			34
							1	4	829	9							
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	587	1	1264	3	Y	856	846	0			44
							1	4	942	9							
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	584	1	1317	3	Y	972	975	0			41
							1069	9									
06	3480	X	2887	-0-	-593	-0-	564	1	1533	3	Y	718	739	0			20
							790	9									
07	3596	X	2781	-0-	-815	-0-	595	1	1372	3	Y	740	698	0			62
							814	9									

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
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	970	1	2253	3	Y	96	68	0			50
							106	9									
03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	447	1	1242	3	Y	117	147	0			20
							1	4	129	9							
04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	456	1	875	3	Y	95	99	0			16
							1	4	105	9							
05	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	379	1	771	3	Y	147	140	0			23
							162	9									
06	1020	X	956	-0-	-64	-0-	240	1	582	3	Y	122	126	0			19
							134	9									
07	589	X	589	-0-	-0-	-0-	169	1	348	3	Y	65	60	0			24
							72	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
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	1162	1	2701	3	Y	84	59	0			41
							92	9									
03	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	509	1	1417	3	Y	158	182	0			17
							1	4	174	9							
04	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	521	1	1000	3	Y	121	124	0			14
							1	4	133	9							
05	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	520	1	1055	3	Y	220	209	0			25
							242	9									
06	1200	X	1108	-0-	-92	-0-	274	1	666	3	Y	153	159	0			19
							168	9									
07	682	X	682	-0-	-0-	-0-	194	1	398	3	Y	82	75	0			26
							90	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
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
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	1042	1	2420	3	N	115	81	0			62
							127	9									
03	1767	X	1706	-0-	-61	-0-	445	1	1240	3	N	18	55	0			25
							1	4	20	9							
04	1710	X	1407	-0-	-303	-0-	470	1	903	3	N	30	37	0			18
							1	4	33	9							
05	1767	X	1496	-0-	-271	-0-	469	1	953	3	N	67	63	0			22
							74	9									
*06	1710	X	898	-0-	-812	-0-	248	1	602	3	N	44	48	0			18
							48	9									
*07	1767	X	273	-0-	-1494	-0-	85	1	175	3	N	12	11	0			19
							13	9									

ASHERTON SOUTH UNIT WELL #: 9HS RRCID -> 296732 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6938 - 11982

02	1904	X	1215	-0-	-689	-0-	1064	3	151	9	Y	137	164	1			180
03	2015	X	1175	-0-	-840	-0-	1080	3	95	9	Y	86	209	1			57
04	2010	X	1203	-0-	-807	-0-	1065	3	138	9	Y	125	95	1			87
05	2077	X	1280	-0-	-797	-0-	1111	3	169	9	Y	154	210	1			31
06	2010	X	749	-0-	-1261	-0-	583	3	166	9	Y	151	107	1			75
07	1333	X	636	-0-	-697	-0-	479	3	157	9	Y	143	151	1			67

ASHERTON NORTH UNIT WELL #: 10HN RRCID -> 296733 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6903 - 12054

02	1988	X	1272	-0-	-716	-0-	1071	3	201	9	Y	183	218	1			240
03	2077	X	1211	-0-	-866	-0-	1087	3	124	9	Y	113	278	1			75
04	2070	X	1258	-0-	-812	-0-	1073	3	185	9	Y	168	127	1			116
05	2139	X	1346	-0-	-793	-0-	1119	3	227	9	Y	206	280	1			42
06	2070	X	806	-0-	-1264	-0-	587	3	219	9	Y	199	142	1			99
07	1395	X	694	-0-	-701	-0-	483	3	211	9	Y	192	202	1			89

ASHERTON WELL #: 1HN RRCID -> 296735 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6813 - 17592

02	2884	X	1979	-0-	-905	-0-	922	3	1057	9	N	961	919	1			209
03	2666	X	2283	-0-	-383	-0-	1011	3	1272	9	N	1156	1253	1			112
04	2790	X	2275	-0-	-515	-0-	1063	3	1212	9	N	1102	1115	1			99
05	2883	X	2237	-0-	-646	-0-	1048	3	1189	9	N	1081	1111	1			69
06	2790	X	1669	-0-	-1121	-0-	523	3	1146	9	N	1042	930	1			181
07	2356	X	1645	-0-	-711	-0-	443	3	1202	9	N	1093	1103	1			171

ASHERTON W WELL #: 3HN RRCID -> 296736 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6782 - 17577

02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	40	3	171	9	N	155	183	1			62
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	60	3	156	9	N	142	164	1			40
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	63	3	152	9	N	138	39	1			139
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	39	3	183	9	N	166	159	1			146
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	41	3	175	9	N	159	180	1			125
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	39	3	183	9	N	166	184	1			107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
RANGER BEALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 299327 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8055 - 17197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6972	X	6646	-0-	-326	-0-	998	1	2320	3	Y	3025	2981	0			263
							3328	9									
03	7719	X	7091	-0-	-628	-0-	954	1	2977	3	Y	2871	3012	0			122
							2	4	3158	9							
04	7470	X	5834	-0-	-1636	-0-	898	1	1930	3	Y	2731	2743	0			110
							2	4	3004	9							
05	7347	X	5955	-0-	-1392	-0-	841	1	1899	3	Y	2923	2832	0			201
							3215	9									
06	7110	X	5974	-0-	-1136	-0-	778	1	2112	3	Y	2804	2926	0			79
							3084	9									
07	7347	X	5288	-0-	-2059	-0-	726	1	1678	3	Y	2622	2543	0			158
							2884	9									

RANGER BEALL RANCH WELL #: 23H RRCID -> 299328 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8082 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	1051	1	2438	3	Y	3239	3182	0			246
							1	4	3563	9							
03	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	945	1	2933	3	Y	3094	3231	0			109
							3	4	3403	9							
04	6390	X	6229	-0-	-161	-0-	950	1	2042	3	Y	2941	2945	0			105
							2	4	3235	9							
05	7595	X	6773	-0-	-822	-0-	1053	1	2374	3	Y	3042	2949	0			198
							3346	9									
06	7350	X	6646	-0-	-704	-0-	1018	1	2764	3	Y	2604	2727	0			75
							2864	9									
07	7812	X	6790	-0-	-1022	-0-	1154	1	2664	3	Y	2702	2618	0			159
							2972	9									

ASHERTON NORTH UNIT WELL #: 2HN RRCID -> 301810 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6856 - 12208

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 1339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5850	X	576	-0-	-5274	-0-	544	3	32	9	N	29	17	1			12
*07	6045	X	481	-0-	-5564	-0-	455	3	26	9	N	24	25	1			11

JONAH ENERGY LLC 104048
SPR WELL #: 2805EH RRCID -> 300492 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6509 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50827	X	50827	-0-	-0-	-0-	2394	1	38708	3	N	8841	8860	0	1	1	143
							9725	9									
03	49170	X	49170	-0-	-0-	-0-	2475	1	37896	3	N	7999	7953	0	1	1	188
							8799	9									
04	46860	X	42473	-0-	-4387	-0-	2389	1	33159	3	N	6295	6393	0			90
							6925	9									
05	48422	X	37863	-0-	-10559	-0-	2296	1	30474	3	N	4630	4640	0	3	1	77
							5093	9									
06	46860	X	36631	-0-	-10229	-0-	2147	1	29009	3	N	4977	4848	0	1	1	205
							5475	9									
07	48422	X	NO RPT	-0-	-48422	-0-					N	NO RPT					205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JONAH ENERGY LLC //CONT.// 104048
SPR WELL #: 2807EH RRCID -> 300493 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6604 - 16390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47292	X	47292	-0-	-0-	-0-	2207	1	35682	3	N	8548	8568	0	1	1	139
							9403	9									
03	47059	X	47059	-0-	-0-	-0-	2341	1	35840	3	N	8071	8019	0	1	1	190
							8878	9									
04	42330	X	40793	-0-	-1537	-0-	2265	1	31444	3	N	6440	6538	0			92
							7084	9									
05	43741	X	36830	-0-	-6911	-0-	2239	1	29716	3	N	4432	4448	0	2	1	74
							4875	9									
06	42330	X	35344	-0-	-6986	-0-	2037	1	27517	3	N	5264	5121	0	1	1	216
							5790	9									
07	43741	X	NO RPT	-0-	-43741	-0-					N	NO RPT					216

SPR WELL #: 4504EH RRCID -> 300607 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6282 - 16844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	777	1	11215	3	Y	1005	1002	0			105
							158	4	1106	9							
03	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	881	1	11987	3	Y	1197	1194	0			108
							330	4	1317	9							
04	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	1029	1	11123	3	Y	1184	1164	0			128
							233	4	1302	9							
05	14663	X	13521	-0-	-1142	-0-	941	1	11126	3	Y	1129	1126	0	1	1	130
							212	4	1242	9							
06	14190	X	13011	-0-	-1179	-0-	767	1	10852	3	Y	1057	1055	0			132
							229	4	1163	9							
07	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					132

SPR WELL #: 5602EH RRCID -> 300808 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6513 - 15363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53144	X	22377	-0-	-30767	-0-	1686	1	19004	3	N	1415	1379	0			158
							130	4	1557	9							
03	30256	X	23971	-0-	-6285	-0-	1950	1	20173	3	N	1552	1515	0			195
							141	4	1707	9							
04	28200	X	21550	-0-	-6650	-0-	2359	1	17627	3	N	1353	1397	0			151
							76	4	1488	9							
05	27962	X	22142	-0-	-5820	-0-	2539	1	17961	3	N	1457	1439	0			169
							39	4	1603	9							
06	25020	X	20308	-0-	-4712	-0-	1849	1	17090	3	N	1154	1152	0			171
							100	4	1269	9							
07	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					N	NO RPT					171

SPR WELL #: 5604EH RRCID -> 300810 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6320 - 15650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56672	X	26763	-0-	-29909	-0-	1975	1	22269	3	N	2151	2065	0			237
							153	4	2366	9							
03	35371	X	28528	-0-	-6843	-0-	2310	1	23896	3	N	1959	1945	0			251
							167	4	2155	9							
04	32730	X	26125	-0-	-6605	-0-	2854	1	21329	3	N	1682	1744	0			189
							92	4	1850	9							
05	32674	X	26676	-0-	-5998	-0-	3045	1	21534	3	N	1864	1837	0	1	1	215
							47	4	2050	9							
06	29040	X	24489	-0-	-4551	-0-	2220	1	20522	3	N	1479	1475	0			219
							120	4	1627	9							
07	29636	X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					N	NO RPT					219

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESPADA ENERGY, LLC 104192
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

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

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

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

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1467	3	73	9	N	66	160	1			45
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1420	3	67	9	N	61					106
04	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	1059	3	48	9	N	44					150
05	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	1023	3	64	9	N	58	161	1			47
06	1440	N	1250	-0-	-190	-0-	1158	3	92	9	N	84					131
07	1147	N	913	-0-	-234	-0-	857	3	56	9	N	51					182

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	37	15	1			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	6	1			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	3	1			26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. 253162
CODIGO WELL #: 1H RRCID -> 292837 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 9855 - 20121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	7783	3	46	4	Y	615	612	1	2	8	6
							677	9									
03	11594	X	8313	-0-	-3281	-0-	7572	3	104	4	Y	579	576	1	2	8	7
							637	9									
04	11220	X	8368	-0-	-2852	-0-	7681	3	75	4	Y	556	556	1	1	8	6
							612	9									
05	11594	X	7955	-0-	-3639	-0-	7280	3	67	4	Y	553	549	1	1	8	9
							608	9									
06	10230	X	7364	-0-	-2866	-0-	6735	3	57	4	Y	520	522	1	1	8	6
							572	9									
07	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	6805	3	69	4	Y	507	506	1	1	8	6
							558	9									

CODIGO WELL #: 2H RRCID -> 292897 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9508 - 19924

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

CODIGO WELL #: 4H RRCID -> 294239 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9991 - 21922

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1935					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1935					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1935					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		24035	-0-	24035	25970	23703	3	17	4	Y	286	275	1	7	8	5
							315	9									
06	14B2 EXT		39405	-0-	39405	65375	38834	3	24	4	Y	497	492	1	5	8	5
							547	9									
07	14B2 EXT		12178	-0-	12178	77553	11837	3	13	4	Y	298	296	1	3	8	4
							328	9									

CODIGO WELL #: 3H RRCID -> 294261 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9572 - 21749

02	84476	X	72514	-0-	-11962	-0-	69809	3	81	4	Y	2385	2384	1	2	8	22
							2624	9									
03	93527	X	73367	-0-	-20160	-0-	70417	3	87	4	Y	2603	2592	1	2	8	31
							2863	9									
04	90510	X	64598	-0-	-25912	-0-	62211	3	74	4	Y	2103	2110	1	2	8	22
							2313	9									
05	93527	X	64056	-0-	-29471	-0-	61653	3	73	4	Y	2118	2103	1	2	8	35
							2330	9									
06	89700	X	50898	-0-	-38802	-0-	48899	3	56	4	Y	1766	1778	1	2	8	21
							1943	9									
07	63978	X	63978	-0-	-0-	-0-	61419	3	73	4	Y	2260	2251	1	2	8	28
							2486	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 5H RRCID -> 294274 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9613 - 21634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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.		37018	-0-		37018	90270	34624	3	60	4	Y	2122	2120	1	2	8	18
								2334	9									
03	T. A.		56452	-0-		56452	146722	53497	3	80	4	Y	2614	2599	1	3	8	30
								2875	9									
04	T. A.		47578	-0-		47578	194300	44966	3	71	4	Y	2310	2315	1	3	8	22
								2541	9									
05	250693	X	56393	-0-		-194300	-0-	53626	3	77	4	Y	2445	2427	1	3	8	37
								2690	9									
06	45994	X	45994	-0-		-0-	-0-	43862	3	56	4	Y	1887	1902	1	2	8	20
								2076	9									
07	31353	X	31353	-0-		-0-	-0-	29628	3	45	4	Y	1527	1528	1	1	8	18
								1680	9									

CODIGO WELL #: 6H RRCID -> 294275 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9762 - 21902

02	14B2 EXT		41071	-0-		41071	118421	39583	3	46	4	Y	1311	1305	1	4	8	11
								1442	9									
03	14B2 EXT		43470	-0-		43470	161891	41823	3	51	4	Y	1451	1442	1	4	8	16
								1596	9									
04	14B2 EXT		38912	-0-		38912	200803	37560	3	43	4	Y	1190	1189	1	5	8	12
								1309	9									
05	241165	X	40362	-0-		-200803	-0-	39064	3	42	4	Y	1142	1132	1	4	8	18
								1256	9									
06	36860	X	36860	-0-		-0-	-0-	35714	3	36	4	Y	1009	1012	1	4	8	11
								1110	9									
07	38934	X	38934	-0-		-0-	-0-	37595	3	43	4	Y	1178	1172	1	3	8	14
								1296	9									

CODIGO WELL #: 10H RRCID -> 295559 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10620 - 20057

02	T. A.		6534	-0-		6534	12035	6211	3	323	9	Y	294	284	1	12	8	2
03	T. A.		6511	-0-		6511	18546	5940	3	571	9	Y	519	504	1	11	8	6
04	T. A.		6335	-0-		6335	24881	5808	3	527	9	Y	479	473	1	8	8	4
05	30791	X	5910	-0-		-24881	-0-	5528	3	382	9	Y	347	340	1	6	8	5
06	5635	X	5635	-0-		-0-	-0-	5203	3	432	9	Y	393	390	1	4	8	4
07	6386	X	5713	-0-		-673	-0-	5168	3	545	9	Y	495	490	1	4	8	5

CODIGO WELL #: 8H RRCID -> 295562 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9899 - 20079

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		110	-0-		110	110	65	3	1	4	Y	40	39	1	1	8	1
								44	9									
06	14B2 EXT		198	-0-		198	308	125	3	1	4	Y	65	64	1	1	8	1
								72	9									
07	14B2 EXT		99	-0-		99	407	69	3	1	4	Y	26	26	1			1
								29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 9H RRCID -> 295563 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10433 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		20663	-0-	20663	44282	19627	3	25	4	Y	919	901	1	18	8	9
							1011	9									
03	T. A.		17925	-0-	17925	62207	16476	3	32	4	Y	1288	1267	1	15	8	15
							1417	9									
04	T. A.		17724	-0-	17724	79931	16590	3	25	4	Y	1008	1003	1	10	8	10
							1109	9									
05	98886	X	18955	-0-	-79931	-0-	17754	3	25	4	Y	1069	1054	1	8	8	17
							1176	9									
06	22775	X	22775	-0-	-0-	-0-	21510	3	27	4	Y	1125	1122	1	8	8	12
							1238	9									
07	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	13682	3	20	4	Y	855	851	1	5	8	11
							941	9									

AGAVE A WELL #: 1H RRCID -> 295736 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9969 - 21300

02	15624	X	240	-0-	-15384	-0-	122	3	1	4	Y	106	108	1			2
							117	9									
03	17298	X	181	-0-	-17117	-0-	101	3	1	4	Y	72	72	1			2
							79	9									
04	14430	X	40	-0-	-14390	-0-	23	3	17	9	Y	15	15	1			2
05	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					Y	-0-					2
06	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CODIGO WELL #: 7H RRCID -> 295773 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9717 - 19928

02	T. A.		69984	-0-	69984	144150	66623	3	73	4	Y	2989	2985	1	14	8	26
							3288	9									
03	T. A.		70220	-0-	70220	214370	67321	3	66	4	Y	2575	2559	1	12	8	30
							2833	9									
04	T. A.		61743	-0-	61743	276113	59160	3	57	4	Y	2296	2295	1	9	8	22
							2526	9									
05	337304	X	61191	-0-	-276113	-0-	58710	3	55	4	Y	2205	2186	1	7	8	34
							2426	9									
06	52153	X	52153	-0-	-0-	-0-	49962	3	47	4	Y	1949	1956	1	6	8	21
							2144	9									
07	69068	X	40562	-0-	-28506	-0-	38741	3	38	4	Y	1621	1618	1	4	8	20
							1783	9									

AGAVE B WELL #: 2H RRCID -> 295814 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9842 - 21004

02	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	19367	3	21	4	Y	1247	1242	1	2	8	12
							1372	9									
03	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	20534	3	27	4	Y	1362	1355	1	2	8	17
							1498	9									
04	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	19992	3	25	4	Y	1267	1269	1	2	8	13
							1394	9									
05	22971	X	20450	-0-	-2521	-0-	19002	3	25	4	Y	1294	1284	1	2	8	21
							1423	9									
06	22230	X	18116	-0-	-4114	-0-	16833	3	21	4	Y	1147	1154	1	1	8	13
							1262	9									
07	DLQ G-10		19494	-0-	19494	19494	18158	3	23	4	Y	1194	1191	1	1	8	15
							1313	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

AGAVE C WELL #: 3H RRCID -> 295815 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9832 - 21078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16100	X	14160	-0-		-1940	-0-	13565	3	10	4	Y	532	530	1	1	8	5
								585	9									
03	17825	X	14649	-0-		-3176	-0-	14024	3	12	4	Y	557	554	1	1	8	7
								613	9									
04	14370	X	13798	-0-		-572	-0-	13167	3	12	4	Y	563	562	1	2	8	6
								619	9									
05	15686	X	12254	-0-		-3432	-0-	11613	3	12	4	Y	572	568	1	1	8	9
								629	9									
06	15180	X	10293	-0-		-4887	-0-	9747	3	10	4	Y	487	490	1	1	8	5
								536	9									
07	DLQ G-10		11101	-0-		11101	11101	10573	3	10	4	Y	471	469	1	1	8	6
								518	9									

AGAVE D WELL #: 4H RRCID -> 295816 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9635 - 20798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30464	X	26904	-0-		-3560	-0-	25005	3	28	4	Y	1701	1696	1	2	8	15
								1871	9									
03	33728	X	29528	-0-		-4200	-0-	27459	3	36	4	Y	1848	1839	1	2	8	22
								2033	9									
04	27943	X	27943	-0-		-0-	-0-	26120	3	32	4	Y	1628	1632	1	2	8	16
								1791	9									
05	29791	X	26428	-0-		-3363	-0-	24571	3	32	4	Y	1659	1647	1	2	8	26
								1825	9									
06	28830	X	24078	-0-		-4752	-0-	22455	3	27	4	Y	1451	1459	1	2	8	16
								1596	9									
07	DLQ G-10		25878	-0-		25878	25878	24209	3	29	4	Y	1491	1488	1	1	8	18
								1640	9									

ANEJO A WELL #: 1H RRCID -> 298293 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9775 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41076	X	38162	-0-		-2914	-0-	36579	3	25	4	Y	1416	1413	1	3	8	12
								1558	9									
03	45477	X	32559	-0-		-12918	-0-	31004	3	25	4	Y	1391	1383	1	4	8	16
								1530	9									
04	45930	X	34735	-0-		-11195	-0-	33156	3	37	4	Y	1402	1401	1	4	8	13
								1542	9									
05	47461	X	34491	-0-		-12970	-0-	32921	3	38	4	Y	1393	1382	1	3	8	21
								1532	9									
06	45930	X	31463	-0-		-14467	-0-	29911	3	35	4	Y	1379	1383	1	3	8	14
								1517	9									
07	DLQ G-10		31899	-0-		31899	31899	30446	3	37	4	Y	1287	1284	1	2	8	15
								1416	9									

ANEJO B WELL #: 2H RRCID -> 298339 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9587 - 19820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38556	X	23109	-0-		-15447	-0-	21782	3	20	4	Y	1188	1188	1	3	8	10
								1307	9									
03	42687	X	39864	-0-		-2823	-0-	37852	3	33	4	Y	1799	1785	1	4	8	20
								1979	9									
04	41310	X	37579	-0-		-3731	-0-	35861	3	27	4	Y	1537	1539	1	4	8	14
								1691	9									
05	42687	X	35621	-0-		-7066	-0-	33963	3	27	4	Y	1483	1471	1	3	8	23
								1631	9									
06	41310	X	31337	-0-		-9973	-0-	29737	3	24	4	Y	1433	1438	1	3	8	15
								1576	9									
07	DLQ G-10		34229	-0-		34229	34229	32650	3	26	4	Y	1412	1408	1	3	8	16
								1553	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANEJO C WELL #: 3H RRCID -> 298347 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9597 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35121	X	35121	-0-	-0-	-0-	33403	3	26	4	Y	1538	1529	1	3	8	14
							1692	9									
03	36580	X	34267	-0-	-2313	-0-	32379	3	30	4	Y	1689	1679	1	4	8	20
							1858	9									
04	35400	X	31550	-0-	-3850	-0-	29838	3	28	4	Y	1531	1533	1	3	8	15
							1684	9									
05	38874	X	31785	-0-	-7089	-0-	30121	3	26	4	Y	1489	1478	1	2	8	24
							1638	9									
06	37620	X	28445	-0-	-9175	-0-	26851	3	24	4	Y	1427	1433	1	2	8	16
							1570	9									
07	DLQ G-10		28899	-0-	28899	28899	27310	3	26	4	Y	1421	1418	1	2	8	17
							1563	9									

ANEJO D WELL #: 4H RRCID -> 298356 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9594 - 21663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42952	X	39489	-0-	-3463	-0-	37424	3	31	4	Y	1849	1847	1	2	8	16
							2034	9									
03	47554	X	39152	-0-	-8402	-0-	36911	3	35	4	Y	2005	1996	1	2	8	23
							2206	9									
04	46020	X	35166	-0-	-10854	-0-	33113	3	32	4	Y	1837	1840	1	3	8	17
							2021	9									
05	47120	X	37487	-0-	-9633	-0-	35344	3	33	4	Y	1918	1904	1	2	8	29
							2110	9									
06	45600	X	34078	-0-	-11522	-0-	32031	3	30	4	Y	1834	1842	1	2	8	19
							2017	9									
07	DLQ G-10		34418	-0-	34418	34418	32303	3	34	4	Y	1892	1888	1	2	8	21
							2081	9									

CODIGO WELL #: 16H RRCID -> 300458 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 10003 - 21435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	343252	X	105410	-0-	-237842	-0-	98397	3	134	4	Y	6254	6239	1	16	8	60
							6879	9									
03	380029	X	101422	-0-	-278607	-0-	94719	3	119	4	Y	5985	5956	1	14	8	75
							6584	9									
04	248370	X	74687	-0-	-173683	-0-	70552	3	74	4	Y	3692	3712	1	9	8	46
							4061	9									
05	185690	X	88260	-0-	-97430	-0-	83589	3	86	4	Y	4168	4128	1	12	8	74
							4585	9									
06	136950	X	91626	-0-	-45324	-0-	87651	3	72	4	Y	3548	3562	1	12	8	48
							3903	9									
07	DLQ G-10		19434	-0-	19434	19434	18701	3	14	4	Y	654	677	1	2	8	23
							719	9									

CODIGO WELL #: 17H RRCID -> 300459 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 10017 - 21760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122181	X	122181	-0-	-0-	-0-	115175	3	138	4	Y	6244	6232	1	15	8	60
							6868	9									
03	117177	X	117177	-0-	-0-	-0-	110644	3	109	4	Y	5840	5814	1	13	8	73
							6424	9									
04	98197	X	98197	-0-	-0-	-0-	92892	3	87	4	Y	4744	4754	1	10	8	53
							5218	9									
05	93573	X	93573	-0-	-0-	-0-	88481	3	84	4	Y	4553	4519	1	9	8	78
							5008	9									
06	78990	X	76736	-0-	-2254	-0-	72704	3	63	4	Y	3608	3632	1	7	8	47
							3969	9									
07	DLQ G-10		80488	-0-	80488	80488	76245	3	70	4	Y	3794	3783	1	5	8	53
							4173	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CODIGO WELL #: 15H RRCID -> 300472 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9838 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	247800	X	118231	-0-		-129569	-0-	111896	3	127	4	Y	5644	5627	1	16	8	52
								6208	9									
03	274350	X	117490	-0-		-156860	-0-	111256	3	127	4	Y	5552	5524	1	13	8	67
								6107	9									
04	214140	X	96435	-0-		-117705	-0-	91290	3	104	4	Y	4583	4591	1	11	8	48
								5041	9									
05	159650	X	91410	-0-		-68240	-0-	86460	3	99	4	Y	4410	4376	1	9	8	73
								4851	9									
06	126690	X	72610	-0-		-54080	-0-	68624	3	75	4	Y	3555	3578	1	7	8	43
								3911	9									
07	DLQ G-10		83345	-0-		83345	83345	79036	3	85	4	Y	3840	3827	1	6	8	50
								4224	9									

CODIGO WELL #: 22H RRCID -> 300473 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 10219 - 22360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	384132	X	182204	-0-		-201928	-0-	171090	3	209	4	Y	9914	9905	1	12	8	91
								10905	9									
03	425289	X	180324	-0-		-244965	-0-	169775	3	170	4	Y	9435	9402	1	10	8	114
								10379	9									
04	350010	X	151829	-0-		-198181	-0-	143021	3	142	4	Y	7878	7900	1	9	8	83
								8666	9									
05	290253	X	140812	-0-		-149441	-0-	132592	3	151	4	Y	7335	7289	1	7	8	122
								8069	9									
06	227070	X	124227	-0-		-102843	-0-	117172	3	125	4	Y	6300	6340	1	6	8	76
								6930	9									
07	DLQ G-10		120283	-0-		120283	120283	113619	3	124	4	Y	5945	5937	1	5	8	79
								6540	9									

CODIGO WELL #: 21H RRCID -> 300474 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9961 - 22041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	388360	X	128440	-0-		-259920	-0-	121951	3	132	4	Y	5779	5764	1	19	8	56
								6357	9									
03	429970	X	121663	-0-		-308307	-0-	115693	3	106	4	Y	5331	5302	1	17	8	68
								5864	9									
04	273270	X	91714	-0-		-181556	-0-	87131	3	80	4	Y	4094	4101	1	13	8	48
								4503	9									
05	221712	X	90054	-0-		-131658	-0-	85552	3	78	4	Y	4022	3987	1	12	8	71
								4424	9									
06	167970	X	78248	-0-		-89722	-0-	74383	3	63	4	Y	3456	3471	1	10	8	46
								3802	9									
07	DLQ G-10		78111	-0-		78111	78111	73900	3	73	4	Y	3762	3748	1	8	8	52
								4138	9									

CODIGO WELL #: 19H RRCID -> 300475 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9726 - 21573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	359380	X	133019	-0-		-226361	-0-	126057	3	141	4	Y	6201	6184	1	20	8	60
								6821	9									
03	397885	X	128114	-0-		-269771	-0-	121679	3	110	4	Y	5750	5720	1	17	8	73
								6325	9									
04	303720	X	108251	-0-		-195469	-0-	102911	3	90	4	Y	4773	4778	1	15	8	53
								5250	9									
05	230113	X	99099	-0-		-131014	-0-	94045	3	85	4	Y	4517	4480	1	12	8	78
								4969	9									
06	170340	X	84723	-0-		-85617	-0-	80546	3	67	4	Y	3736	3755	1	10	8	49
								4110	9									
07	DLQ G-10		99062	-0-		99062	99062	95422	3	65	4	Y	3250	3240	1	11	8	48
								3575	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 20H RRCID -> 300476 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9821 - 21889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	320796	X	134066	-0-		-186730	-0-	126589	3	150	4	Y	6661	6645	1	19	8	65
								7327	9									
03	355167	X	127272	-0-		-227895	-0-	120282	3	118	4	Y	6247	6216	1	17	8	79
								6872	9									
04	302640	X	103402	-0-		-199238	-0-	97738	3	94	4	Y	5064	5072	1	14	8	57
								5570	9									
05	236530	X	92321	-0-		-144209	-0-	87328	3	83	4	Y	4464	4430	1	12	8	79
								4910	9									
06	173340	X	81115	-0-		-92225	-0-	76650	3	70	4	Y	3995	4012	1	10	8	52
								4395	9									
07	DLQ G-10		74521	-0-		74521	74521	70719	3	65	4	Y	3397	3390	1	8	8	51
								3737	9									

CODIGO WELL #: 18H RRCID -> 300480 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9569 PERF.10312 - 21880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	293104	X	115479	-0-		-177625	-0-	108687	3	133	4	Y	6054	6043	1	15	8	58
								6659	9									
03	324508	X	108815	-0-		-215693	-0-	102486	3	105	4	Y	5658	5632	1	13	8	71
								6224	9									
04	263220	X	66478	-0-		-196742	-0-	62611	3	63	4	Y	3458	3477	1	8	8	44
								3804	9									
05	205902	X	77125	-0-		-128777	-0-	72308	3	87	4	Y	4300	4259	1	9	8	76
								4730	9									
06	151320	X	69405	-0-		-81915	-0-	65202	3	74	4	Y	3754	3772	1	8	8	50
								4129	9									
07	DLQ G-10		69028	-0-		69028	69028	65324	3	72	4	Y	3302	3296	1	7	8	49
								3632	9									

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8988	X	5915	-0-		-3073	-0-	399	1	5516	2	N	-0-					13
03	9951	X	5478	-0-		-4473	-0-	390	1	5085	2	N	3	14	1			2
								3	9									
04	8940	X	6435	-0-		-2505	-0-	449	1	5986	2	N	-0-					2
05	9238	X	6368	-0-		-2870	-0-	466	1	5902	2	N	-0-					2
06	8940	X	5503	-0-		-3437	-0-	353	1	5150	2	N	-0-					2
07	6665	X	5265	-0-		-1400	-0-	355	1	4901	2	N	8					10
								9	9									

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12432	X	12384	-0-		-48	-0-	836	1	11548	2	N	-0-					13
03	14681	X	14681	-0-		-0-	-0-	1045	1	13633	2	N	3	14	1			2
								3	9									
04	13765	X	13765	-0-		-0-	-0-	960	1	12805	2	N	-0-					2
05	13702	X	13460	-0-		-242	-0-	984	1	12476	2	N	-0-					2
06	14190	X	11397	-0-		-2793	-0-	732	1	10665	2	N	-0-					2
07	14694	X	11761	-0-		-2933	-0-	794	1	10958	2	N	8					10
								9	9									

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
02	4704	X	3248	-0-	-1456	-0-	219	1	3029	2	N	-0-					13
03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	349	1	4551	2	N	3	14	1			2
							3	9									
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	342	1	4561	2	N	-0-					2
05	4588	X	4284	-0-	-304	-0-	313	1	3971	2	N	-0-					2
06	4740	X	4004	-0-	-736	-0-	257	1	3747	2	N	-0-					2
07	5053	X	4075	-0-	-978	-0-	275	1	3791	2	N	8					10
							9	9									

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
02	20076	X	18153	-0-	-1923	-0-	876	1	17277	2	N	-0-					-0-
03	21917	X	17141	-0-	-4776	-0-	873	1	16268	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	17657	-0-	-3343	-0-	912	1	16745	2	N	-0-					-0-
05	21297	X	18386	-0-	-2911	-0-	969	1	17417	2	N	-0-					-0-
06	20490	X	19160	-0-	-1330	-0-	978	1	18182	2	N	-0-					-0-
07	20088	X	19253	-0-	-835	-0-	1009	1	18244	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
02	16744	X	15266	-0-	-1478	-0-	737	1	14529	2	N	-0-					-0-
03	18538	X	15913	-0-	-2625	-0-	810	1	15103	2	N	-0-					-0-
04	17640	X	15839	-0-	-1801	-0-	818	1	15021	2	N	-0-					-0-
05	17608	X	15134	-0-	-2474	-0-	797	1	14337	2	N	-0-					-0-
06	16770	X	15782	-0-	-988	-0-	805	1	14977	2	N	-0-					-0-
07	16895	X	16436	-0-	-459	-0-	861	1	15575	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
02	25480	X	21168	-0-	-4312	-0-	1429	1	19739	2	N	-0-					13
03	27621	X	23551	-0-	-4070	-0-	1677	1	21871	2	N	3	14	1			2
							3	9									
04	25860	X	22399	-0-	-3461	-0-	1562	1	20837	2	N	-0-					2
05	25854	X	21183	-0-	-4671	-0-	1549	1	19634	2	N	-0-					2
06	22800	X	18737	-0-	-4063	-0-	1203	1	17534	2	N	-0-					2
07	23560	X	18646	-0-	-4914	-0-	1260	1	17377	2	N	8					10
							9	9									

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
02	31472	X	19975	-0-	-11497	-0-	1348	1	18627	2	N	-0-					-0-
03	33542	X	20874	-0-	-12668	-0-	1486	1	19388	2	N	-0-					-0-
04	29310	X	19034	-0-	-10276	-0-	1327	1	17707	2	N	-0-					-0-
05	30287	X	14350	-0-	-15937	-0-	1049	1	13301	2	N	-0-					-0-
06	28885	X	28885	-0-	-0-	-0-	1855	1	27030	2	N	-0-					-0-
07	27178	X	27178	-0-	-0-	-0-	1837	1	25341	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	299	1	12888	3	Y	1470	1675	0			54
							1617	9									
03	16427	X	16427	-0-	-0-	-0-	430	1	14388	3	Y	1463	1481	0			36
							1609	9									
04	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	324	1	14101	3	Y	1406	1387	0			55
							1547	9									
05	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	342	1	14506	3	Y	1471	1490	0			36
							1618	9									
06	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	341	1	13641	3	Y	1381	1380	0			37
							1519	9									
07	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	342	1	14194	3	Y	1369	1268	0			138
							1506	9									

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	5972	-0-	-748	-0-	115	1	4955	3	Y	820	973	0			31
							902	9									
03	7440	X	5291	-0-	-2149	-0-	151	1	4180	3	Y	873	882	0			22
							960	9									
04	7200	X	5635	-0-	-1565	-0-	193	1	4840	3	Y	547	547	0			22
							602	9									
05	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	147	1	6328	3	Y	1072	1069	0			25
							1179	9									
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	151	1	6179	3	Y	794	798	0			21
							873	9									
07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	155	1	6455	3	Y	671	624	0			68
							738	9									

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	149	1	6257	3	Y	622	694	0			22
							684	9									
03	7781	X	6169	-0-	-1612	-0-	195	1	5434	3	Y	491	501	0			12
							540	9									
04	7530	X	7520	-0-	-10	-0-	278	1	6748	3	Y	449	443	0			18
							494	9									
05	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	170	1	7084	3	Y	551	556	0			13
							606	9									
06	7530	X	7238	-0-	-292	-0-	166	1	6522	3	Y	500	500	0			13
							550	9									
07	7843	X	7510	-0-	-333	-0-	150	1	6752	3	Y	553	511	0			55
							608	9									

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8512	X	8272	-0-	-240	-0-	175	1	7319	3	Y	707	807	0			26
							778	9									
03	9424	X	7268	-0-	-2156	-0-	228	1	6439	3	Y	546	558	0			14
							601	9									
04	9120	X	8050	-0-	-1070	-0-	306	1	7160	3	Y	531	524	0			21
							584	9									
05	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	213	1	8844	3	Y	705	709	0			17
							776	9									
06	8850	X	8847	-0-	-3	-0-	201	1	7999	3	Y	588	589	0			16
							647	9									
07	9145	X	8641	-0-	-504	-0-	189	1	7748	3	Y	640	592	0			64
							704	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	173	1	7511	3	Y	791	914	0			29
							870	9									
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	252	1	8576	3	Y	845	853	0			21
							930	9									
04	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	203	1	8553	3	Y	907	893	0			35
							998	9									
05	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	195	1	8314	3	Y	797	813	0			19
							877	9									
06	8850	X	8771	-0-	-79	-0-	195	1	7767	3	Y	735	734	0			20
							809	9									
07	9703	X	8733	-0-	-970	-0-	197	1	7639	3	Y	815	753	0			82
							897	9									

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		14351	-0-	14351	26577	278	1	12548	3	Y	1386	1488	0			48
							1525	9									
03	T. A.		12832	-0-	12832	39409	330	1	11179	3	Y	1203	1221	0			30
							1323	9									
04	50776	X	11367	-0-	-39409	-0-	235	1	9974	3	Y	1053	1042	0			41
							1158	9									
05	15903	X	11612	-0-	-4291	-0-	245	1	10221	3	Y	1042	1058	0			25
							1146	9									
06	15390	X	11174	-0-	-4216	-0-	236	1	9546	3	Y	1265	1256	0			34
							1392	9									
07	11284	X	11031	-0-	-253	-0-	236	1	9739	3	Y	960	897	0			97
							1056	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
02	T. A.		11224	-0-	11224	19284	227	1	10157	3	Y	764	799	0			26
							840	9									
03	T. A.		7178	-0-	7178	26462	230	1	6257	3	Y	628	638	0			16
							691	9									
04	29441	X	2979	-0-	-26462	-0-	35	1	2706	3	Y	216	223	0			9
							238	9									
05	12431	X	6412	-0-	-6019	-0-	139	1	5700	3	Y	521	518	0			12
							573	9									
06	12030	X	5918	-0-	-6112	-0-	128	1	5259	3	Y	483	482	0			13
							531	9									
07	T. A.		6276	-0-	6276	6276	139	1	5624	3	Y	466	432	0			47
							513	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
02	T. A.		21911	-0-	21911	37762	457	1	19868	3	Y	1442	1511	0			49
							1586	9									
03	T. A.		16402	-0-	16402	54164	528	1	14765	3	Y	1008	1032	0			25
							1109	9									
04	54309	X	145	-0-	-54164	-0-	10	1	135	9	Y	123	142	0			6
05	24273	X	15228	-0-	-9045	-0-	335	1	14117	3	Y	705	694	0			17
							776	9									
06	23490	X	12975	-0-	-10515	-0-	308	1	12020	3	Y	588	589	0			16
							647	9									
07	T. A.		15075	-0-	15075	15075	327	1	13979	3	Y	699	645	0			70
							769	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31864	X	30189	-0-	-1675	-0-	638	1	27188	3	Y	2148	2491	0			80
							2363	9									
03	35278	X	33315	-0-	-1963	-0-	893	1	29955	3	Y	2243	2268	0			55
							2467	9									
04	34140	X	31414	-0-	-2726	-0-	658	1	28533	3	Y	2021	1997	0			79
							2223	9									
05	35123	X	32126	-0-	-2997	-0-	688	1	29179	3	Y	2054	2083	0			50
							2259	9									
06	32460	X	30269	-0-	-2191	-0-	685	1	27548	3	Y	1851	1852	0			49
							2036	9									
07	31527	X	31457	-0-	-70	-0-	700	1	28707	3	Y	1864	1726	0			187
							2050	9									

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24920	X	22405	-0-	-2515	-0-	455	1	19587	3	Y	2148	2455	0			79
							2363	9									
03	27590	X	25515	-0-	-2075	-0-	656	1	22319	3	Y	2309	2331	0			57
							2540	9									
04	26700	X	24088	-0-	-2612	-0-	522	1	21280	3	Y	2078	2054	0			81
							2286	9									
05	27590	X	24803	-0-	-2787	-0-	522	1	22022	3	Y	2054	2085	0			50
							2259	9									
06	26700	X	23275	-0-	-3425	-0-	506	1	20765	3	Y	1822	1823	0			49
							2004	9									
07	25269	X	25269	-0-	-0-	-0-	576	1	22546	3	Y	1952	1805	0			196
							2147	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
02	T. A.		29558	-0-	29558	69103	310	1	27133	3	Y	1923	2109	0			68
							2115	9									
03	T. A.		22248	-0-	22248	91351	314	1	20405	3	Y	1390	1423	0			35
							1529	9									
04	111981	X	20630	-0-	-91351	-0-	257	1	18456	3	Y	1743	1710	0			68
							1917	9									
05	39556	X	27653	-0-	-11903	-0-	292	1	25406	3	Y	1777	1802	0			43
							1955	9									
06	38280	X	24721	-0-	-13559	-0-	276	1	22894	3	Y	1410	1415	0			38
							1551	9									
07	32736	X	25706	-0-	-7030	-0-	292	1	23812	3	Y	1456	1348	0			146
							1602	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
02	28778	X	28778	-0-	-0-	-0-	604	1	26338	3	Y	1669	1924	0			62
							1836	9									
03	31379	X	31379	-0-	-0-	-0-	859	1	28518	3	Y	1820	1837	0			45
							2002	9									
04	30122	X	30122	-0-	-0-	-0-	658	1	27531	3	Y	1757	1733	0			69
							1933	9									
05	30554	X	30554	-0-	-0-	-0-	663	1	28036	3	Y	1686	1714	0			41
							1855	9									
06	29903	X	29903	-0-	-0-	-0-	683	1	27474	3	Y	1587	1586	0			42
							1746	9									
07	31527	X	30810	-0-	-717	-0-	719	1	28296	3	Y	1632	1510	0			164
							1795	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28532	X	27547	-0-	-985	-0-	586	1	25065	3	Y	1724	2002	0			64
							1896	9									
03	31589	X	30495	-0-	-1094	-0-	824	1	27704	3	Y	1788	1808	0			44
							1967	9									
04	30570	X	28786	-0-	-1784	-0-	606	1	26376	3	Y	1640	1620	0			64
							1804	9									
05	31403	X	29475	-0-	-1928	-0-	634	1	26986	3	Y	1686	1709	0			41
							1855	9									
06	30390	X	27731	-0-	-2659	-0-	638	1	25412	3	Y	1528	1528	0			41
							1681	9									
07	29011	X	29011	-0-	-0-	-0-	647	1	26667	3	Y	1543	1429	0			155
							1697	9									

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26537	X	26537	-0-	-0-	-0-	559	1	24206	3	Y	1611	1848	0			59
							1772	9									
03	29134	X	29134	-0-	-0-	-0-	787	1	26416	3	Y	1755	1771	0			43
							1931	9									
04	27875	X	27875	-0-	-0-	-0-	598	1	25473	3	Y	1640	1619	0			64
							1804	9									
05	28377	X	28377	-0-	-0-	-0-	613	1	25978	3	Y	1624	1649	0			39
							1786	9									
06	27072	X	27072	-0-	-0-	-0-	608	1	24815	3	Y	1499	1498	0			40
							1649	9									
07	28723	X	28723	-0-	-0-	-0-	634	1	26391	3	Y	1544	1429	0			155
							1698	9									

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31612	X	30352	-0-	-1260	-0-	312	1	27987	3	Y	1866	2147	0			69
							2053	9									
03	34999	X	32100	-0-	-2899	-0-	414	1	29611	3	Y	1886	1908	0			47
							2075	9									
04	33870	X	30071	-0-	-3799	-0-	320	1	27690	3	Y	1874	1848	0			73
							2061	9									
05	34999	X	30600	-0-	-4399	-0-	317	1	28293	3	Y	1809	1838	0			44
							1990	9									
06	33870	X	31799	-0-	-2071	-0-	358	1	29436	3	Y	1823	1818	0			49
							2005	9									
07	31786	X	31786	-0-	-0-	-0-	362	1	29374	3	Y	1864	1726	0			187
							2050	9									

LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22235	X	22235	-0-	-0-	-0-	465	1	20121	3	Y	1499	1713	0			55
							1649	9									
03	24612	X	24612	-0-	-0-	-0-	657	1	22166	3	Y	1626	1641	0			40
							1789	9									
04	23508	X	23508	-0-	-0-	-0-	514	1	21318	3	Y	1524	1504	0			60
							1676	9									
05	23868	X	23868	-0-	-0-	-0-	516	1	21701	3	Y	1501	1525	0			36
							1651	9									
06	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	499	1	20458	3	Y	1353	1353	0			36
							1488	9									
07	24583	X	24419	-0-	-164	-0-	540	1	22277	3	Y	1456	1346	0			146
							1602	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30576	X	29421	-0-	-1155	-0-	304	1	27438	3	Y	1526	1752	0			56
							1679	9									
03	33852	X	32619	-0-	-1233	-0-	430	1	30364	3	Y	1659	1674	0			41
							1825	9									
04	32760	X	30926	-0-	-1834	-0-	334	1	28949	3	Y	1494	1476	0			59
							1643	9									
05	33852	X	31574	-0-	-2278	-0-	340	1	29583	3	Y	1501	1524	0			36
							1651	9									
06	32100	X	29943	-0-	-2157	-0-	339	1	28116	3	Y	1353	1353	0			36
							1488	9									
07	32612	X	31040	-0-	-1572	-0-	358	1	29111	3	Y	1428	1321	0			143
							1571	9									

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39676	X	37112	-0-	-2564	-0-	387	1	34797	3	Y	1753	2035	0			65
							1928	9									
03	43927	X	40212	-0-	-3715	-0-	537	1	37637	3	Y	1853	1872	0			46
							2038	9									
04	42510	X	37721	-0-	-4789	-0-	406	1	35576	3	Y	1581	1565	0			62
							1739	9									
05	43927	X	38274	-0-	-5653	-0-	414	1	36141	3	Y	1563	1587	0			38
							1719	9									
06	41880	X	36228	-0-	-5652	-0-	418	1	34291	3	Y	1381	1382	0			37
							1519	9									
07	40021	X	37313	-0-	-2708	-0-	426	1	35350	3	Y	1397	1294	0			140
							1537	9									

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		45521	-0-	45521	98148	475	1	42650	3	Y	2178	2365	0			76
							2396	9									
03	T. A.		47081	-0-	47081	145229	636	1	44227	3	Y	2016	2042	0			50
							2218	9									
04	187112	X	41883	-0-	-145229	-0-	449	1	39437	3	Y	1815	1794	0			71
							1997	9									
05	52638	X	41522	-0-	-11116	-0-	443	1	38516	3	Y	2330	2345	0			56
							2563	9									
06	50940	X	38359	-0-	-12581	-0-	432	1	35470	3	Y	2234	2230	0			60
							2457	9									
07	44299	X	38579	-0-	-5720	-0-	436	1	35836	3	Y	2097	1946	0			211
							2307	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
02	T. A.		51533	-0-	51533	107064	549	1	49179	3	Y	1641	1917	0			62
							1805	9									
03	T. A.		52739	-0-	52739	159803	723	1	50299	3	Y	1561	1584	0			39
							1717	9									
04	207720	X	47917	-0-	-159803	-0-	517	1	45821	3	Y	1435	1418	0			56
							1579	9									
05	57040	X	47210	-0-	-9830	-0-	517	1	45176	3	Y	1379	1402	0			33
							1517	9									
06	55200	X	43889	-0-	-11311	-0-	514	1	42048	3	Y	1206	1207	0			32
							1327	9									
07	51119	X	44270	-0-	-6849	-0-	510	1	42510	3	Y	1136	1054	0			114
							1250	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39228	X	37446	-0-	-1782	-0-	398	1	35649	3	Y	1272	1466	0			47
							1399	9									
03	43400	X	40636	-0-	-2764	-0-	553	1	38760	3	Y	1203	1220	0			30
							1323	9									
04	41850	X	38118	-0-	-3732	-0-	424	1	36503	3	Y	1083	1071	0			42
							1191	9									
05	42780	X	38738	-0-	-4042	-0-	427	1	37131	3	Y	1073	1089	0			26
							1180	9									
06	40110	X	37062	-0-	-3048	-0-	433	1	35594	3	Y	941	942	0			25
							1035	9									
07	41447	X	38303	-0-	-3144	-0-	451	1	36794	3	Y	962	890	0			97
							1058	9									

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31089	X	31089	-0-	-0-	-0-	319	1	28344	3	Y	2205	2525	0			81
							2426	9									
03	34663	X	34663	-0-	-0-	-0-	451	1	31602	3	Y	2373	2396	0			58
							2610	9									
04	33037	X	33037	-0-	-0-	-0-	351	1	30333	3	Y	2139	2113	0			84
							2353	9									
05	33883	X	33725	-0-	-158	-0-	356	1	31044	3	Y	2114	2147	0			51
							2325	9									
06	32790	X	32139	-0-	-651	-0-	358	1	29679	3	Y	1911	1911	0			51
							2102	9									
07	34596	X	33561	-0-	-1035	-0-	374	1	31040	3	Y	1952	1807	0			196
							2147	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
02	32508	X	30139	-0-	-2369	-0-	314	1	28426	3	Y	1272	1460	0			47
							1399	9									
03	35991	X	33324	-0-	-2667	-0-	442	1	31415	3	Y	1334	1348	0			33
							1467	9									
04	34830	X	31672	-0-	-3158	-0-	347	1	29973	3	Y	1229	1214	0			48
							1352	9									
05	35340	X	32195	-0-	-3145	-0-	346	1	30499	3	Y	1227	1245	0			30
							1350	9									
06	32880	X	30384	-0-	-2496	-0-	350	1	28838	3	Y	1087	1088	0			29
							1196	9									
07	33356	X	31756	-0-	-1600	-0-	370	1	30040	3	Y	1224	1130	0			123
							1346	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
02	28784	X	28397	-0-	-387	-0-	290	1	26273	3	Y	1667	1913	0			61
							1834	9									
03	31868	X	31495	-0-	-373	-0-	411	1	29117	3	Y	1788	1805	0			44
							1967	9									
04	30840	X	30013	-0-	-827	-0-	322	1	27823	3	Y	1698	1676	0			66
							1868	9									
05	31868	X	30638	-0-	-1230	-0-	328	1	28421	3	Y	1717	1741	0			42
							1889	9									
06	30480	X	29063	-0-	-1417	-0-	327	1	27055	3	Y	1528	1529	0			41
							1681	9									
07	31496	X	30146	-0-	-1350	-0-	346	1	28038	3	Y	1602	1482	0			161
							1762	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		32256	-0-	32256	68319	334	1	30118	3	Y	1640	1878	0			60
							1804	9									
03	T. A.		35895	-0-	35895	104214	475	1	33489	3	Y	1755	1772	0			43
							1931	9									
04	138440	X	34226	-0-	-104214	-0-	369	1	32053	3	Y	1640	1619	0			64
							1804	9									
05	37262	X	35066	-0-	-2196	-0-	378	1	32867	3	Y	1655	1679	0			40
							1821	9									
06	34890	X	32924	-0-	-1966	-0-	376	1	30932	3	Y	1469	1470	0			39
							1616	9									
07	35898	X	34255	-0-	-1643	-0-	391	1	32230	3	Y	1485	1375	0			149
							1634	9									

LOMA BLANCA WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		42876	-0-	42876	76829	441	1	37833	3	Y	4184	4460	0			143
							4602	9									
03	T. A.		47876	-0-	47876	124705	625	1	42387	3	Y	4422	4456	0			109
							4864	9									
04	168599	X	43894	-0-	-124705	-0-	443	1	39360	3	Y	3719	3682	0			146
							4091	9									
05	43927	X	43773	-0-	-154	-0-	449	1	39244	3	Y	3709	3765	0			90
							4080	9									
06	42510	X	40641	-0-	-1869	-0-	447	1	36573	3	Y	3292	3294	0			88
							3621	9									
07	43679	X	41213	-0-	-2466	-0-	440	1	37311	3	Y	3147	2918	0			317
							3462	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
02	T. A.		54419	-0-	54419	97302	559	1	47982	3	Y	5344	5697	0			183
							5878	9									
03	T. A.		61418	-0-	61418	158720	795	1	54400	3	Y	5657	5701	0			139
							6223	9									
04	217709	X	58989	-0-	-158720	-0-	588	1	52377	3	Y	5476	5401	0			214
							6024	9									
05	58804	X	58804	-0-	-0-	-0-	590	1	52314	3	Y	5364	5448	0			130
							5900	9									
06	53640	X	52445	-0-	-1195	-0-	565	1	46772	3	Y	4644	4650	0			124
							5108	9									
07	58063	X	54036	-0-	-4027	-0-	567	1	48375	3	Y	4631	4290	0			465
							5094	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
02	T. A.		61638	-0-	61638	102935	631	1	54288	3	Y	6108	6429	0			207
							6719	9									
03	T. A.		71803	-0-	71803	174738	912	1	63561	3	Y	6664	6707	0			164
							7330	9									
04	244132	X	69394	-0-	-174738	-0-	699	1	62317	3	Y	5798	5735	0			227
							6378	9									
05	71936	X	71936	-0-	-0-	-0-	736	1	64693	3	Y	5915	5999	0			143
							6507	9									
06	64927	X	64927	-0-	-0-	-0-	722	1	58450	3	Y	5232	5235	0			140
							5755	9									
07	69068	X	67936	-0-	-1132	-0-	717	1	61517	3	Y	5184	4803	0			521
							5702	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		66594	-0-	66594	111554	686	1	58972	3	Y	6305	6618	0			213
							6936	9									
03	T. A.		76020	-0-	76020	187574	972	1	67647	3	Y	6728	6776	0			165
							7401	9									
04	260103	X	72529	-0-	-187574	-0-	724	1	64524	3	Y	6619	6525	0			259
							7281	9									
05	73216	X	73216	-0-	-0-	-0-	742	1	65226	3	Y	6589	6689	0			159
							7248	9									
06	67459	X	67459	-0-	-0-	-0-	736	1	60190	3	Y	5939	5939	0			159
							6533	9									
07	71424	X	69614	-0-	-1810	-0-	734	1	62439	3	Y	5855	5425	0			589
							6441	9									

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	225	1	1373	2	N	219	340	1			87
							94	4	241	9							
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	249	1	408	2	N	51					138
							59	4	56	9							
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	241	1	8	4	N	32	79	1			91
							35	9									
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	249	1	7	2	N	-0-					91
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					91
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	220	2	1	4	N	11					100
							12	9									

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	920	-0-	-172	-0-	225	1	587	2	N	75					207
							25	4	83	9							
03	1085	N	649	-0-	-436	-0-	249	1	283	2	N	72	168	1			111
							38	4	79	9							
04	900	N	569	-0-	-331	-0-	241	1	213	2	N	91	84	1			118
							15	4	100	9							
05	1023	N	551	-0-	-472	-0-	249	1	224	2	N	57					175
							15	4	63	9							
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	241	1	691	2	N	143	154	1			164
							29	4	157	9							
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	249	1	671	2	N	62	152	1			74
							6	4	68	9							

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	225	1	1108	2	N	90	93	1			133
							50	4	99	9							
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	249	1	1055	2	N	86	1	8			218
							38	4	95	9							
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	241	1	1068	2	N	65	179	1			104
							44	4	72	9							
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	249	1	1099	2	N	110	148	1			66
							36	4	121	9							
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	241	1	1248	2	N	200	94	1			172
							47	4	220	9							
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	249	1	1267	2	N	83					255
							8	4	91	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1036	N	965	-0-	-71	-0-	225	1	649	2	N	52	56	1			146
							34	4	57	9							
03	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	249	1	793	2	N	69					215
							50	4	76	9							
04	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	241	1	655	2	N	67	128	1			154
							34	4	74	9							
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	249	1	853	2	N	66	110	1			110
							32	4	73	9							
06	1140	N	942	-0-	-198	-0-	241	1	608	2	N	58	64	1			104
							29	4	64	9							
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	249	1	650	2	N	67					171
							7	4	74	9							

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2044	N	1888	-0-	-156	-0-	225	1	1472	2	N	124					215
							55	4	136	9							
03	2232	N	1199	-0-	-1033	-0-	249	1	818	2	N	68	175	1			108
							57	4	75	9							
04	1800	N	1221	-0-	-579	-0-	241	1	851	2	N	81	42	1	1	8	146
							40	4	89	9							
05	2077	N	446	-0-	-1631	-0-	249	1	178	2	N	10	90	1			66
							8	4	11	9							
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	241	1	825	2	N	113	46	1			133
							34	4	124	9							
07	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	249	1	787	2	N	62	100	1			95
							6	4	68	9							

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	225	1	1268	2	N	124					287
							63	4	136	9							
03	2015	N	1791	-0-	-224	-0-	249	1	1380	2	N	137	174	1			250
							11	4	151	9							
04	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	241	1	1352	2	N	142	146	1			246
							48	4	156	9							
05	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	249	1	1201	2	N	102	188	1			160
							50	4	112	9							
06	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	241	1	1244	2	N	109	124	1			145
							54	4	120	9							
07	1860	N	1201	-0-	-659	-0-	249	1	858	2	N	78	56	1			167
							8	4	86	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		424	-0-	424	1500	204	2	10	4	N	191	188	1			283
							210	9									
03	14B2 EXT		1596	-0-	1596	3096	1289	2	307	9	N	279	188	1			374
04	4487	X	1391	-0-	-3096	-0-	1206	2	43	4	N	129	145	1	1	8	357
							142	9									
05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1258	2	40	4	N	139	182	1			314
							153	9									
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1189	2	41	4	N	122					436
							134	9									
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1171	2	12	4	N	120	174	1			382
							132	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	225	1	2344	2	N	376	367	1	1	8	182
							90	4	414	9							
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	249	1	2567	2	N	433	357	1			258
							94	4	476	9							
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	241	1	2404	2	N	367	548	1			77
							86	4	404	9							
05	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	249	1	2349	2	N	376	343	1			110
							85	4	414	9							
06	3060	X	2729	-0-	-331	-0-	241	1	2049	2	N	329	353	1			86
							77	4	362	9							
07	3162	X	3111	-0-	-51	-0-	249	1	2431	2	N	359	370	1			75
							36	4	395	9							

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					115
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					115
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	4	N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					115
07	465	N	60	-0-	-405	-0-	14	2	1	4	N	41					145
							45	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

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

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	225	1	743	2	N	147	198	1			266
							46	4	162	9							
03	1116	N	570	-0-	-546	-0-	249	1	257	2	N	58	169	1			155
							64	9									
04	1530	N	255	-0-	-1275	-0-	241	1	11	2	N	2					157
							1	4	2	9							
05	1302	N	261	-0-	-1041	-0-	249	1	12	2	N	-0-					157
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	241	1	208	2	N	97					254
							15	4	107	9							
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	249	1	1815	2	N	451	558	1			147
							45	4	496	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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. GAS LIFT (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	2772	X	2744	-0-	-28	-0-	225	1	2263	2	N	158					292
							82	4	174	9							
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	249	1	2552	2	N	159	178	1			273
							93	4	175	9							
04	2970	X	2958	-0-	-12	-0-	241	1	2465	2	N	157	350	1			80
							79	4	173	9							
05	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	249	1	2541	2	N	164	162	1			82
							80	4	180	9							
06	2970	X	2786	-0-	-184	-0-	241	1	2309	2	N	147					229
							74	4	162	9							
07	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	249	1	2513	2	N	155	173	1			211
							16	4	171	9							

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. GAS LIFT (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	2352	N	1627	-0-	-725	-0-	225	1	1333	2	N	63					314
							69	9									
03	2604	N	1873	-0-	-731	-0-	249	1	1529	2	N	86	182	1			218
							95	9									
04	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	241	1	1495	2	N	37					255
							31	4	41	9							
05	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	249	1	1427	2	N	1					256
							1	4	1	9							
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	241	1	1343	2	N	153	171	1			238
							51	4	168	9							
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	249	1	1996	2	N	193	180	1			251
							19	4	212	9							

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	225	1	544	2	N	214	124	1			198
							32	4	235	9							
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	249	1	513	2	N	187	321	1			64
							23	4	206	9							
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	241	1	440	2	N	170	91	1			143
							23	4	187	9							
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	249	1	434	2	N	161	213	1	1	8	90
							21	4	177	9							
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	241	1	397	2	N	150	143	1	2	8	95
							22	4	165	9							
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	249	1	426	2	N	220	192	1			123
							21	4	242	9							

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. GAS LIFT (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	3080	X	2944	-0-	-136	-0-	225	1	2254	2	N	324	365	1			176
							109	4	356	9							
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	249	1	2775	2	N	343	362	1			157
							103	4	377	9							
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	241	1	2681	2	N	309	337	1			129
							93	4	340	9							
05	3410	X	3078	-0-	-332	-0-	249	1	2362	2	N	344	274	1			199
							89	4	378	9							
06	3300	X	3087	-0-	-213	-0-	241	1	2361	2	N	364	336	1			227
							85	4	400	9							
07	3410	X	3082	-0-	-328	-0-	249	1	2501	2	N	276	361	1			142
							28	4	304	9							

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
02	840	N	450	-0-	-390	-0-	225	1	172	2	N	48					311
							53	9									
03	1922	N	963	-0-	-959	-0-	249	1	625	2	N	74	178	1			207
							8	4	81	9							
04	930	N	556	-0-	-374	-0-	241	1	265	2	N	31					238
							16	4	34	9							
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	249	1	1172	2	N	219	337	1			120
							43	4	241	9							
06	930	N	408	-0-	-522	-0-	241	1	122	2	N	32					152
							10	4	35	9							
07	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-					152

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	225	1	227	2	N	75					374
							38	4	83	9							
03	589	N	405	-0-	-184	-0-	249	1	72	2	N	69	346	1			97
							8	4	76	9							
04	600	N	421	-0-	-179	-0-	241	1	86	2	N	75					172
							11	4	83	9							
05	620	N	480	-0-	-140	-0-	249	1	144	2	N	67	169	1			70
							13	4	74	9							
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	1	1	8			70
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					70

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	225	1	864	2	N	320	184	1	1	8	215
							34	4	352	9							
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	249	1	958	2	N	299	357	1			157
							39	4	329	9							
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	241	1	872	2	N	288	372	1			73
							34	4	317	9							
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	249	1	925	2	N	298	171	1			200
							39	4	328	9							
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	241	1	817	2	N	277	337	1			140
							37	4	305	9							
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	249	1	875	2	N	282	178	1			244
							28	4	310	9							

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	195	1	1298	2	N	83	24	1			59
							91	9									
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	235	1	833	2	N	235	234	1			60
							35	4	259	9							
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	213	1	935	2	N	275	302	1			33
							36	4	303	9							
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	194	1	1339	2	N	312	225	1			120
							52	4	343	9							
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	292	1	1692	2	N	259	299	1			80
							26	4	285	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	17	1	442	2	Y	75	75	1			2
							3	4	83	9							
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	22	1	480	2	Y	125	125	1			2
							6	4	138	9							
04	630	N	386	-0-	-244	-0-	13	1	260	2	Y	89	89	1			2
							15	4	98	9							
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	17	1	409	2	Y	108	107	1			3
							8	4	119	9							
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	21	1	445	2	Y	96	97	1			2
							7	4	106	9							
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	439	1	545	2	Y	65	65	1			2
							5	4	72	9							

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	271	1	797	2	Y	200	163	1			124
							44	4	220	9							
03	651	N	352	-0-	-299	-0-	165	1	8	4	Y	163	232	1			55
							179	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	238	1	352	2	Y	172	124	1			103
							17	4	189	9							
05	651	N	222	-0-	-429	-0-	91	1	4	4	Y	115	191	1			27
							127	9									
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	225	1	422	2	Y	155	132	1			50
							21	4	171	9							
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	137	1	130	2	Y	158	122	1			86
							8	4	174	9							

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	296	1	1833	2	N	187	194	1			86
							97	4	206	9							
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	327	1	1913	2	N	273	206	1			153
							73	4	300	9							
04	2670	N	2581	-0-	-89	-0-	324	1	1908	2	N	255	277	1			131
							68	4	281	9							
05	2697	N	2591	-0-	-106	-0-	336	1	1893	2	N	266	331	1			66
							69	4	293	9							
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	338	1	1912	2	N	266	209	1			123
							71	4	293	9							
07	2666	N	2659	-0-	-7	-0-	353	1	1970	2	N	280	286	1			117
							28	4	308	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	127	1	3358	2	Y	351	351	1			3
							11	4	386	9							
03	4371	X	4256	-0-	-115	-0-	158	1	3672	2	Y	370	370	1			3
							19	4	407	9							
04	4950	X	3837	-0-	-1113	-0-	143	1	3330	2	Y	310	310	1			3
							23	4	341	9							
05	5115	X	4744	-0-	-371	-0-	154	1	4166	2	Y	362	360	1			5
							26	4	398	9							
06	4950	X	3248	-0-	-1702	-0-	120	1	2824	2	Y	261	265	1			1
							17	4	287	9							
07	3937	X	1554	-0-	-2383	-0-	61	1	1333	2	Y	135	136	1			-0-
							11	4	149	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 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	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	339	1	2103	2	N	408	333	1	1	8	171
							86	4	449	9							
03	2635	X	2181	-0-	-454	-0-	239	1	1534	2	N	317	390	1	2	8	96
							59	4	349	9							
04	2550	X	1139	-0-	-1411	-0-	206	1	643	2	N	238	275	1			59
							28	4	262	9							
05	2635	X	1304	-0-	-1331	-0-	184	1	859	2	N	206	231	1			34
							34	4	227	9							
06	2550	X	1206	-0-	-1344	-0-	124	1	882	2	N	150	184	1			-0-
							35	4	165	9							
07	2635	X	61	-0-	-2574	-0-	9	1	52	2	N	-0-					-0-

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2323	-0-	-1233	-0-	175	1	1862	2	Y	209	180	1	1	8	127
							56	4	230	9							
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	209	1	3106	2	Y	271	274	1			124
							298	9									
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	204	1	3257	2	Y	250	332	1	1	8	41
							125	4	275	9							
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	177	1	2457	2	Y	164	169	1	1	8	35
							80	4	180	9							
06	3510	X	238	-0-	-3272	-0-	41	1	197	2	Y	-0-	35	1			-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	238	1	1478	2	N	235	199	1	1	8	91
							67	4	259	9							
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	180	1	1178	2	N	230	249	1	2	8	70
							33	4	253	9							
04	960	N	853	-0-	-107	-0-	148	1	497	2	N	171	199	1			42
							20	4	188	9							
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	162	1	743	2	N	212	227	1			27
							28	4	233	9							
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	154	1	1055	2	N	232	170	1			89
							39	4	255	9							
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	242	1	1399	2	N	238	252	1			75
							24	4	262	9							

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3123	-0-	-69	-0-	425	1	2383	2	Y	278	278	1			4
							9	4	306	9							
03	3534	X	3400	-0-	-134	-0-	485	1	2558	2	Y	311	311	1			4
							15	4	342	9							
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	484	1	2440	2	Y	210	210	1			4
							12	4	231	9							
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	573	1	3399	2	Y	292	292	1			4
							21	4	321	9							
06	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	520	1	2149	2	Y	282	282	1			4
							19	4	310	9							
07	3255	X	1971	-0-	-1284	-0-	359	1	1386	2	Y	192	195	1			1
							15	4	211	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
GIBSON SOUTH UNIT 2 DIM WELL #: C 3H RRCID -> 300260 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7216 - 17553

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	7392	X	6453	-0-		-939		-0-		573	1	5040	2	Y	579	594	1	1	8	107
										203	4	637	9							
03	8184	X	5370	-0-		-2814		-0-		641	1	3922	2	Y	564	597	1	1	8	73
										187	4	620	9							
04	7186	X	7186	-0-		-0-		-0-		619	1	5682	2	Y	616	626	1			63
										207	4	678	9							
05	7223	X	6132	-0-		-1091		-0-		704	1	4844	2	Y	368	292	1			139
										179	4	405	9							
06	6900	X	5813	-0-		-1087		-0-		579	1	4722	2	Y	320	331	1	1	8	127
										160	4	352	9							
07	9313	X	9313	-0-		-0-		-0-		675	1	7873	2	Y	637	702	1			62
										64	4	701	9							

WALK A JAM C-E HC2 WELL #: 2H RRCID -> 300261 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7165 - 17352

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	22092	X	8110	-0-		-13982		-0-		813	1	6500	2	Y	716	734	1			42
										9	4	788	9							
03	10044	X	9178	-0-		-866		-0-		935	1	7139	2	Y	776	770	1			48
										250	4	854	9							
04	8940	X	8708	-0-		-232		-0-		900	1	6763	2	Y	728	730	1			46
										244	4	801	9							
05	9238	X	9165	-0-		-73		-0-		887	1	7219	2	Y	744	747	1			43
										241	4	818	9							
06	9180	X	9180	-0-		-0-		-0-		789	1	7348	2	Y	728	719	1			52
										242	4	801	9							
07	9253	X	9253	-0-		-0-		-0-		784	1	7540	2	Y	774	793	1			33
										78	4	851	9							

WALK A JAM C-E HC1 WELL #: 1H RRCID -> 300262 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7112 - 17436

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	8456	X	6711	-0-		-1745		-0-		421	1	5016	2	Y	850	859	1			63
										339	4	935	9							
03	9362	X	8568	-0-		-794		-0-		442	1	6669	2	Y	921	912	1	5	8	67
										444	4	1013	9							
04	7590	X	6970	-0-		-620		-0-		399	1	5556	2	Y	742	755	1			54
										199	4	816	9							
05	8775	X	8775	-0-		-0-		-0-		424	1	6995	2	Y	1022	1015	1	2	8	59
										232	4	1124	9							
06	8639	X	8639	-0-		-0-		-0-		407	1	7021	2	Y	865	830	1			94
										259	4	952	9							
07	8966	X	8966	-0-		-0-		-0-		450	1	7520	2	Y	830	885	1			39
										83	4	913	9							

GIBSON UNIT 1 DIM WELL #: A 3H RRCID -> 300263 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7305 - 17635

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	7392	X	7166	-0-		-226		-0-		612	1	5340	2	Y	911	915	1			31
										212	4	1002	9							
03	8184	X	6317	-0-		-1867		-0-		465	1	4782	2	Y	784	782	1			33
										208	4	862	9							
04	7920	X	7704	-0-		-216		-0-		572	1	5780	2	Y	1039	1021	1			51
										209	4	1143	9							
05	7936	X	7633	-0-		-303		-0-		575	1	5784	2	Y	984	928	1			107
										192	4	1082	9							
06	7680	X	6773	-0-		-907		-0-		544	1	5127	2	Y	827	877	1			57
										192	4	910	9							
07	7096	X	7096	-0-		-0-		-0-		589	1	5394	2	Y	927	958	1			26
										93	4	1020	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
JOHNSON HC5 WELL #: 5H RRCID -> 300265 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7674 - 18048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	602	1	7227	2	Y	2225	2229	1	1	8	33
							2448	9									
03	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	634	1	8979	2	Y	2607	2605	1			35
							2868	9									
04	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	716	1	10144	2	Y	2024	2035	1			24
							686	4	2226	9							
05	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	626	1	7060	2	Y	1854	1832	1	2	8	44
							26	4	2039	9							
06	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	622	1	7684	2	Y	1828	1834	1	2	8	36
							53	4	2011	9							
07	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	564	1	7354	2	Y	1675	1675	1	2	8	34
							65	4	1843	9							

JOHNSON HC3 WELL #: 3H RRCID -> 300266 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7975 - 18334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	599	1	9603	2	Y	1587	1576	1	12	8	25
							1746	9									
03	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	624	1	11021	2	Y	1729	1719	1	8	8	27
							1902	9									
04	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	693	1	11627	2	Y	1970	1973	1	4	8	20
							633	4	2167	9							
05	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	799	1	8316	2	Y	1964	1930	1			54
							28	4	2160	9							
06	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	675	1	9503	2	Y	2147	2160	1			41
							63	4	2362	9							
07	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	804	1	9148	2	Y	1828	1830	1			39
							71	4	2011	9							

NAEGELI HC3 DIM WELL #: B 3H RRCID -> 300360 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8123 - 18546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	395	1	6421	2	Y	1825	1841	1			38
							254	4	2008	9							
03	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	459	1	7295	2	Y	2014	2008	1			44
							261	4	2215	9							
04	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	443	1	6381	2	Y	1862	1866	1			40
							219	4	2048	9							
05	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	459	1	6791	2	Y	1926	1917	1			49
							219	4	2119	9							
06	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	405	1	6272	2	Y	1772	1782	1			39
							208	4	1949	9							
07	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	447	1	6043	2	Y	1725	1540	1			224
							174	4	1898	9							

BLAKEWAY 3 D DIM WELL #: 2H RRCID -> 300366 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7507 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	78	-0-	-6334	-0-	78	1			Y	-0-	1	1			-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	11	9	1			2
04	630	X	42	-0-	-588	-0-	24	1	1	4	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176

BLAKEWAY HC1 WELL #: H 5H RRCID -> 300368 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7587 - 18042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	471	1	7635	2	Y	1114	1092	1			100
							302	4	1225	9							
03	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	476	1	8198	2	Y	1252	1270	1			82
							298	4	1377	9							
04	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	587	1	7266	2	Y	1151	1172	1			61
							270	4	1266	9							
05	10106	X	9218	-0-	-888	-0-	518	1	7311	2	Y	1022	1007	1			76
							265	4	1124	9							
06	9780	X	8522	-0-	-1258	-0-	460	1	6631	2	Y	1072	1097	1			51
							252	4	1179	9							
07	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	509	1	6776	2	Y	1089	1070	1			70
							110	4	1198	9							

BLAKEWAY HC2 WELL #: H 6H RRCID -> 300369 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7662 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	406	1	6559	2	Y	950	927	1			86
							236	4	1045	9							
03	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	428	1	7022	2	Y	1113	1126	1			73
							235	4	1224	9							
04	9090	X	8322	-0-	-768	-0-	540	1	6410	2	Y	1028	1045	1			56
							241	4	1131	9							
05	9393	X	8429	-0-	-964	-0-	510	1	6604	2	Y	991	976	1			71
							225	4	1090	9							
06	9090	X	7698	-0-	-1392	-0-	427	1	5904	2	Y	1051	1067	1			55
							211	4	1156	9							
07	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	510	1	5986	2	Y	1084	1072	1			67
							109	4	1192	9							

SULTENFUSS HC3 DIM WELL #: 3H RRCID -> 300370 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7542 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3953	-0-	-135	-0-	164	1	2992	2	Y	634	641	1			18
							100	4	697	9							
03	4526	X	4148	-0-	-378	-0-	177	1	3160	2	Y	628	630	1	1	8	15
							120	4	691	9							
04	4110	X	3963	-0-	-147	-0-	170	1	3045	2	Y	590	587	1			18
							99	4	649	9							
05	4371	X	2486	-0-	-1885	-0-	107	1	1580	2	Y	676	677	1			17
							55	4	744	9							
06	4230	X	587	-0-	-3643	-0-	35	1	124	2	Y	384	393	1			8
							6	4	422	9							
07	4371	X	3692	-0-	-679	-0-	163	1	2969	2	Y	466	413	1			61
							47	4	513	9							

SULTENFUSS HC2 DIM WELL #: 2H RRCID -> 300371 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7564 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	449	1	5546	2	Y	1055	1073	1	1	8	29
							211	4	1161	9							
03	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	519	1	6122	2	Y	1049	1049	1	1	8	28
							228	4	1154	9							
04	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	496	1	5897	2	Y	995	991	1			32
							200	4	1095	9							
05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	489	1	5529	2	Y	1134	1135	1			31
							184	4	1247	9							
06	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	489	1	5641	2	Y	1115	1117	1	1	8	28
							187	4	1227	9							
07	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	701	1	5160	2	Y	705	626	1			107
							71	4	776	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
HENRICHSON HC2 E DIM WELL #: 4H RRCID -> 300372 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7794 - 22502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	8514	X	8514	-0-		-0-		-0-	367	1	6059	2	Y	1722	1729	1			24
									194	4	1894	9							
03	9295	X	9295	-0-		-0-		-0-	376	1	6897	2	Y	1606	1590	1	1	8	39
									255	4	1767	9							
04	8447	X	8447	-0-		-0-		-0-	382	1	6189	2	Y	1520	1535	1			24
									204	4	1672	9							
05	8587	X	7950	-0-		-637		-0-	432	1	5529	2	Y	1639	1632	1			31
									186	4	1803	9							
06	8310	X	7911	-0-		-399		-0-	368	1	5599	2	Y	1596	1600	1	1	8	26
									188	4	1756	9							
07	7817	X	7817	-0-		-0-		-0-	379	1	5569	2	Y	1556	1352	1			230
									157	4	1712	9							

GIBSON SOUTH UNIT 20 DIM WELL #: T 3H RRCID -> 300373 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7158 - 22382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	14308	X	11098	-0-		-3210		-0-	591	1	9100	2	Y	963	956	1	2	8	97
									348	4	1059	9							
03	14167	X	11571	-0-		-2596		-0-	653	1	9466	2	Y	977	1012	1	2	8	60
									377	4	1075	9							
04	13170	X	11372	-0-		-1798		-0-	621	1	9293	2	Y	1040	1027	1			73
									314	4	1144	9							
05	12276	X	11345	-0-		-931		-0-	652	1	9416	2	Y	896	925	1			44
									291	4	986	9							
06	11880	X	11432	-0-		-448		-0-	581	1	9587	2	Y	881	861	1	2	8	62
									295	4	969	9							
07	12047	X	12047	-0-		-0-		-0-	581	1	10297	2	Y	974	971	1			65
									98	4	1071	9							

GIBSON SOUTH UNIT 10 DIM WELL #: T 2H RRCID -> 300374 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7140 - 22469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	12404	X	11099	-0-		-1305		-0-	503	1	9221	2	Y	941	934	1			96
									340	4	1035	9							
03	11997	X	11707	-0-		-290		-0-	555	1	9682	2	Y	987	1019	1	2	8	62
									384	4	1086	9							
04	11329	X	11329	-0-		-0-		-0-	523	1	9371	2	Y	1000	991	1			71
									335	4	1100	9							
05	12276	X	12198	-0-		-78		-0-	536	1	10318	2	Y	944	970	1			45
									306	4	1038	9							
06	11880	X	11577	-0-		-303		-0-	528	1	9842	2	Y	841	817	1			69
									282	4	925	9							
07	11310	X	11310	-0-		-0-		-0-	568	1	9684	2	Y	881	898	1			52
									89	4	969	9							

GIBSON SOUTH UNIT 9 DIM WELL #: T 1H RRCID -> 300375 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7133 - 22545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	11639	X	11639	-0-		-0-		-0-	458	1	9292	2	Y	1399	1389	1			142
									350	4	1539	9							
03	12338	X	10604	-0-		-1734		-0-	479	1	8359	2	Y	1296	1346	1	2	8	90
									340	4	1426	9							
04	11940	X	10598	-0-		-1342		-0-	486	1	8392	2	Y	1322	1306	1			106
									266	4	1454	9							
05	12896	X	11530	-0-		-1366		-0-	496	1	9177	2	Y	1399	1424	1			81
									318	4	1539	9							
06	12480	X	11143	-0-		-1337		-0-	507	1	8772	2	Y	1396	1376	1			101
									328	4	1536	9							
07	11159	X	11159	-0-		-0-		-0-	528	1	8946	2	Y	1404	1412	1	1	8	92
									141	4	1544	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
LAZY A COTULLA HC1 WELL #: B 1H RRCID -> 300380 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7886 - 20988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18032	X	17253	-0-		-779	-0-	1478	1	13100	2	Y	2432	2434	1			40
								2675	9									
03	19964	X	15443	-0-		-4521	-0-	1452	1	11402	2	Y	2354	2362	1			32
								2589	9									
04	20310	X	15057	-0-		-5253	-0-	1370	1	10905	2	Y	2529	2536	1			25
								2782	9									
05	20987	X	15129	-0-		-5858	-0-	1409	1	10980	2	Y	2448	2409	1			64
								47	4	2693	9							
06	20310	X	13990	-0-		-6320	-0-	1346	1	9972	2	Y	2368	2408	1			24
								67	4	2605	9							
07	14697	X	14697	-0-		-0-	-0-	1336	1	10567	2	Y	2453	2442	1			35
								96	4	2698	9							

STUMBERG WELL #: 1H RRCID -> 300389 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7429 - 14289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	5436	-0-		-304	-0-	3179	1	951	2	Y	1038	1068	1	5	8	113
								164	4	1142	9							
03	6076	X	5329	-0-		-747	-0-	3102	1	903	2	Y	1028	841	1	5	8	295
								193	4	1131	9							
04	7763	X	7763	-0-		-0-	-0-	4930	1	245	2	Y	1094	1277	1	8	8	104
								1385	4	1203	9							
05	7283	X	7283	-0-		-0-	-0-	5424	1	455	2	Y	1172	1095	1			181
								115	4	1289	9							
06	7015	X	7015	-0-		-0-	-0-	5433	1	295	2	Y	1051	1127	1	6	8	99
								131	4	1156	9							
07	7084	X	7084	-0-		-0-	-0-	5616	1	162	2	Y	1070	933	1	4	8	232
								129	4	1177	9							

STUMBERG WELL #: 2H RRCID -> 300390 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7399 - 14111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9296	X	2936	-0-		-6360	-0-	1486	1	819	2	Y	493	366	1	3	8	171
								89	4	542	9							
03	5611	X	5611	-0-		-0-	-0-	2002	1	2291	2	Y	1005	1167	1	9	8	-0-
								212	4	1106	9							
04	3840	X	-0-	-0-		-3840	-0-					Y	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-		-3255	-0-					Y	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-		-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-		-1550	-0-					Y	-0-					-0-

VALLEY WELLS UNIT 29 DIM WELL #: U 3H RRCID -> 300400 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8004 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10696	X	9745	-0-		-951	-0-	253	1	7373	2	Y	1871	1863	1	2	8	19
								61	4	2058	9							
03	11315	X	10571	-0-		-744	-0-	258	1	7882	2	Y	2113	2116	1	1	8	15
								107	4	2324	9							
04	10680	X	9686	-0-		-994	-0-	237	1	6932	2	Y	2080	2076	1	1	8	18
								229	4	2288	9							
05	11036	X	10801	-0-		-235	-0-	256	1	8224	2	Y	1982	1984	1	1	8	15
								141	4	2180	9							
06	10680	X	10163	-0-		-517	-0-	246	1	7888	2	Y	1735	1736	1	1	8	13
								120	4	1909	9							
07	7967	X	5485	-0-		-2482	-0-	174	1	4109	2	Y	1020	1033	1			-0-
								80	4	1122	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS UNIT 33 DIM WELL #: M 2H RRCID -> 300401 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8081 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	6524	X	4918	-0-		-1606	-0-	231	1	3196	2	Y	1316	1312	1	1	8	12
								43	4	1448	9							
03	7223	X	5586	-0-		-1637	-0-	244	1	3686	2	Y	1439	1439	1	1	8	11
								73	4	1583	9							
04	6990	X	6372	-0-		-618	-0-	258	1	4413	2	Y	1393	1392	1	1	8	11
								169	4	1532	9							
05	8417	X	8417	-0-		-0-	-0-	291	1	6481	2	Y	1406	1405	1	1	8	11
								98	4	1547	9							
06	8250	X	8250	-0-		-0-	-0-	289	1	6321	2	Y	1403	1402	1	1	8	11
								97	4	1543	9							
07	5539	X	5539	-0-		-0-	-0-	204	1	4272	2	Y	904	913	1			2
								69	4	994	9							

VESPER UNIT IV DIM WELL #: H 2H RRCID -> 300402 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8012 - 23755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	7909	X	7909	-0-		-0-	-0-	657	1	5779	2	Y	1150	1153	1			26
								208	4	1265	9							
03	8767	X	8767	-0-		-0-	-0-	711	1	6436	2	Y	1269	1276	1			19
								224	4	1396	9							
04	8550	X	7724	-0-		-826	-0-	667	1	5622	2	Y	1132	1128	1			23
								190	4	1245	9							
05	8835	X	7608	-0-		-1227	-0-	640	1	5507	2	Y	1157	1144	1			36
								188	4	1273	9							
06	8550	X	7389	-0-		-1161	-0-	753	1	5132	2	Y	1185	1198	1			23
								200	4	1304	9							
07	8474	X	8474	-0-		-0-	-0-	749	1	6242	2	Y	1235	1223	1			35
								124	4	1359	9							

VESPER UNIT IV DIM WELL #: H 3H RRCID -> 300403 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7928 - 24122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	6849	X	6849	-0-		-0-	-0-	670	1	5000	2	Y	869	873	1			24
								223	4	956	9							
03	8093	X	8093	-0-		-0-	-0-	749	1	5849	2	Y	1153	1158	1			19
								227	4	1268	9							
04	7240	X	7240	-0-		-0-	-0-	732	1	5234	2	Y	979	982	1			16
								197	4	1077	9							
05	7441	X	7441	-0-		-0-	-0-	839	1	5248	2	Y	1045	1025	1			36
								204	4	1150	9							
06	7877	X	7877	-0-		-0-	-0-	684	1	5711	2	Y	1139	1139	1	4	8	32
								229	4	1253	9							
07	9667	X	9667	-0-		-0-	-0-	695	1	7523	2	Y	1207	1204	1			35
								121	4	1328	9							

VALLEY WELLS UNIT 31 DIM WELL #: K 4H RRCID -> 300404 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8097 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	15148	X	9758	-0-		-5390	-0-	334	1	7820	2	Y	1416	1412	1	1	8	13
								46	4	1558	9							
03	16771	X	9387	-0-		-7384	-0-	341	1	7313	2	Y	1506	1506	1	1	8	12
								76	4	1657	9							
04	16230	X	8947	-0-		-7283	-0-	354	1	6666	2	Y	1470	1470	1	1	8	11
								310	4	1617	9							
05	16771	X	9104	-0-		-7667	-0-	320	1	7067	2	Y	1469	1466	1	1	8	13
								101	4	1616	9							
06	16230	X	8682	-0-		-7548	-0-	309	1	6712	2	Y	1422	1412	1	1	8	22
								97	4	1564	9							
07	7440	X	6506	-0-		-934	-0-	235	1	5116	2	Y	985	963	1			44
								71	4	1084	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
ROGERS UNIT 14 DIM WELL #: I 1H RRCID -> 300418 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7596 - 20166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9772	X	9287	-0-	-485	-0-	877	1	6929	2	Y	1346	1348	1			18
							1481	9									
03	10416	X	9460	-0-	-956	-0-	928	1	6970	2	Y	1420	1421	1			17
							1562	9									
04	10080	X	9224	-0-	-856	-0-	891	1	6351	2	Y	1443	1441	1			19
							395	4	1587	9							
05	10416	X	9918	-0-	-498	-0-	879	1	7372	2	Y	1515	1513	1			21
							1667	9									
06	9960	X	9497	-0-	-463	-0-	836	1	7140	2	Y	1383	1384	1			20
							1521	9									
07	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	855	1	6434	2	Y	1324	1324	1			20
							1456	9									

ROGERS UNIT 15 DIM WELL #: I 2H RRCID -> 300419 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7686 - 21757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10948	X	9988	-0-	-960	-0-	951	1	7535	2	Y	1365	1372	1			17
							1502	9									
03	11191	X	10040	-0-	-1151	-0-	997	1	7563	2	Y	1345	1347	1			15
							1480	9									
04	9630	X	9481	-0-	-149	-0-	944	1	6784	2	Y	1294	1291	1			18
							330	4	1423	9							
05	11067	X	10294	-0-	-773	-0-	930	1	7848	2	Y	1378	1378	1			18
							1516	9									
06	10710	X	9722	-0-	-988	-0-	868	1	7451	2	Y	1275	1274	1			19
							1403	9									
07	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	891	1	6461	2	Y	1205	1205	1			19
							1326	9									

ROGERS UNIT 4 DIM WELL #: M 1H RRCID -> 300424 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7587 - 20943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9940	X	9935	-0-	-5	-0-	410	1	8286	2	Y	1126	1127	1			16
							1239	9									
03	10757	X	10675	-0-	-82	-0-	451	1	8915	2	Y	1190	1193	1			13
							1309	9									
04	10470	X	9714	-0-	-756	-0-	439	1	7682	2	Y	1160	1157	1			16
							317	4	1276	9							
05	11005	X	9727	-0-	-1278	-0-	439	1	8031	2	Y	1143	1141	1			18
							1257	9									
06	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	450	1	9426	2	Y	1139	1140	1			17
							1253	9									
07	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	490	1	9401	2	Y	1156	1160	1			13
							1272	9									

VALLEY WELLS STATE UT 23 WELL #: D 1H RRCID -> 300425 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8134 - 20219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10276	X	9739	-0-	-537	-0-	447	1	7219	2	Y	1831	1825	1	2	8	17
							59	4	2014	9							
03	11377	X	10276	-0-	-1101	-0-	484	1	7541	2	Y	1956	1957	1	1	8	15
							99	4	2152	9							
04	10650	X	9360	-0-	-1290	-0-	478	1	6634	2	Y	1861	1858	1	1	8	17
							201	4	2047	9							
05	11005	X	10274	-0-	-731	-0-	459	1	7503	2	Y	1976	1976	1	1	8	16
							138	4	2174	9							
06	10650	X	10082	-0-	-568	-0-	446	1	7422	2	Y	1894	1893	1	1	8	16
							131	4	2083	9							
07	9703	X	6586	-0-	-3117	-0-	300	1	4832	2	Y	1235	1250	1	1	8	-0-
							95	4	1359	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS UNIT 28 DIM WELL #: U 2H RRCID -> 300426 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8015 - 17269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10444	X	7866	-0-	-2578	-0-	188	1	5771	2	Y	1684	1677	1	2	8	17
							55	4	1852	9							
03	11067	X	9835	-0-	-1232	-0-	252	1	7459	2	Y	1846	1847	1	1	8	15
							93	4	2031	9							
04	10320	X	9305	-0-	-1015	-0-	242	1	6873	2	Y	1808	1809	1	1	8	13
							201	4	1989	9							
05	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	251	1	7767	2	Y	1823	1819	1	1	8	16
							128	4	2005	9							
06	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	241	1	7458	2	Y	1813	1813	1	1	8	15
							125	4	1994	9							
07	7626	X	5220	-0-	-2406	-0-	148	1	3802	2	Y	1077	1092	1			-0-
							85	4	1185	9							

VALLEY WELLS HC8 DIM WELL #: K 2H RRCID -> 300427 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8184 - 21320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	335	1	6214	2	Y	1816	1813	1	2	8	18
							61	4	1998	9							
03	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	394	1	8979	2	Y	2017	2019	1	1	8	15
							102	4	2219	9							
04	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	330	1	6680	2	Y	1619	1614	1	1	8	19
							162	4	1781	9							
05	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	414	1	7427	2	Y	1854	1852	1	1	8	20
							127	4	2039	9							
06	11310	X	11063	-0-	-247	-0-	367	1	8445	2	Y	1929	1913	1	2	8	34
							129	4	2122	9							
07	8215	X	6530	-0-	-1685	-0-	240	1	4915	2	Y	1168	1180	1			22
							90	4	1285	9							

VALLEY WELLS UNIT 27 DIM WELL #: U 1H RRCID -> 300428 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 17594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10472	X	10004	-0-	-468	-0-	263	1	7844	2	Y	1675	1669	1	2	8	16
							54	4	1843	9							
03	11594	X	11285	-0-	-309	-0-	273	1	8857	2	Y	1873	1873	1	1	8	15
							95	4	2060	9							
04	11130	X	10513	-0-	-617	-0-	246	1	7958	2	Y	1817	1816	1	1	8	15
							310	4	1999	9							
05	11067	X	10935	-0-	-132	-0-	256	1	8551	2	Y	1818	1817	1	1	8	15
							128	4	2000	9							
06	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	257	1	8552	2	Y	1807	1807	1	1	8	14
							125	4	1988	9							
07	8773	X	6090	-0-	-2683	-0-	196	1	4547	2	Y	1144	1158	1			-0-
							89	4	1258	9							

WALK A JAM B-HERMANN HC2 WELL #: 2H RRCID -> 300449 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7210 - 17470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11620	X	10192	-0-	-1428	-0-	1101	1	7881	2	Y	803	844	1			52
							327	4	883	9							
03	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	1227	1	8812	2	Y	953	924	1			81
							292	4	1048	9							
04	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	1188	1	8736	2	Y	907	906	1			82
							304	4	998	9							
05	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	1239	1	9096	2	Y	940	888	1			134
							305	4	1034	9							
06	11010	X	7347	-0-	-3663	-0-	1071	1	5493	2	Y	489	539	1			84
							245	4	538	9							
07	10323	X	10158	-0-	-165	-0-	1844	1	7318	2	Y	830	868	1			46
							83	4	913	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS HC 2 DIM WELL #: B 3H RRCID -> 300450 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8048 - 21858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	8792	X	7328	-0-		-1464		-0-	377	1	5650	2	Y	1149	1148	1	1	8	10
									37	4	1264	9							
03	9424	X	8672	-0-		-752		-0-	381	1	6694	2	Y	1388	1387	1			11
									70	4	1527	9							
04	8880	X	8414	-0-		-466		-0-	367	1	6287	2	Y	1407	1405	1	1	8	12
									212	4	1548	9							
05	9083	X	8792	-0-		-291		-0-	381	1	6730	2	Y	1436	1435	1	1	8	12
									101	4	1580	9							
06	8520	X	8431	-0-		-89		-0-	372	1	6462	2	Y	1366	1367	1	1	8	10
									94	4	1503	9							
07	8186	X	8186	-0-		-0-		-0-	456	1	6208	2	Y	1314	1305	1			19
									77	4	1445	9							

VALLEY WELLS HC3 DIM WELL #: B 4H RRCID -> 300451 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8084 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	8036	X	6987	-0-		-1049		-0-	395	1	5036	2	Y	1374	1367	1	1	8	13
									45	4	1511	9							
03	8587	X	7580	-0-		-1007		-0-	438	1	5441	2	Y	1479	1480	1	1	8	11
									74	4	1627	9							
04	8220	X	6907	-0-		-1313		-0-	430	1	4719	2	Y	1402	1400	1	1	8	12
									216	4	1542	9							
05	8494	X	7168	-0-		-1326		-0-	453	1	5050	2	Y	1422	1421	1	1	8	12
									101	4	1564	9							
06	7500	X	6871	-0-		-629		-0-	440	1	4800	2	Y	1395	1395	1	1	8	11
									96	4	1535	9							
07	7037	X	6474	-0-		-563		-0-	441	1	4510	2	Y	1314	1306	1			19
									78	4	1445	9							

WALK A JAM A-HERMANN HC2 WELL #: 2H RRCID -> 300452 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7156 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	10090	X	10090	-0-		-0-		-0-	1140	1	7622	2	Y	896	977	1			55
									342	4	986	9							
03	10230	X	9259	-0-		-971		-0-	1128	1	6835	2	Y	928	913	1			70
									275	4	1021	9							
04	9900	X	8732	-0-		-1168		-0-	1088	1	6458	2	Y	867	888	1			49
									232	4	954	9							
05	11160	X	6619	-0-		-4541		-0-	1155	1	4683	2	Y	548	517	1			80
									178	4	603	9							
06	10800	X	1934	-0-		-8866		-0-	1032	1	429	2	Y	384	342	1			122
									51	4	422	9							
07	7471	X	3832	-0-		-3639		-0-	1627	1	2165	2	Y	34	156	1			-0-
									3	4	37	9							

VALLEY WELLS HC1 DIM WELL #: B 2H RRCID -> 300539 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8105 - 23107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	15288	X	13950	-0-		-1338		-0-	460	1	10935	2	Y	2255	2248	1	2	8	21
									74	4	2481	9							
03	16926	X	15052	-0-		-1874		-0-	540	1	11621	2	Y	2512	2513	1	1	8	19
									128	4	2763	9							
04	15960	X	14555	-0-		-1405		-0-	516	1	10942	2	Y	2468	2464	1	2	8	21
									382	4	2715	9							
05	15717	X	14886	-0-		-831		-0-	517	1	11634	2	Y	2339	2339	1			21
									162	4	2573	9							
06	14940	X	14529	-0-		-411		-0-	509	1	11216	2	Y	2398	2398	1	2	8	19
									166	4	2638	9							
07	14560	X	14560	-0-		-0-		-0-	506	1	11324	2	Y	2355	2339	1	1	8	34
									139	4	2591	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS HC6 DIM WELL #: I 6H RRCID -> 300621 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 8108 - 23310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	575	1	13869	2	Y	3254	3244	1	3	8	30
							106	4	3579	9							
03	23526	X	23526	-0-	-0-	-0-	764	1	18703	2	Y	3527	3530	1	1	8	26
							179	4	3880	9							
04	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	775	1	14669	2	Y	3375	3369	1	2	8	30
							1040	4	3713	9							
05	22976	X	22976	-0-	-0-	-0-	754	1	17990	2	Y	3616	3614	1	2	8	30
							254	4	3978	9							
06	22770	X	22624	-0-	-146	-0-	730	1	17814	2	Y	3491	3489	1	3	8	29
							240	4	3840	9							
07	22748	X	22748	-0-	-0-	-0-	835	1	18020	2	Y	3358	3338	1	1	8	48
							199	4	3694	9							

VALLEY WELLS HC7 DIM WELL #: I 7H RRCID -> 300623 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8135 - 22363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	14308	X	13263	-0-	-1045	-0-	457	1	10045	2	Y	2438	2431	1	2	8	23
							79	4	2682	9							
03	15841	X	11641	-0-	-4200	-0-	442	1	8117	2	Y	2678	2679	1	1	8	21
							136	4	2946	9							
04	14820	X	10220	-0-	-4600	-0-	442	1	6332	2	Y	2599	2596	1	2	8	22
							587	4	2859	9							
05	15314	X	12058	-0-	-3256	-0-	473	1	8268	2	Y	2835	2832	1	1	8	24
							198	4	3119	9							
06	14820	X	11743	-0-	-3077	-0-	453	1	8035	2	Y	2784	2784	1	2	8	22
							193	4	3062	9							
07	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	487	1	8962	2	Y	2696	2679	1	1	8	38
							158	4	2966	9							

VALLEY WELLS HC4 DIM WELL #: A 5H RRCID -> 300624 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8092 - 19189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	8848	X	8789	-0-	-59	-0-	452	1	6862	2	Y	1302	1299	1	1	8	13
							43	4	1432	9							
03	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	495	1	7917	2	Y	1524	1523	1	1	8	13
							77	4	1676	9							
04	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	468	1	8044	2	Y	1412	1411	1	1	8	13
							153	4	1553	9							
05	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	471	1	8574	2	Y	1514	1513	1	1	8	13
							105	4	1665	9							
06	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	474	1	7881	2	Y	1352	1353	1	1	8	11
							93	4	1487	9							
07	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	471	1	7256	2	Y	1376	1366	1			21
							81	4	1514	9							

CMWW HC1 DIM WELL #: B 3H RRCID -> 300641 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7115 - 18084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	13776	X	13116	-0-	-660	-0-	1177	1	9288	2	Y	2111	2180	1	9	8	63
							329	4	2322	9							
03	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	1848	1	10627	2	Y	2078	2057	1	3	8	81
							430	4	2286	9							
04	13110	X	12971	-0-	-139	-0-	1748	1	8825	2	Y	1843	1852	1			72
							371	4	2027	9							
05	14508	X	6238	-0-	-8270	-0-	813	1	4346	2	Y	834	864	1	2	8	40
							162	4	917	9							
06	14700	X	12667	-0-	-2033	-0-	1520	1	9071	2	Y	1558	1468	1	2	8	128
							362	4	1714	9							
07	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	1425	1	10548	2	Y	1579	1631	1	2	8	74
							159	4	1737	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176

CMWW HC2 DIM WELL #: D 2H RRCID -> 300642 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7194 - 17622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12208	X	10751	-0-	-1457	-0-	462	1	7961	2	Y	844	859	1			30
							1400	4	928	9							
03	15841	X	10040	-0-	-5801	-0-	942	1	7537	2	Y	1043	1031	1			42
							414	4	1147	9							
04	15330	X	9505	-0-	-5825	-0-	809	1	7358	2	Y	978	977	1			43
							262	4	1076	9							
05	15841	X	11446	-0-	-4395	-0-	853	1	9037	2	Y	1118	1119	1			42
							326	4	1230	9							
06	12510	X	11740	-0-	-770	-0-	752	1	9393	2	Y	1140	1099	1			83
							341	4	1254	9							
07	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	609	1	9799	2	Y	1145	1172	1			56
							115	4	1260	9							

CMWW HC3 DIM WELL #: A 2H RRCID -> 300643 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7281 - 15555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25368	X	9570	-0-	-15798	-0-	772	1	7627	2	Y	859	868	1			54
							226	4	945	9							
03	11687	X	10199	-0-	-1488	-0-	859	1	8081	2	Y	885	889	1			50
							285	4	974	9							
04	10140	X	9741	-0-	-399	-0-	906	1	7603	2	Y	879	873	1			56
							265	4	967	9							
05	10602	X	10103	-0-	-499	-0-	938	1	7980	2	Y	832	845	1			43
							270	4	915	9							
06	10260	X	9123	-0-	-1137	-0-	865	1	7180	2	Y	753	739	1			57
							250	4	828	9							
07	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	922	1	7701	2	Y	848	864	1			41
							85	4	933	9							

MCCARLEY LIGHT HC2 WELL #: 2H RRCID -> 300645 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7793 - 21995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31696	X	20447	-0-	-11249	-0-	86	1	15343	2	Y	4562	4548	1	10	8	22
							5018	9									
03	35092	X	21445	-0-	-13647	-0-	95	1	15865	2	Y	4986	4982	1	4	8	22
							5485	9									
04	33960	X	21644	-0-	-12316	-0-	99	1	15890	2	Y	4611	4599	1	7	8	27
							583	4	5072	9							
05	26753	X	24969	-0-	-1784	-0-	117	1	19444	2	Y	4450	4448	1	3	8	26
							513	4	4895	9							
06	22962	X	22962	-0-	-0-	-0-	115	1	17923	2	Y	4029	4020	1	6	8	29
							492	4	4432	9							
07	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	106	1	16509	2	Y	3610	3611	1	3	8	25
							346	4	3971	9							

MCCARLEY LIGHT HC1 WELL #: 1H RRCID -> 300646 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8016 - 22610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33180	X	24857	-0-	-8323	-0-	106	1	18820	2	Y	5392	5379	1	10	8	26
							5931	9									
03	34317	X	25213	-0-	-9104	-0-	111	1	18588	2	Y	5922	5918	1	4	8	26
							6514	9									
04	28800	X	24048	-0-	-4752	-0-	109	1	17618	2	Y	5173	5161	1	8	8	30
							631	4	5690	9							
05	29760	X	25795	-0-	-3965	-0-	122	1	20289	2	Y	4416	4416	1	4	8	26
							526	4	4858	9							
06	28800	X	23871	-0-	-4929	-0-	116	1	18033	2	Y	4714	4699	1	6	8	35
							537	4	5185	9							
07	23616	X	23616	-0-	-0-	-0-	117	1	18051	2	Y	4560	4561	1	3	8	31
							432	4	5016	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
NORTH ROGERS Q WEST UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 301029 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7898 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14364	X	4328	-0-		-10036	-0-	765	1	69	4	Y	3176	3176	1	6	8	10
								3494	9									
03	15903	X	3593	-0-		-12310	-0-	620	1	18	2	Y	2606	2596	1	1	8	19
								88	4	2867	9							
04	12418	X	12418	-0-		-0-	-0-	505	1	5738	2	Y	4703	4692	1	5	8	25
								1002	4	5173	9							
05	11011	X	11011	-0-		-0-	-0-	500	1	5086	2	Y	4462	4455	1	3	8	29
								517	4	4908	9							
06	8355	X	8355	-0-		-0-	-0-	470	1	2593	2	Y	4332	4334	1	6	8	21
								527	4	4765	9							
07	8107	X	8107	-0-		-0-	-0-	451	1	3020	2	Y	3883	3874	1	3	8	27
								365	4	4271	9							

VESPER UNIT III DIM WELL #: E 3H RRCID -> 301058 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7988 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51156	X	5595	-0-		-45561	-0-	339	1	4216	2	Y	756	759	1			19
								208	4	832	9							
03	56637	X	5948	-0-		-50689	-0-	406	1	4431	2	Y	852	857	1			14
								174	4	937	9							
04	5431	X	5431	-0-		-0-	-0-	366	1	4014	2	Y	829	823	1			20
								139	4	912	9							
05	7688	X	5505	-0-		-2183	-0-	310	1	4147	2	Y	830	824	1			26
								135	4	913	9							
06	4710	X	4027	-0-		-683	-0-	377	1	2815	2	Y	667	674	1			19
								101	4	734	9							
07	5649	X	5649	-0-		-0-	-0-	403	1	4173	2	Y	894	882	1			31
								90	4	983	9							

ARENA ROJA HC3 DIM WELL #: B 4H RRCID -> 301059 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7813 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39452	X	6722	-0-		-32730	-0-	451	1	5306	2	Y	746	749	1	1	8	45
								144	4	821	9							
03	43679	X	7656	-0-		-36023	-0-	496	1	6218	2	Y	676	690	1			31
								198	4	744	9							
04	7793	X	7793	-0-		-0-	-0-	472	1	6404	2	Y	639	639	1			31
								214	4	703	9							
05	7814	X	7814	-0-		-0-	-0-	476	1	6412	2	Y	651	658	1	1	8	23
								210	4	716	9							
06	7410	X	7329	-0-		-81	-0-	447	1	5997	2	Y	617	612	1	1	8	27
								206	4	679	9							
07	8060	X	7396	-0-		-664	-0-	461	1	6229	2	Y	588	594	1			21
								59	4	647	9							

GIBSON UNIT 2 DIM WELL #: A 2H RRCID -> 301062 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7170 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4268	X	4268	-0-		-0-	-0-	450	1	3060	2	Y	586	593	1			22
								113	4	645	9							
03	5731	X	5731	-0-		-0-	-0-	466	1	4150	2	Y	876	862	1			36
								151	4	964	9							
04	9930	X	9930	-0-		-0-	-0-	634	1	7960	2	Y	954	948	1	1	8	41
								287	4	1049	9							
05	8671	X	8671	-0-		-0-	-0-	649	1	6903	2	Y	804	758	1			87
								235	4	884	9							
06	7977	X	7977	-0-		-0-	-0-	671	1	6295	2	Y	706	749	1			44
								234	4	777	9							
07	8070	X	8070	-0-		-0-	-0-	637	1	6511	2	Y	768	792	1			20
								77	4	845	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
GIBSON DIM WELL #: L 5H RRCID -> 301063 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7120 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	41552	X	9097	-0-	-32455	-0-	674	1	7300	2	Y	727	725	1			23
							323	4	800	9							
03	46004	X	7497	-0-	-38507	-0-	700	1	5968	2	Y	524	527	1			20
							253	4	576	9							
04	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	713	1	7675	2	Y	754	743	1			31
							253	4	829	9							
05	10075	X	9219	-0-	-856	-0-	779	1	7377	2	Y	746	694	1			83
							242	4	821	9							
06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	783	1	7440	2	Y	759	801	1			41
							252	4	835	9							
07	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	779	1	7416	2	Y	649	672	1			18
							65	4	714	9							

GIBSON SOUTH UNIT 0 DIM WELL #: C 2H RRCID -> 301064 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7161 - 17559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	40096	X	4558	-0-	-35538	-0-	442	1	3261	2	Y	659	625	1	1	8	128
							130	4	725	9							
03	44392	X	3616	-0-	-40776	-0-	508	1	2312	2	Y	623	692	1	1	8	58
							111	4	685	9							
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	483	1	3113	2	Y	627	608	1			77
							126	4	690	9							
05	5053	X	3250	-0-	-1803	-0-	544	1	2132	2	Y	444	387	1			134
							86	4	488	9							
06	4890	X	3638	-0-	-1252	-0-	535	1	2432	2	Y	515	561	1	1	8	87
							104	4	567	9							
07	5053	X	3541	-0-	-1512	-0-	530	1	2365	2	Y	538	574	1			51
							54	4	592	9							

CMWW UNIT A DIM WELL #: 3H RRCID -> 301083 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7165 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	526	1	9277	2	Y	824	844	1			68
							256	4	906	9							
03	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	507	1	10627	2	Y	1000	992	1			76
							339	4	1100	9							
04	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	535	1	9659	2	Y	920	928	1			68
							309	4	1012	9							
05	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	465	1	10628	2	Y	886	905	1			49
							287	4	975	9							
06	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	443	1	9644	2	Y	862	815	1			96
							287	4	948	9							
07	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	446	1	9557	2	Y	901	954	1			43
							91	4	991	9							

HENRICHSON HC4 F DIM WELL #: 7H RRCID -> 301142 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7815 - 22490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	57624	X	817	-0-	-56807	-0-	541	1	19	4	Y	234	235	1			8
							257	9									
03	63798	X	1140	-0-	-62658	-0-	749	1	31	2	Y	283	283	1			8
							49	4	311	9							
04	61740	X	1211	-0-	-60529	-0-	775	1	111	2	Y	267	269	1			6
							31	4	294	9							
05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	956	1	193	2	Y	269	271	1			4
							35	4	296	9							
06	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	712	1	358	2	Y	223	223	1			4
							37	4	245	9							
07	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	754	1	289	2	Y	263	219	1			48
							26	4	289	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
ROGERS UNIT 11 DIM WELL #: G 1H RRCID -> 301144 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7654 - 17052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31612	X	6250	-0-	-25362	-0-	378	1	5024	2	Y	771	842	1			11
							848	9									
03	34999	X	6353	-0-	-28646	-0-	389	1	5033	2	Y	846	846	1			11
							931	9									
04	33870	X	6665	-0-	-27205	-0-	399	1	5064	2	Y	890	888	1			13
							223	4	979	9							
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	464	1	5784	2	Y	906	906	1			13
							997	9									
06	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	431	1	5529	2	Y	836	837	1			12
							920	9									
07	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	452	1	5565	2	Y	842	843	1			11
							926	9									

SNOWMASS HC2 DIM WELL #: A 3H RRCID -> 301145 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7865 - 15556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26852	X	6494	-0-	-20358	-0-	563	1	4967	2	Y	680	864	1			110
							216	4	748	9							
03	29729	X	7510	-0-	-22219	-0-	730	1	5480	2	Y	956	919	1			147
							248	4	1052	9							
04	28770	X	7350	-0-	-21420	-0-	717	1	5467	2	Y	874	891	1			130
							205	4	961	9							
05	7688	X	7239	-0-	-449	-0-	758	1	5275	2	Y	909	894	1			145
							206	4	1000	9							
06	7440	X	7043	-0-	-397	-0-	605	1	5317	2	Y	839	869	1			115
							198	4	923	9							
07	7595	X	7233	-0-	-362	-0-	614	1	5518	2	Y	917	896	1			136
							92	4	1009	9							

SNOWMASS HC1 DIM WELL #: A 2H RRCID -> 301146 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7800 - 15475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31752	X	5270	-0-	-26482	-0-	613	1	3765	2	Y	687	823	1			144
							136	4	756	9							
03	35154	X	5488	-0-	-29666	-0-	622	1	3766	2	Y	865	868	1			141
							148	4	952	9							
04	34020	X	4628	-0-	-29392	-0-	544	1	3069	2	Y	823	838	1			126
							110	4	905	9							
05	6014	X	5263	-0-	-751	-0-	648	1	3512	2	Y	885	870	1			141
							129	4	974	9							
06	5640	X	4605	-0-	-1035	-0-	511	1	3091	2	Y	801	832	1			110
							122	4	881	9							
07	5828	X	4728	-0-	-1100	-0-	522	1	3169	2	Y	864	843	1			131
							87	4	950	9							

BLAKEWAY HC4 WELL #: E 3H RRCID -> 301154 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7657 - 18656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65212	X	7795	-0-	-57417	-0-	595	1	5413	2	Y	1388	1427	1			153
							260	4	1527	9							
03	72199	X	9297	-0-	-62902	-0-	761	1	6579	2	Y	1560	1557	1			156
							241	4	1716	9							
04	69870	X	8137	-0-	-61733	-0-	565	1	5897	2	Y	1339	1430	1			65
							202	4	1473	9							
05	8928	X	8057	-0-	-871	-0-	599	1	5784	2	Y	1344	1315	1			94
							196	4	1478	9							
06	9000	X	7701	-0-	-1299	-0-	507	1	5505	2	Y	1350	1309	1			135
							204	4	1485	9							
07	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	634	1	6869	2	Y	1533	1547	1	3	8	118
							154	4	1686	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
MARMION-THORNHILL HC1 WELL #: 1H RRCID -> 301158 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7130 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	36232	X	7489	-0-	-28743	-0-	1126	1	5334	2	Y	716	717	1			32
							241	4	788	9							
03	40114	X	9782	-0-	-30332	-0-	1882	1	6459	2	Y	1047	1047	1			32
							289	4	1152	9							
04	38820	X	8791	-0-	-30029	-0-	1693	1	5796	2	Y	952	941	1			43
							255	4	1047	9							
05	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	1746	1	6401	2	Y	1291	1286	1			48
							251	4	1420	9							
06	9480	X	8875	-0-	-605	-0-	1217	1	6194	2	Y	1099	1063	1			84
							255	4	1209	9							
07	9796	X	9269	-0-	-527	-0-	1148	1	6647	2	Y	1228	1254	1			58
							123	4	1351	9							

HANING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 301175 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7235 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33600	X	8739	-0-	-24861	-0-	959	1	6851	2	Y	659	658	1	3	8	43
							204	4	725	9							
03	37200	X	9607	-0-	-27593	-0-	1097	1	7476	2	Y	724	719	1	8	8	40
							238	4	796	9							
04	36000	X	8921	-0-	-27079	-0-	984	1	7002	2	Y	652	647	1	1	8	44
							218	4	717	9							
05	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	979	1	7791	2	Y	654	663	1	1	8	34
							317	4	719	9							
06	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	936	1	8084	2	Y	642	621	1	1	8	54
							320	4	706	9							
07	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	963	1	8267	2	Y	642	667	1			29
							65	4	706	9							

VALLEY WELLS HC5 DIM WELL #: A 6H RRCID -> 301186 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8091 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	47880	X	6788	-0-	-41092	-0-	355	1	5060	2	Y	1212	1227	1	1	8	11
							40	4	1333	9							
03	53010	X	7927	-0-	-45083	-0-	404	1	5969	2	Y	1350	1350	1	1	8	10
							69	4	1485	9							
04	51300	X	7088	-0-	-44212	-0-	401	1	5162	2	Y	1258	1256	1	1	8	11
							141	4	1384	9							
05	7781	X	7284	-0-	-497	-0-	425	1	5370	2	Y	1274	1273	1	1	8	11
							88	4	1401	9							
06	7680	X	6562	-0-	-1118	-0-	389	1	4773	2	Y	1198	1199	1	1	8	9
							82	4	1318	9							
07	7936	X	7167	-0-	-769	-0-	436	1	5218	2	Y	1306	1296	1			19
							76	4	1437	9							

WALK A JAM A-HERMANN HC1 WELL #: 1H RRCID -> 301187 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7239 - 17167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	43008	X	1028	-0-	-41980	-0-	300	1	453	2	N	237	250	1			144
							14	4	261	9							
03	47616	X	62	-0-	-47554	-0-	49	1	13	4	N	-0-	135	1			9
04	46080	X	6032	-0-	-40048	-0-	146	1	5037	2	N	621	495	1			135
							166	4	683	9							
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	61	1	4157	2	N	485	413	1			207
							142	4	534	9							
*06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	56	1	2479	2	N	410	338	1			279
							82	4	451	9							
07	6231	X	3050	-0-	-3181	-0-	211	1	2283	2	N	463	566	1			176
							47	4	509	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
BLAKEWAY 2 D DIM WELL #: 4H RRCID -> 301188 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7627 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	58100	X	1037	-0-		-57063	-0-	171 454	1 9	412	2	Y	413	354	1			59
03	64325	X	3257	-0-		-61068	-0-	226 75	1 4	2045 911	2 9	Y	828	845	1			42
04	62250	X	3622	-0-		-58628	-0-	249 86	1 4	2166 1121	2 9	Y	1019	987	1			74
05	3998	X	3998	-0-		-0-	-0-	283 87	1 4	2443 1185	2 9	Y	1077	1071	1			80
06	3743	X	3743	-0-		-0-	-0-	279 91	1 4	2375 998	2 9	Y	907	915	1			72
07	4037	X	4037	-0-		-0-	-0-	278 85	1 4	2516 1158	2 9	Y	1053	1056	1			69

WALK A JAM B-HERMANN HC1 WELL #: 1H RRCID -> 301190 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7166 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	40208	X	10378	-0-		-29830	-0-	620 226	1 4	8595 937	2 9	Y	852	861	1	5	8	51
03	44516	X	11091	-0-		-33425	-0-	640 309	1 4	9178 964	2 9	Y	876	867	1	3	8	57
04	43080	X	9475	-0-		-33605	-0-	636 278	1 4	7648 913	2 9	Y	830	865	1	1	8	21
05	11501	X	10655	-0-		-846	-0-	919 304	1 4	8399 1033	2 9	Y	939	904	1			56
06	11130	X	10284	-0-		-846	-0-	748 284	1 4	8309 943	2 9	Y	857	848	1	3	8	62
07	11501	X	10021	-0-		-1480	-0-	747 84	1 4	8271 919	2 9	Y	835	848	1	2	8	47

VALLEY WELLS UNIT 25 DIM WELL #: I 9H RRCID -> 301192 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8224 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	42840	X	8828	-0-		-34012	-0-	314 42	1 4	7033 1439	2 9	Y	1308	1301	1	2	8	13
03	47430	X	7865	-0-		-39565	-0-	349 90	1 4	5695 1731	2 9	Y	1574	1578	1			9
04	45900	X	6987	-0-		-38913	-0-	350 291	1 4	5047 1299	2 9	Y	1181	1178	1	1	8	11
05	9951	X	8460	-0-		-1491	-0-	366 109	1 4	6303 1682	2 9	Y	1529	1529	1	1	8	10
06	9450	X	7730	-0-		-1720	-0-	373 76	1 4	6070 1211	2 9	Y	1101	1098	1	1	8	12
07	9765	X	7480	-0-		-2285	-0-	374 60	1 4	5869 1177	2 9	Y	1070	1067	1			15

VALLEY WELLS UNIT 34 DIM WELL #: M 3H RRCID -> 301193 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8071 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	53536	X	7175	-0-		-46361	-0-	291 38	1 4	5573 1273	2 9	Y	1157	1180	1	1	8	10
03	59272	X	7696	-0-		-51576	-0-	325 71	1 4	5754 1546	2 9	Y	1405	1402	1	1	8	12
04	57360	X	10277	-0-		-47083	-0-	399 167	1 4	8204 1507	2 9	Y	1370	1370	1	1	8	11
05	9889	X	6958	-0-		-2931	-0-	316 96	1 4	5020 1526	2 9	Y	1387	1385	1	1	8	12
06	9510	X	7000	-0-		-2510	-0-	304 91	1 4	5147 1458	2 9	Y	1325	1326	1	1	8	10
07	10633	X	5655	-0-		-4978	-0-	224 67	1 4	4389 975	2 9	Y	886	888	1			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS UNIT 32 DIM WELL #: M 1H RRCID -> 301194 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8023 - 15131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24808	X	9441	-0-	-15367	-0-	309	1	8031	2	Y	972	989	1	1	8	9
							32	4	1069	9							
03	27466	X	10357	-0-	-17109	-0-	355	1	8839	2	Y	1011	1012	1			8
							51	4	1112	9							
04	26580	X	5424	-0-	-21156	-0-	239	1	4084	2	Y	896	896	1	1	8	7
							115	4	986	9							
05	9269	X	8921	-0-	-348	-0-	317	1	7215	2	Y	1187	1186	1			8
							83	4	1306	9							
06	10110	X	8237	-0-	-1873	-0-	303	1	6589	2	Y	1150	1148	1	1	8	9
							80	4	1265	9							
07	10447	X	4898	-0-	-5549	-0-	204	1	3816	2	Y	747	747	1			9
							56	4	822	9							

VALLEY WELLS UNIT 26 DIM WELL #: J 1H RRCID -> 301195 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8091 - 16240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27832	X	7544	-0-	-20288	-0-	256	1	5840	2	Y	1278	1300	1	1	8	12
							42	4	1406	9							
03	30814	X	8129	-0-	-22685	-0-	264	1	6231	2	Y	1420	1421	1	1	8	10
							72	4	1562	9							
04	29820	X	6247	-0-	-23573	-0-	253	1	4390	2	Y	1321	1319	1	1	8	11
							151	4	1453	9							
05	8091	X	6723	-0-	-1368	-0-	271	1	4844	2	Y	1374	1373	1	1	8	11
							97	4	1511	9							
06	8070	X	5861	-0-	-2209	-0-	268	1	4040	2	Y	1328	1327	1	1	8	11
							92	4	1461	9							
07	8339	X	4109	-0-	-4230	-0-	181	1	2929	2	Y	849	860	1			-0-
							65	4	934	9							

NAEGELI HC1 DIM WELL #: A 1H RRCID -> 301201 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7975 - 18123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26824	X	7540	-0-	-19284	-0-	465	1	4901	2	Y	1837	1799	1			166
							153	4	2021	9							
03	29698	X	9797	-0-	-19901	-0-	553	1	6765	2	Y	2081	2132	1			115
							190	4	2289	9							
04	28740	X	11427	-0-	-17313	-0-	587	1	8554	2	Y	1804	1793	1			126
							302	4	1984	9							
05	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	593	1	8609	2	Y	1906	1913	1			119
							309	4	2097	9							
06	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	547	1	7531	2	Y	1792	1802	1			109
							270	4	1971	9							
07	11811	X	11757	-0-	-54	-0-	548	1	8980	2	Y	1856	1638	1			327
							187	4	2042	9							

VALLEY WELLS STATE UT 24 WELL #: D 2H RRCID -> 301203 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8127 - 19552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44828	X	9272	-0-	-35556	-0-	383	1	7033	2	Y	1639	1634	1	2	8	31
							53	4	1803	9							
03	49631	X	10005	-0-	-39626	-0-	436	1	7581	2	Y	1727	1744	1	1	8	13
							88	4	1900	9							
04	48030	X	9338	-0-	-38692	-0-	416	1	6770	2	Y	1709	1706	1	1	8	15
							272	4	1880	9							
05	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	462	1	8321	2	Y	1808	1806	1	1	8	16
							125	4	1989	9							
06	10140	X	9737	-0-	-403	-0-	444	1	7247	2	Y	1750	1751	1	1	8	14
							121	4	1925	9							
07	10261	X	6518	-0-	-3743	-0-	296	1	4890	2	Y	1132	1146	1			-0-
							87	4	1245	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VESPER UNIT I DIM WELL #: F 1H RRCID -> 301218 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8049 - 24555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41776	X	6448	-0-	-35328	-0-	394	1	4752	2	Y	1006	1009	1			22
							195	4	1107	9							
03	46252	X	6852	-0-	-39400	-0-	446	1	4978	2	Y	1126	1128	1			20
							189	4	1239	9							
04	44760	X	6295	-0-	-38465	-0-	415	1	4622	2	Y	993	993	1			20
							166	4	1092	9							
05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	424	1	4221	2	Y	1023	1008	1			35
							149	4	1125	9							
06	6900	X	6655	-0-	-245	-0-	430	1	4905	2	Y	1041	1047	1			29
							175	4	1145	9							
07	7130	X	6815	-0-	-315	-0-	440	1	5083	2	Y	1076	1071	1			34
							108	4	1184	9							

VESPER UNIT I DIM WELL #: F 2H RRCID -> 301219 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8568 - 24922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42448	X	5363	-0-	-37085	-0-	348	1	3893	2	Y	898	903	1			20
							134	4	988	9							
03	46996	X	5365	-0-	-41631	-0-	381	1	3856	2	Y	901	905	1			16
							137	4	991	9							
04	45480	X	4787	-0-	-40693	-0-	385	1	3427	2	Y	769	766	1			19
							129	4	846	9							
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	403	1	3228	2	Y	867	870	1			16
							113	4	954	9							
06	5760	X	4807	-0-	-953	-0-	370	1	3342	2	Y	887	878	1			25
							119	4	976	9							
07	5952	X	5271	-0-	-681	-0-	386	1	3735	2	Y	958	952	1			31
							96	4	1054	9							

BLAKEWAY 1 C DIM WELL #: 2H RRCID -> 301224 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7752 - 17590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68740	X	2864	-0-	-65876	-0-	1306	1	740	2	Y	706	544	1	4	8	285
							41	4	777	9							
03	76105	X	1801	-0-	-74304	-0-	595	1	602	2	Y	433	536	1			182
							128	4	476	9							
04	73650	X	158	-0-	-73492	-0-	145	1	5	4	Y	7					189
							8	9									
05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	1639	1	53	4	Y	666	608	1	18	8	229
							733	9									
06	4500	X	3036	-0-	-1464	-0-	1589	1	63	4	Y	1258	1268	1	14	8	205
							1384	9									
07	3162	X	3059	-0-	-103	-0-	1827	1	52	4	Y	1073	1029	1	8	8	241
							1180	9									

GIBSON SOUTH UNIT 6 DIM WELL #: Q 1H RRCID -> 301225 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7036 - 22600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34944	X	10290	-0-	-24654	-0-	1513	1	6945	2	N	1395	1266	1	1	8	287
							297	4	1535	9							
03	38688	X	11085	-0-	-27603	-0-	1555	1	7590	2	N	1465	1467	1	1	8	284
							328	4	1612	9							
04	37440	X	10476	-0-	-26964	-0-	1129	1	7558	2	N	1375	1441	1	1	8	217
							276	4	1513	9							
05	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	951	1	7373	2	N	1386	1475	1			128
							270	4	1525	9							
06	11040	X	9824	-0-	-1216	-0-	1192	1	6878	2	N	1348	1291	1	1	8	184
							271	4	1483	9							
07	11408	X	9343	-0-	-2065	-0-	1332	1	6431	2	N	1316	1285	1	1	8	214
							132	4	1448	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
BIG WELLS SOUTH UNIT 10 DIM WELL #: B 2H RRCID -> 301226 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7541 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	25900	X	5172	-0-	-20728	-0-	608	1	3116	2	Y	1183	1191	1			35
							147	4	1301	9							
03	28675	X	5628	-0-	-23047	-0-	661	1	3400	2	Y	1302	1294	1	1	8	42
							135	4	1432	9							
04	27750	X	5338	-0-	-22412	-0-	583	1	3332	2	Y	1185	1196	1			31
							119	4	1304	9							
05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	631	1	3810	2	Y	1229	1236	1			24
							140	4	1352	9							
06	5790	X	5538	-0-	-252	-0-	542	1	3493	2	Y	1252	1246	1	1	8	29
							126	4	1377	9							
07	5735	X	5212	-0-	-523	-0-	519	1	3670	2	Y	852	781	1			100
							86	4	937	9							

BIG WELLS SOUTH UNIT 10 DIM WELL #: B 4H RRCID -> 301227 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	27272	X	4575	-0-	-22697	-0-	568	1	2897	2	Y	902	908	1			26
							118	4	992	9							
03	30194	X	4911	-0-	-25283	-0-	572	1	3163	2	Y	960	958	1	1	8	27
							120	4	1056	9							
04	29220	X	4147	-0-	-25073	-0-	581	1	2560	2	Y	826	824	1			29
							97	4	909	9							
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	617	1	3640	2	Y	964	968	1			25
							141	4	1060	9							
06	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	634	1	3934	2	Y	830	835	1	1	8	19
							139	4	913	9							
07	5053	X	4165	-0-	-888	-0-	584	1	3043	2	Y	448	355	1			112
							45	4	493	9							

HELMCAMP STATE HC1 DIM WELL #: D 1H RRCID -> 301233 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7153 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38920	X	6082	-0-	-32838	-0-	551	1	4466	2	N	870	832	1			172
							108	4	957	9							
03	43090	X	7951	-0-	-35139	-0-	615	1	6049	2	N	991	1045	1			118
							197	4	1090	9							
04	41700	X	7248	-0-	-34452	-0-	620	1	5530	2	N	823	818	1			123
							193	4	905	9							
05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	633	1	4877	2	Y	787	802	1			108
							179	4	866	9							
06	8940	X	7944	-0-	-996	-0-	680	1	6019	2	Y	933	884	1			157
							219	4	1026	9							
07	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	711	1	6717	2	Y	981	940	1			198
							99	4	1079	9							

VESPER DIM WELL #: I 2H RRCID -> 301234 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7930 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	34076	X	5032	-0-	-29044	-0-	307	1	3497	2	N	1018	1030	1	2	8	209
							108	4	1120	9							
03	37727	X	4572	-0-	-33155	-0-	3589	2	110	4	N	794	981	1	1	8	21
							873	9									
04	36510	X	1147	-0-	-35363	-0-	766	2	27	4	N	322	339	1			4
							354	9									
05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	4	4	305	9	N	277	281	1			-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	18	18	8			-0-
07	5580	X	2263	-0-	-3317	-0-	33	4	2230	9	N	2027	1943	1	21	8	63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VESPER UNIT III DIM WELL #: E 1H RRCID -> 301235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7936 - 18240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	56644	X	4796	-0-	-51848	-0-	269	1	3671	2	Y	659	650	1	12	8	14
							131	4	725	9							
03	62713	X	5049	-0-	-57664	-0-	292	1	3856	2	Y	686	684	1	6	8	10
							146	4	755	9							
04	60690	X	5284	-0-	-55406	-0-	307	1	4103	2	Y	673	659	1	9	8	15
							134	4	740	9							
05	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	337	1	5179	2	Y	741	741	1	4	8	11
							167	4	815	9							
06	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	264	1	5552	2	Y	760	755	1	1	8	15
							205	4	836	9							
07	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	247	1	5360	2	Y	759	749	1	2	8	23
							76	4	835	9							

VESPER DIM WELL #: I 1H RRCID -> 301269 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7927 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	37492	X	4748	-0-	-32744	-0-	300	1	3416	2	N	842	822	1	2	8	259
							106	4	926	9							
03	41509	X	4611	-0-	-36898	-0-	3687	2	129	4	N	723	952	1	9	8	21
							795	9									
04	40170	X	4129	-0-	-36041	-0-	3249	2	106	4	N	704	682	1			43
							774	9									
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	1962	2	54	4	N	670	657	1	7	8	49
							737	9									
*06	5100	X	67	-0-	-5033	-0-	1	4	66	9	N	60	109	1			-0-
07	5270	X	1537	-0-	-3733	-0-	17	2	22	4	N	1362	1313	1			49
							1498	9									

MCFADIN HC2 DIM WELL #: C 3H RRCID -> 301304 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7582 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	49420	X	2476	-0-	-46944	-0-	619	1	561	2	Y	1124	1161	1			459
							60	4	1236	9							
03	54715	X	1872	-0-	-52843	-0-	743	1	28	4	Y	1001	1354	1			106
							1101	9									
04	52950	X	2037	-0-	-50913	-0-	713	1	39	4	Y	1168	1122	1			152
							1285	9									
05	54715	X	2995	-0-	-51720	-0-	812	1	690	2	Y	1318	1366	1			104
							43	4	1450	9							
06	6030	X	2403	-0-	-3627	-0-	797	1	310	2	Y	1144	1128	1			120
							38	4	1258	9							
07	2728	X	2221	-0-	-507	-0-	642	1	443	2	Y	1003	1023	1			100
							33	4	1103	9							

NORTH ROGERS Q WEST UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 301305 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7907 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	780	1	4823	2	Y	3020	3004	1	5	8	23
							32	4	3322	9							
03	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	815	1	9210	2	Y	2604	2612	1	3	8	12
							60	4	2864	9							
04	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	934	1	8237	2	Y	2630	2624	1	4	8	14
							1211	4	2893	9							
05	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	947	1	8141	2	Y	2601	2600	1	2	8	13
							282	4	2861	9							
06	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	860	1	7647	2	Y	2029	2025	1	3	8	14
							251	4	2232	9							
07	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	872	1	6642	2	Y	1727	1726	1	1	8	14
							162	4	1900	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
GIBSON DIM WELL #: B 5H RRCID -> 301333 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7071 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	42532	X	2775	-0-	-39757	-0-	313	1	2055	2	N	308	300	1			81
							68	4	339	9							
03	47089	X	3250	-0-	-43839	-0-	621	1	2160	2	N	346	405	1			22
							88	4	381	9							
04	45570	X	2817	-0-	-42753	-0-	302	1	1992	2	N	407	407	0			22
							75	4	448	9							
05	47089	X	3336	-0-	-43753	-0-	568	1	2291	2	N	351	332	1			41
							91	4	386	9							
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	539	1	2632	2	N	315	327	1			29
							105	4	347	9							
07	3255	X	2823	-0-	-432	-0-	557	1	1905	2	N	301	315	1			15
							30	4	331	9							

GIBSON DIM WELL #: B 7H RRCID -> 301335 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7128 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	31360	X	2964	-0-	-28396	-0-	305	1	2001	2	N	537	524	1			105
							67	4	591	9							
03	34720	X	4161	-0-	-30559	-0-	564	1	2829	2	N	607	681	1			31
							100	4	668	9							
04	33600	X	3633	-0-	-29967	-0-	367	1	2418	2	N	689	689	0			31
							90	4	758	9							
05	34720	X	4738	-0-	-29982	-0-	714	1	3147	2	N	681	643	1			69
							128	4	749	9							
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	748	1	3049	2	N	557	573	1			53
							130	4	613	9							
07	4154	X	3585	-0-	-569	-0-	631	1	2308	2	N	538	516	1			75
							54	4	592	9							

GIBSON DIM WELL #: B 8H RRCID -> 301336 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7133 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	33460	X	4615	-0-	-28845	-0-	530	1	3473	2	N	451	443	1			112
							116	4	496	9							
03	37045	X	4253	-0-	-32792	-0-	667	1	2993	2	N	405	496	1			21
							147	4	446	9							
04	35850	X	3614	-0-	-32236	-0-	397	1	2615	2	N	458	458	0			21
							98	4	504	9							
05	37045	X	4381	-0-	-32664	-0-	625	1	3039	2	N	541	503	1			59
							122	4	595	9							
06	5610	X	4617	-0-	-993	-0-	562	1	3382	2	N	492	511	1			40
							132	4	541	9							
07	5115	X	4632	-0-	-483	-0-	665	1	3351	2	N	513	494	1			59
							52	4	564	9							

GIBSON DIM WELL #: D 2H RRCID -> 301338 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6991 - 16482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	15540	X	1414	-0-	-14126	-0-	140	1	918	2	Y	295	284	1			59
							31	4	325	9							
03	17205	X	1521	-0-	-15684	-0-	196	1	1010	2	Y	245	294	1			10
							45	4	270	9							
04	16650	X	1807	-0-	-14843	-0-	181	1	1195	2	Y	351	351	0			10
							45	4	386	9							
05	17205	X	1887	-0-	-15318	-0-	268	1	1188	2	Y	346	318	1			38
							50	4	381	9							
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	332	1	3292	2	Y	335	349	1	5	8	19
							110	4	369	9							
07	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	290	1	1247	2	Y	328	340	1	1	8	6
							33	4	361	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
GIBSON DIM WELL #: C 5H RRCID -> 301339 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7269 - 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
02	16744	X	1947	-0-	-14797	-0-	223	1	1459	2	Y	196	200	1			28
							49	4	216	9							
03	18538	X	1266	-0-	-17272	-0-	248	1	783	2	Y	167	186	1			9
							51	4	184	9							
04	17940	X	1206	-0-	-16734	-0-	128	1	841	2	Y	187	187	0			9
							31	4	206	9							
05	18538	X	1880	-0-	-16658	-0-	431	1	1029	2	Y	338	336	1			11
							48	4	372	9							
06	2370	X	1447	-0-	-923	-0-	405	1	775	2	Y	205	207	1			9
							41	4	226	9							
07	2170	X	1169	-0-	-1001	-0-	402	1	540	2	Y	189	192	1			6
							19	4	208	9							

GIBSON DIM WELL #: C 7H RRCID -> 301340 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7037 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17668	X	3990	-0-	-13678	-0-	419	1	2747	2	Y	666	659	1	1	8	132
							91	4	733	9							
03	19561	X	4076	-0-	-15485	-0-	356	1	2998	2	Y	518	625	1			25
							152	4	570	9							
04	18930	X	5763	-0-	-13167	-0-	612	1	4029	2	Y	884	884	0			25
							150	4	972	9							
05	19561	X	5440	-0-	-14121	-0-	395	1	3938	2	Y	879	808	1			96
							140	4	967	9							
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	405	1	3933	2	Y	747	801	1			42
							149	4	822	9							
07	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	402	1	4068	2	Y	813	831	1			24
							82	4	894	9							

GIBSON DIM WELL #: D 3H RRCID -> 301341 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7114 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32228	X	5451	-0-	-26777	-0-	610	1	3996	2	Y	647	626	1	1	8	115
							133	4	712	9							
03	35681	X	5495	-0-	-30186	-0-	262	1	4485	2	Y	507	590	1	8	8	24
							190	4	558	9							
04	34530	X	7059	-0-	-27471	-0-	787	1	5186	2	Y	812	812	0			24
							193	4	893	9							
05	35681	X	6657	-0-	-29024	-0-	343	1	5255	2	Y	800	738	1			86
							179	4	880	9							
06	6630	X	3169	-0-	-3461	-0-	219	1	2051	2	Y	749	793	1			42
							75	4	824	9							
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	351	1	5152	2	Y	764	786	1			20
							77	4	840	9							

GIBSON DIM WELL #: D 1H RRCID -> 301344 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7050 - 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
02	41468	X	4029	-0-	-37439	-0-	448	1	2938	2	Y	495	484	1			80
							98	4	545	9							
03	45911	X	4124	-0-	-41787	-0-	303	1	3270	2	Y	374	435	1			19
							140	4	411	9							
04	44430	X	5352	-0-	-39078	-0-	597	1	3934	2	Y	613	613	0			19
							147	4	674	9							
05	45911	X	5145	-0-	-40766	-0-	435	1	3894	2	Y	616	568	1			67
							138	4	678	9							
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	466	1	4553	2	Y	591	623	1			35
							177	4	650	9							
07	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	449	1	3844	2	Y	547	573	1			9
							55	4	602	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
GIBSON DIM WELL #: D 4H RRCID -> 301345 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7177 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36008	X	2872	-0-	-33136	-0-	249	1	1635	2	Y	849	830	1	1	8	118
							54	4	934	9							
03	39866	X	3250	-0-	-36616	-0-	310	1	1922	2	Y	835	919	1			34
							99	4	919	9							
04	38580	X	4574	-0-	-34006	-0-	424	1	2795	2	Y	1136	1136	0			34
							105	4	1250	9							
05	39866	X	4541	-0-	-35325	-0-	442	1	2765	2	Y	1115	1027	1			122
							107	4	1227	9							
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	430	1	2973	2	Y	1065	1125	1			62
							106	4	1172	9							
07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	409	1	3069	2	Y	1041	1075	1			28
							105	4	1145	9							

GIBSON DIM WELL #: A 4H RRCID -> 301346 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7160 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32816	X	5373	-0-	-27443	-0-	608	1	3987	2	Y	586	572	1			114
							133	4	645	9							
03	36332	X	5888	-0-	-30444	-0-	419	1	4646	2	Y	575	665	1			24
							190	4	633	9							
04	35160	X	7479	-0-	-27681	-0-	841	1	5540	2	Y	811	811	0			24
							206	4	892	9							
05	36332	X	7273	-0-	-29059	-0-	578	1	5679	2	Y	732	672	1			84
							211	4	805	9							
06	6540	X	6450	-0-	-90	-0-	537	1	5023	2	Y	636	673	1	1	8	46
							190	4	700	9							
07	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	623	1	5691	2	Y	778	801	1	1	8	22
							78	4	856	9							

GIBSON DIM WELL #: B 6H RRCID -> 301348 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7082 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38556	X	4353	-0-	-34203	-0-	482	1	3160	2	N	551	540	1			96
							105	4	606	9							
03	42687	X	5728	-0-	-36959	-0-	730	1	4118	2	N	683	742	1			37
							129	4	751	9							
04	41310	X	5785	-0-	-35525	-0-	628	1	4139	2	N	785	785	0			37
							154	4	864	9							
05	42687	X	5833	-0-	-36854	-0-	672	1	4282	2	N	648	616	1			69
							166	4	713	9							
06	5310	X	5199	-0-	-111	-0-	632	1	3791	2	N	567	575	1			61
							152	4	624	9							
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	699	1	5456	2	N	675	666	1			70
							68	4	743	9							

BLAKEWAY 1 D DIM WELL #: 3H RRCID -> 301361 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7663 - 19034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47768	X	5611	-0-	-42157	-0-	412	1	3821	2	Y	1150	1211	1	23	8	70
							113	4	1265	9							
03	52886	X	6142	-0-	-46744	-0-	471	1	4371	2	Y	1037	1014	1	41	8	52
							159	4	1141	9							
04	51180	X	6156	-0-	-45024	-0-	453	1	4318	2	Y	1124	1094	1	9	8	73
							149	4	1236	9							
05	52886	X	6180	-0-	-46706	-0-	460	1	4286	2	Y	1166	1151	1	3	8	85
							151	4	1283	9							
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	412	1	4058	2	Y	972	970	1	7	8	80
							146	4	1069	9							
07	6355	X	5774	-0-	-581	-0-	480	1	3922	2	Y	1143	1142	1	8	8	73
							115	4	1257	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
BIG WELLS SOUTH HC2 DIM WELL #: H 2H RRCID -> 301395 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7621 - 15720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28952	X	5700	-0-	-23252	-0-	31	1	4605	2	Y	838	826	1	8	8	16
							142	4	922	9							
03	32054	X	8173	-0-	-23881	-0-	38	1	6863	2	Y	998	988	1	5	8	21
							174	4	1098	9							
04	31020	X	8293	-0-	-22727	-0-	37	1	7069	2	Y	866	863	1	6	8	18
							234	4	953	9							
05	32054	X	7406	-0-	-24648	-0-	37	1	6197	2	Y	884	878	1	4	8	20
							200	4	972	9							
*06	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	36	1	6482	2	Y	879	863	1	18	8	18
							232	4	967	9							
07	8556	X	7639	-0-	-917	-0-	36	1	6573	2	Y	858	856	1	8	8	12
							86	4	944	9							

ROGERS UNIT 10 DIM WELL #: V 3H RRCID -> 301699 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7574 - 13760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	261	1	4075	2	Y	619	621	1			61
							681	9									
03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	284	1	4333	2	Y	613	614	1			60
							674	9									
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	197	1	2856	2	Y	485	482	1			63
							52	4	534	9							
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	263	1	3682	2	Y	664	666	1			61
							730	9									
06	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	270	1	3739	2	Y	619	618	1			62
							681	9									
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	262	1	3803	2	Y	651	652	1			8
							716	9									

HENRICHSON UNIT C DIM WELL #: B 4H RRCID -> 301711 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7856 - 13182

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
*08	20460	X	5951	-0-	-14509	-0-	401	1	4212	2	N	1078	1064	1			118
							152	4	1186	9							
*09	19800	X	5801	-0-	-13999	-0-	392	1	4102	2	N	1054	1078	1			94
							148	4	1159	9							
*10	20460	X	6117	-0-	-14343	-0-	597	1	4179	2	N	1080	1075	1			99
							153	4	1188	9							
*11	19800	X	5163	-0-	-14637	-0-	549	1	3425	2	N	1068	1069	1			98
							14	4	1175	9							
*12	20460	X	5215	-0-	-15245	-0-	581	1	3443	2	N	1070	1070	1			98
							14	4	1177	9							
*01	20460	X	4874	-0-	-15586	-0-	554	1	3173	2	N	1032	1034	1			96
							12	4	1135	9							
*02	18480	X	4703	-0-	-13777	-0-	546	1	3033	2	N	932	935	1			93
							99	4	1025	9							
*03	20460	X	5499	-0-	-14961	-0-	649	1	3574	2	N	1033	1015	1			111
							140	4	1136	9							
*04	19800	X	5061	-0-	-14739	-0-	632	1	3253	2	N	949	963	1			97
							132	4	1044	9							
*05	20460	X	5522	-0-	-14938	-0-	711	1	3458	2	N	1103	1105	1			95
							140	4	1213	9							
*06	19800	X	4359	-0-	-15441	-0-	694	1	2473	2	N	986	980	1			101
							107	4	1085	9							
07	20460	X	2616	-0-	-17844	-0-	346	1	1516	2	N	630	490	1			200
							61	4	693	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
DOUBLE J UNIT DIM WELL #: J 4H RRCID -> 301714 COMPL. DATE 10/04/2016 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7870 - 21513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	34193	X	1576	-0-	-32617	-0-	238	1	1036	2	N	237	247	1			21
							41	4	261	9							
*09	33090	X	1452	-0-	-31638	-0-	180	1	912	2	N	297	267	1			51
							33	4	327	9							
*10	34193	X	2141	-0-	-32052	-0-	419	1	1188	2	N	447	455	1			43
							42	4	492	9							
*11	33090	X	1085	-0-	-32005	-0-	212	1	487	2	N	348	358	1			33
							3	4	383	9							
*12	34193	X	2147	-0-	-32046	-0-	508	1	1261	2	N	339	329	1			43
							5	4	373	9							
*01	34193	X	2532	-0-	-31661	-0-	633	1	1303	2	N	535	518	1			60
							7	4	589	9							
*02	30884	X	2218	-0-	-28666	-0-	327	1	1290	2	N	516	536	1			40
							33	4	568	9							
*03	34193	X	1576	-0-	-32617	-0-	232	1	836	2	N	425	430	1			35
							40	4	468	9							
*04	33090	X	1065	-0-	-32025	-0-	203	1	454	2	N	351	355	1			31
							22	4	386	9							
*05	34193	X	2358	-0-	-31835	-0-	675	1	1151	2	N	434	432	1			33
							55	4	477	9							
*06	33090	X	2601	-0-	-30489	-0-	554	1	1459	2	N	475	473	1			35
							65	4	523	9							
07	34193	X	615	-0-	-33578	-0-	374	1	13	4	N	207	203	1			19
							228	9									

DOUBLE J UNIT DIM WELL #: J 3H RRCID -> 301715 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7708 - 20542

*08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	444	1	1929	2	N	513	492	1			43
							76	4	564	9							
*09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	605	1	3062	2	N	496	492	1			47
							110	4	546	9							
*10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	638	1	1810	2	N	437	446	1			38
							64	4	481	9							
*11	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	479	1	1100	2	N	410	420	1			28
							7	4	451	9							
*12	495	X	495	-0-	-0-	-0-	114	1	282	2	N	89	110	1			7
							1	4	98	9							
*01	468	X	468	-0-	-0-	-0-	152	1	313	2	N	1	1	1			7
							2	4	1	9							
*02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	497	1	1959	2	N	384	361	1			30
							49	4	422	9							
*03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	608	1	2188	2	N	480	475	1			35
							103	4	528	9							
*04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	725	1	1620	2	N	458	457	1			36
							79	4	504	9							
*05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	1745	1	2975	2	N	427	444	1			19
							142	4	470	9							
*06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	1431	1	3770	2	N	467	486	1			-0-
							167	4	514	9							
07	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	809	1	4784	2	N	537	519	1			33
							54	4	591	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
BUNTIN DIM WELL #: A 3H RRCID -> 301716 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7020 - 20344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	33449	X	4319	-0-	-29130	-0-	475	1	2800	2	N	889	888	1	1	8	44
							66	4	978	9							
*09	32370	X	4091	-0-	-28279	-0-	443	1	2586	2	N	861	865	1			40
							115	4	947	9							
*10	33449	X	3384	-0-	-30065	-0-	464	1	1934	2	N	826	806	1			60
							77	4	909	9							
*11	32370	X	2682	-0-	-29688	-0-	402	1	1452	2	N	746	749	1	1	8	56
							7	4	821	9							
*12	33449	X	3508	-0-	-29941	-0-	507	1	2196	2	N	725	724	1			57
							7	4	798	9							
*01	33449	X	3246	-0-	-30203	-0-	466	1	1926	2	N	769	756	1	2	8	68
							8	4	846	9							
*02	30212	X	3212	-0-	-27000	-0-	518	1	1887	2	N	660	674	1			54
							81	4	726	9							
*03	33449	X	4437	-0-	-29012	-0-	611	1	2929	2	N	753	746	1			61
							69	4	828	9							
*04	32370	X	4156	-0-	-28214	-0-	546	1	2662	2	N	769	770	1			60
							102	4	846	9							
*05	33449	X	4434	-0-	-29015	-0-	572	1	2974	2	N	702	628	1			134
							116	4	772	9							
*06	32370	X	4628	-0-	-27742	-0-	615	1	3128	2	N	693	748	1	1	8	78
							123	4	762	9							
07	33449	X	5342	-0-	-28107	-0-	692	1	3678	2	N	810	822	1			40
							81	4	891	9							

VESPER UNIT II DIM WELL #: G 1H RRCID -> 301717 COMPL. DATE 10/08/2017 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7920 - 21829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11732	X	6051	-0-	-5681	-0-	358	1	4477	2	Y	959	965	1	1	8	102
							161	4	1055	9							
03	12989	X	6810	-0-	-6179	-0-	389	1	5240	2	Y	910	916	1	1	8	95
							180	4	1001	9							
04	12570	X	6242	-0-	-6328	-0-	371	1	4806	2	Y	819	817	1	1	8	96
							164	4	901	9							
05	12989	X	6115	-0-	-6874	-0-	394	1	4671	2	Y	808	793	1			111
							161	4	889	9							
06	12570	X	5527	-0-	-7043	-0-	381	1	4176	2	Y	752	770	1	1	8	92
							143	4	827	9							
07	12989	X	2749	-0-	-10240	-0-	326	1	1826	2	Y	497	463	1			34
							50	4	547	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
BIG WELLS SOUTH UNIT 3 DIM WELL #: D 3H RRCID -> 301718 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7557 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	39680	X	3102	-0-	-36578	-0-	487	1	1931	2	Y	520	521	1			2
							112	4	572	9							
*09	38400	X	2412	-0-	-35988	-0-	389	1	1371	2	Y	517	515	1			4
							83	4	569	9							
*10	39680	X	1458	-0-	-38222	-0-	221	1	677	2	Y	488	488	1			4
							23	4	537	9							
*11	38400	X	3561	-0-	-34839	-0-	749	1	2274	2	Y	477	478	1			3
							13	4	525	9							
*12	39680	X	3296	-0-	-36384	-0-	656	1	2339	2	Y	262	261	1			4
							13	4	288	9							
*01	39680	X	3838	-0-	-35842	-0-	799	1	2445	2	Y	535	534	1			5
							5	4	589	9							
*02	35840	X	1745	-0-	-34095	-0-	281	1	1000	2	Y	422	421	1	1	8	5
							464	9									
*03	39680	X	1848	-0-	-37832	-0-	291	1	1042	2	Y	468	466	1			7
							515	9									
*04	38400	X	2690	-0-	-35710	-0-	536	1	1700	2	Y	413	412	1			8
							454	9									
*05	39680	X	5141	-0-	-34539	-0-	1191	1	3582	2	Y	296	296	1			8
							42	4	326	9							
*06	38400	X	3944	-0-	-34456	-0-	867	1	2703	2	Y	301	301	1			8
							43	4	331	9							
07	39680	X	2346	-0-	-37334	-0-	647	1	1418	2	Y	235	234	1			3
							22	4	259	9							

BUNTIN DIM WELL #: B 1H RRCID -> 301719 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7134 - 20369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	26567	X	6224	-0-	-20343	-0-	759	1	4472	2	N	807	804	1	1	8	46
							105	4	888	9							
*09	25710	X	5671	-0-	-20039	-0-	680	1	3974	2	N	764	770	1			40
							177	4	840	9							
*10	26567	X	6018	-0-	-20549	-0-	962	1	4009	2	N	806	788	1			58
							160	4	887	9							
*11	25710	X	4825	-0-	-20885	-0-	880	1	3177	2	N	685	686	1	1	8	56
							14	4	754	9							
*12	26567	X	5222	-0-	-21345	-0-	820	1	3549	2	N	765	760	1			61
							11	4	842	9							
*01	26567	X	4822	-0-	-21745	-0-	760	1	3141	2	N	825	820	1	2	8	64
							13	4	908	9							
*02	23996	X	4761	-0-	-19235	-0-	841	1	3066	2	N	657	670	1			51
							131	4	723	9							
*03	26567	X	4907	-0-	-21660	-0-	678	1	3250	2	N	821	814	1			58
							76	4	903	9							
*04	25710	X	4955	-0-	-20755	-0-	683	1	3329	2	N	742	735	1			65
							127	4	816	9							
*05	26567	X	4516	-0-	-22051	-0-	585	1	3041	2	N	702	633	1			134
							118	4	772	9							
*06	25710	X	4715	-0-	-20995	-0-	629	1	3197	2	N	694	753	1	1	8	74
							126	4	763	9							
07	26567	X	3926	-0-	-22641	-0-	605	1	2334	2	N	822	824	1			43
							83	4	904	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
MCFADIN UNIT I DIM WELL #: 3H RRCID -> 301720 COMPL. DATE 01/13/2020 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7550 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	23808	X	12770	-0-	-11038	-0-	642	1	9204	2	N	2339	2408	1			312
							351	4	2573	9							
*09	23040	X	12125	-0-	-10915	-0-	619	1	8825	2	N	2148	2025	1			435
							318	4	2363	9							
*10	23808	X	12586	-0-	-11222	-0-	821	1	8970	2	N	2277	2381	1			331
							290	4	2505	9							
*11	23040	X	10849	-0-	-12191	-0-	766	1	7745	2	N	2095	2029	1			397
							33	4	2305	9							
*12	23808	X	10422	-0-	-13386	-0-	759	1	7087	2	N	2320	2317	1			400
							24	4	2552	9							
*01	23808	X	9684	-0-	-14124	-0-	701	1	6770	2	N	1983	2055	1	1	8	327
							32	4	2181	9							
*02	21504	X	10665	-0-	-10839	-0-	655	1	7284	2	N	2202	2153	1	8	8	368
							304	4	2422	9							
*03	23808	X	11326	-0-	-12482	-0-	795	1	7867	2	N	2138	2144	1	3	8	359
							312	4	2352	9							
*04	23040	X	10831	-0-	-12209	-0-	743	1	7560	2	N	2048	2076	1	1	8	330
							275	4	2253	9							
*05	23808	X	9139	-0-	-14669	-0-	712	1	5945	2	N	2074	2020	1	1	8	383
							201	4	2281	9							
*06	23040	X	9657	-0-	-13383	-0-	712	1	6502	2	N	1992	2030	1	4	8	341
							252	4	2191	9							
07	23808	X	5930	-0-	-17878	-0-	306	1	4308	2	N	1096	1084	1			118
							110	4	1206	9							

MARMION-THORNHILL HC2 WELL #: 2H RRCID -> 301725 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7109 - 17394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	30716	X	19	-0-	-30697	-0-	1	1	18	9	Y	16	15	1			1
03	34007	X	5	-0-	-34002	-0-	1	4	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	32910	X	66	-0-	-32844	-0-	3	1	1	4	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
05	34007	X	-0-	-0-	-34007	-0-					Y	-0-					-0-
06	32910	X	34	-0-	-32876	-0-	1	1	33	9	Y	30	30	1			-0-
07	34007	X	-0-	-0-	-34007	-0-					Y	-0-					-0-

WALK A JAM D-F HC1 WELL #: 1H RRCID -> 301726 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7235 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	25536	X	3894	-0-	-21642	-0-	455	1	2679	2	Y	500	510	1			20
							210	4	550	9							
03	28272	X	4203	-0-	-24069	-0-	978	1	2336	2	Y	599	595	1			24
							230	4	659	9							
04	27360	X	3979	-0-	-23381	-0-	753	1	2552	2	Y	518	517	1	1	8	24
							104	4	570	9							
05	28272	X	5622	-0-	-22650	-0-	784	1	4037	2	Y	589	591	1			22
							153	4	648	9							
06	27360	X	5566	-0-	-21794	-0-	695	1	4090	2	Y	572	554	1			40
							152	4	629	9							
07	28272	X	5350	-0-	-22922	-0-	566	1	4065	2	Y	599	604	1			35
							60	4	659	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS UNIT 30 DIM WELL #: K 3H RRCID -> 301727 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8090 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	38099	X	6297	-0-	-31802	-0-	202	1	4575	2	N	1307	1306	1			32
							82	4	1438	9							
*09	36870	X	5169	-0-	-31701	-0-	186	1	3586	2	N	1211	1211	1			32
							65	4	1332	9							
*10	38099	X	5078	-0-	-33021	-0-	206	1	3453	2	Y	1254	1254	1			32
							40	4	1379	9							
*11	36870	X	4628	-0-	-32242	-0-	215	1	3033	2	Y	1212	1167	1			77
							47	4	1333	9							
*12	38099	X	4596	-0-	-33503	-0-	211	1	2962	2	Y	1239	1286	1			30
							60	4	1363	9							
*01	38099	X	4310	-0-	-33789	-0-	209	1	2719	2	Y	1214	1213	1	1	8	30
							47	4	1335	9							
*02	34412	X	5123	-0-	-29289	-0-	227	1	3683	2	Y	1071	1066	1	1	8	34
							35	4	1178	9							
*03	38099	X	6039	-0-	-32060	-0-	267	1	4413	2	Y	1181	1182	1			33
							60	4	1299	9							
*04	36870	X	5967	-0-	-30903	-0-	273	1	4239	2	Y	1163	1161	1	1	8	34
							176	4	1279	9							
*05	38099	X	5823	-0-	-32276	-0-	254	1	4205	2	Y	1166	1165	1	1	8	34
							81	4	1283	9							
06	36870	X	5734	-0-	-31136	-0-	247	1	4160	2	Y	1136	1127	1	1	8	42
							77	4	1250	9							
07	38099	X	4023	-0-	-34076	-0-	184	1	2921	2	Y	783	764	1			37
							57	4	861	9							

WALK A JAM D-F HC2 WELL #: 2H RRCID -> 301728 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7130 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	32032	X	7305	-0-	-24727	-0-	505	1	5542	2	Y	645	660	1			22
							548	4	710	9							
03	35464	X	7258	-0-	-28206	-0-	1065	1	4978	2	Y	728	724	1			26
							414	4	801	9							
04	34320	X	6123	-0-	-28197	-0-	860	1	4373	2	Y	651	646	1			31
							174	4	716	9							
05	35464	X	4401	-0-	-31063	-0-	721	1	2745	2	Y	750	754	1			27
							110	4	825	9							
06	34320	X	4198	-0-	-30122	-0-	644	1	2639	2	Y	732	707	1			52
							110	4	805	9							
07	35464	X	3987	-0-	-31477	-0-	529	1	2549	2	Y	757	777	1			32
							76	4	833	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
HENRICHSON UNIT B DIM WELL #: B 1H RRCID -> 301738 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7871 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	24769	X	6704	-0-	-18065	-0-	520	1	4809	2	N	1094	1081	1			131
							172	4	1203	9							
*09	23970	X	6611	-0-	-17359	-0-	510	1	4723	2	N	1090	1115	1			106
							179	4	1199	9							
*10	24769	X	6300	-0-	-18469	-0-	644	1	4332	2	N	1036	1034	1			108
							184	4	1140	9							
*11	23970	X	5890	-0-	-18080	-0-	614	1	4090	2	N	1064	1069	1			103
							16	4	1170	9							
*12	24769	X	6105	-0-	-18664	-0-	652	1	4232	2	N	1096	1094	1			105
							15	4	1206	9							
*01	24769	X	6450	-0-	-18319	-0-	708	1	4527	2	N	1090	1084	1			111
							16	4	1199	9							
*02	22372	X	5885	-0-	-16487	-0-	582	1	4067	2	N	956	964	1			103
							184	4	1052	9							
*03	24769	X	6237	-0-	-18532	-0-	614	1	4274	2	N	1078	1055	1			126
							163	4	1186	9							
*04	23970	X	5776	-0-	-18194	-0-	597	1	3987	2	N	953	972	1			107
							144	4	1048	9							
*05	24769	X	5748	-0-	-19021	-0-	602	1	3819	2	N	1077	1079	1			105
							142	4	1185	9							
*06	23970	X	4391	-0-	-19579	-0-	570	1	2682	2	N	932	957	1			80
							114	4	1025	9							
07	24769	X	2787	-0-	-21982	-0-	418	1	1650	2	N	599	464	1			192
							60	4	659	9							

VALLEY WELLS WELL #: I 2H RRCID -> 301741 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8106 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	50654	X	192	-0-	-50462	-0-	2	1	82	2	N	97	97	1			3
							1	4	107	9							
*09	49020	X	74	-0-	-48946	-0-	1	1	17	2	N	51	51	1			3
							56	9									
*10	50654	X	112	-0-	-50542	-0-	1	1	23	2	Y	80	80	1			3
							88	9									
*11	49020	X	29	-0-	-48991	-0-	5	2	24	9	Y	22	22	1			3
*12	50654	X	208	-0-	-50446	-0-	4	1	68	2	Y	123	123	1			3
							1	4	135	9							
*01	50654	X	262	-0-	-50392	-0-	7	1	110	2	Y	131	131	1			3
							1	4	144	9							
*02	45752	X	230	-0-	-45522	-0-	7	1	95	2	Y	115	115	1			3
							1	4	127	9							
*03	50654	X	206	-0-	-50448	-0-	6	1	80	2	Y	108	108	1			3
							1	4	119	9							
*04	49020	X	47	-0-	-48973	-0-	1	1	11	2	Y	31	32	1			2
							1	4	34	9							
*05	50654	X	111	-0-	-50543	-0-	2	1	29	2	Y	72	72	1			2
							1	4	79	9							
*06	49020	X	123	-0-	-48897	-0-	2	1	29	2	Y	83	83	1			2
							1	4	91	9							
07	50654	X	53	-0-	-50601	-0-	10	1	3	4	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
HENRICHSON UNIT B DIM WELL #: B 3H RRCID -> 301742 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7856 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16802	X	6061	-0-		-10741	-0-	443	1	4092	2	N	1254	1242	1			143
								147	4	1379	9							
*09	16260	X	5950	-0-		-10310	-0-	433	1	4014	2	N	1228	1257	1			114
								152	4	1351	9							
*10	16802	X	5848	-0-		-10954	-0-	568	1	3818	2	N	1182	1190	1			106
								162	4	1300	9							
*11	16260	X	5847	-0-		-10413	-0-	586	1	3906	2	N	1218	1202	1			122
								15	4	1340	9							
*12	16802	X	6274	-0-		-10528	-0-	651	1	4226	2	N	1256	1260	1			118
								15	4	1382	9							
*01	16802	X	6154	-0-		-10648	-0-	644	1	4115	2	N	1255	1246	1			127
								14	4	1381	9							
*02	15176	X	5921	-0-		-9255	-0-	563	1	3939	2	N	1128	1140	1			115
								178	4	1241	9							
*03	16802	X	6250	-0-		-10552	-0-	598	1	4165	2	N	1208	1223	1			100
								158	4	1329	9							
*04	16260	X	5532	-0-		-10728	-0-	542	1	3625	2	N	1122	1121	1			101
								131	4	1234	9							
*05	16802	X	5865	-0-		-10937	-0-	589	1	3738	2	N	1272	1251	1			122
								139	4	1399	9							
*06	16260	X	4506	-0-		-11754	-0-	558	1	2626	2	N	1100	1109	1			113
								112	4	1210	9							
07	16802	X	2829	-0-		-13973	-0-	356	1	1575	2	N	760	588	1			243
								62	4	836	9							

VALLEY WELLS WELL #: J 7H RRCID -> 301746 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8106 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	34286	X	9019	-0-		-25267	-0-	193	1	7064	2	N	1539	1539	1			4
								69	4	1693	9							
*09	33180	X	8963	-0-		-24217	-0-	351	1	6910	2	N	1464	1462	1			6
								92	4	1610	9							
*10	34286	X	9415	-0-		-24871	-0-	404	1	7278	2	Y	1522	1524	1			4
								59	4	1674	9							
*11	33180	X	8215	-0-		-24965	-0-	369	1	6240	2	Y	1405	1353	1			56
								60	4	1546	9							
*12	34286	X	8664	-0-		-25622	-0-	401	1	6533	2	Y	1497	1551	1			2
								83	4	1647	9							
*01	34286	X	8643	-0-		-25643	-0-	446	1	6532	2	Y	1441	1437	1	1	8	5
								80	4	1585	9							
*02	30968	X	7839	-0-		-23129	-0-	435	1	5962	2	Y	1262	1259	1	1	8	7
								54	4	1388	9							
*03	34286	X	7957	-0-		-26329	-0-	436	1	5956	2	Y	1352	1352	1	1	8	6
								78	4	1487	9							
*04	33180	X	6629	-0-		-26551	-0-	378	1	4520	2	Y	1375	1373	1	1	8	7
								218	4	1513	9							
*05	34286	X	7314	-0-		-26972	-0-	440	1	5241	2	Y	1383	1383	1	1	8	6
								112	4	1521	9							
*06	33180	X	7504	-0-		-25676	-0-	425	1	5203	2	Y	1590	1584	1	1	8	11
								127	4	1749	9							
07	34286	X	4244	-0-		-30042	-0-	142	1	3090	2	Y	860	871	1			-0-
								66	4	946	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
BUNTIN DIM WELL #: B 2H RRCID -> 301749 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7021 - 20266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	30814	X	7746	-0-	-23068	-0-	958	1	5643	2	N	920	922	1	1	8	24
							133	4	1012	9							
*09	29820	X	6419	-0-	-23401	-0-	777	1	4537	2	N	821	824	1			21
							202	4	903	9							
*10	30814	X	6031	-0-	-24783	-0-	948	1	3947	2	N	890	870	1			41
							157	4	979	9							
*11	29820	X	4922	-0-	-24898	-0-	890	1	3216	2	N	729	722	1	1	8	47
							14	4	802	9							
*12	30814	X	6101	-0-	-24713	-0-	956	1	4135	2	N	906	910	1			43
							13	4	997	9							
*01	30814	X	6047	-0-	-24767	-0-	990	1	4093	2	N	861	869	1	2	8	33
							17	4	947	9							
*02	27832	X	5495	-0-	-22337	-0-	979	1	3568	2	N	724	725	1			32
							152	4	796	9							
*03	30814	X	5953	-0-	-24861	-0-	822	1	3937	2	N	1002	985	1			49
							92	4	1102	9							
*04	29820	X	6146	-0-	-23674	-0-	838	1	4087	2	N	968	963	1			54
							156	4	1065	9							
*05	30814	X	5270	-0-	-25544	-0-	665	1	3458	2	N	920	836	1			138
							135	4	1012	9							
*06	29820	X	5494	-0-	-24326	-0-	715	1	3636	2	N	909	995	1	1	8	51
							143	4	1000	9							
07	30814	X	4557	-0-	-26257	-0-	573	1	2894	2	N	908	909	1			56
							91	4	999	9							

ARENA ROJA HC1 DIM WELL #: B 2H RRCID -> 301759 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7782 - 15430

02	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	448	1	5585	2	Y	1038	1042	1	1	8	62
							157	4	1142	9							
03	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	502	1	6194	2	Y	1055	1064	1	1	8	52
							229	4	1161	9							
04	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	476	1	5616	2	Y	945	970	1			27
							190	4	1040	9							
05	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	447	1	5043	2	Y	985	975	1	1	8	36
							191	4	1084	9							
*06	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	451	1	4947	2	Y	927	919	1	1	8	43
							186	4	1020	9							
07	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	473	1	5432	2	Y	917	924	1			36
							92	4	1009	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
BIG WELLS SOUTH UNIT 16 DIM WELL #: E 3H RRCID -> 301760 COMPL. DATE 10/11/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7539 - 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
*08	47616	X	932	-0-	-46684	-0-	121	1	499	2	Y	220	221	1			7
							70	4	242	9							
*09	46080	X	154	-0-	-45926	-0-	24	1	19	2	Y	89	88	1			8
							13	4	98	9							
*10	47616	X	120	-0-	-47496	-0-	6	1	3	2	Y	98	98	1			8
							3	4	108	9							
*11	46080	X	-0-	-0-	-46080	-0-					Y	212	212	1			8
*12	47616	X	512	-0-	-47104	-0-	56	1	155	2	Y	239	240	1			7
							38	4	263	9							
*01	47616	X	1157	-0-	-46459	-0-	183	1	498	2	Y	371	371	1	1	8	6
							68	4	408	9							
*02	43008	X	374	-0-	-42634	-0-	59	1	189	2	Y	108	106	1			8
							7	4	119	9							
*03	47616	X	1020	-0-	-46596	-0-	148	1	547	2	Y	247	248	1			7
							53	4	272	9							
*04	46080	X	419	-0-	-45661	-0-	39	1	106	2	Y	145	145	1			7
							114	4	160	9							
*05	47616	X	264	-0-	-47352	-0-	4	1	3	2	Y	233	233	1			7
							1	4	256	9							
*06	46080	X	252	-0-	-45828	-0-	4	1	90	2	Y	143	142	1			8
							1	4	157	9							
07	47616	X	1475	-0-	-46141	-0-	1283	2	16	4	Y	160	158	1			2
							176	9									

ROGERS WELL #: A 1H RRCID -> 301844 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7718 - 21186

02	14B2 EXT		3101	-0-	3101	866475	316	1	2263	2	N	401	399	1	4	8	244
							81	4	441	9							
03	14B2 EXT		3544	-0-	3544	870019	348	1	2538	2	N	528	528	1	2	8	242
							77	4	581	9							
04	14B2 EXT		3460	-0-	3460	873479	349	1	2466	2	N	508	503	1	3	8	244
							86	4	559	9							
05	14B2 EXT		3587	-0-	3587	877066	353	1	2587	2	N	512	506	1	2	8	248
							84	4	563	9							
06	880786	X	3720	-0-	-877066	-0-	337	1	2765	2	N	475	470	1	3	8	250
							95	4	523	9							
07	29388	X	2564	-0-	-26824	-0-	221	1	2154	2	N	157	166	1	3	8	7
							16	4	173	9							

ROGERS WELL #: H 3H RRCID -> 301845 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7951 - 20529

02	14B2 EXT		188	-0-	188	874526	21	1	152	2	N	9	10	1			50
							5	4	10	9							
03	14B2 EXT		102	-0-	102	874628	12	1	87	2	N	-0-					50
							3	4									
04	14B2 EXT		410	-0-	410	875038	44	1	310	2	N	41	27	1			64
							11	4	45	9							
05	14B2 EXT		112	-0-	112	875150	11	1	78	2	N	18	31	1			51
							3	4	20	9							
06	875265	X	115	-0-	-875150	-0-	10	1	83	2	N	17	29	1			39
							3	4	19	9							
07	49228	X	2209	-0-	-47019	-0-	318	1	1705	2	N	169	163	1			19
							186	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
GIBSON SOUTH UNIT 1 DIM WELL #: C 1H RRCID -> 301871 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7234 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	35756	X	6633	-0-	-29123	-0-	540	1	5024	2	Y	790	765	1	1	8	161
							200	4	869	9							
03	39587	X	5536	-0-	-34051	-0-	628	1	3833	2	Y	816	885	1	1	8	91
							177	4	898	9							
04	38310	X	6356	-0-	-31954	-0-	577	1	4739	2	Y	779	787	1			83
							183	4	857	9							
05	39587	X	3127	-0-	-36460	-0-	446	1	2151	2	Y	409	466	1			26
							80	4	450	9							
06	38310	X	3140	-0-	-35170	-0-	570	1	1963	2	Y	479	375	1			130
							80	4	527	9							
07	39587	X	4427	-0-	-35160	-0-	553	1	3117	2	Y	631	737	1			24
							63	4	694	9							

BIG WELLS SOUTH UNIT 6 DIM WELL #: C 3H RRCID -> 301872 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7561 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7905	X	2181	-0-	-5724	-0-	579	1	763	2	N	729	712	1			76
							802	9									
*09	7650	X	2831	-0-	-4819	-0-	636	1	1132	2	N	920	918	1			78
							1012	9									
*10	7905	X	3505	-0-	-4400	-0-	658	1	1775	2	N	929	939	1			68
							1022	9									
*11	7650	X	2665	-0-	-4985	-0-	630	1	1118	2	N	832	830	1			70
							915	9									
*12	7905	X	2621	-0-	-5284	-0-	678	1	999	2	N	854	853	1			71
							939	9									
*01	7905	X	2886	-0-	-5019	-0-	649	1	1324	2	N	825	817	1	1	8	78
							908	9									
*02	7140	X	3247	-0-	-3893	-0-	589	1	1740	2	N	753	760	1	1	8	70
							828	9									
*03	7905	X	3333	-0-	-4572	-0-	651	1	1706	2	N	813	810	1	1	8	72
							894	9									
*04	7650	X	2853	-0-	-4797	-0-	616	1	1362	2	N	739	739	1			72
							813	9									
*05	7905	X	3076	-0-	-4829	-0-	642	1	1464	2	N	821	823	1			70
							903	9									
*06	7650	X	2991	-0-	-4659	-0-	627	1	1473	2	N	742	747	1	1	8	64
							816	9									
07	7905	X	1633	-0-	-6272	-0-	350	1	748	2	N	453	439	1			30
							37	4	498	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS WELL #: J 9H RRCID -> 301883 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8163 - 15383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	25451	X	8644	-0-	-16807	-0-	186	1	6797	2	N	1450	1450	1			7
							66	4	1595	9							
*09	24630	X	7874	-0-	-16756	-0-	306	1	6017	2	N	1337	1335	1			9
							80	4	1471	9							
*10	25451	X	8049	-0-	-17402	-0-	341	1	6140	2	Y	1380	1382	1			7
							50	4	1518	9							
*11	24630	X	7331	-0-	-17299	-0-	326	1	5510	2	Y	1311	1264	1			54
							53	4	1442	9							
*12	25451	X	7226	-0-	-18225	-0-	328	1	5336	2	Y	1358	1407	1			5
							68	4	1494	9							
*01	25451	X	6896	-0-	-18555	-0-	345	1	5063	2	Y	1296	1293	1	1	8	7
							62	4	1426	9							
*02	22988	X	5708	-0-	-17280	-0-	300	1	4116	2	Y	1141	1137	1	1	8	10
							37	4	1255	9							
*03	25451	X	7462	-0-	-17989	-0-	406	1	5541	2	Y	1312	1313	1	1	8	8
							72	4	1443	9							
*04	24630	X	5825	-0-	-18805	-0-	329	1	3940	2	Y	1242	1240	1	1	8	9
							190	4	1366	9							
*05	25451	X	6483	-0-	-18968	-0-	385	1	4588	2	Y	1284	1283	1	1	8	9
							98	4	1412	9							
*06	24630	X	6662	-0-	-17968	-0-	372	1	4555	2	Y	1476	1470	1	1	8	14
							111	4	1624	9							
07	25451	X	3881	-0-	-21570	-0-	165	1	2777	2	Y	797	807	1			-0-
							62	4	877	9							

SNOWMASS HC7 DIM WELL #: B 2H RRCID -> 301884 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7804 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	25256	X	5444	-0-	-19812	-0-	545	1	3832	2	Y	815	815	1			81
							170	4	897	9							
*03	27962	X	5941	-0-	-22021	-0-	598	1	4248	2	Y	851	847	1			85
							159	4	936	9							
*04	27060	X	5647	-0-	-21413	-0-	576	1	4022	2	Y	827	830	1			82
							139	4	910	9							
*05	27962	X	5949	-0-	-22013	-0-	576	1	4283	2	Y	842	829	1			95
							164	4	926	9							
*06	27060	X	5569	-0-	-21491	-0-	565	1	4023	2	Y	753	778	1			70
							153	4	828	9							
07	27962	X	5541	-0-	-22421	-0-	540	1	4018	2	Y	819	806	1			40
							82	4	901	9							

SNOWMASS HC8 DIM WELL #: B 3H RRCID -> 301885 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7813 - 15613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	26768	X	4876	-0-	-21892	-0-	533	1	3061	2	Y	1040	1041	1			79
							138	4	1144	9							
*03	29636	X	5057	-0-	-24579	-0-	580	1	3240	2	Y	992	1007	1			64
							146	4	1091	9							
*04	28680	X	5091	-0-	-23589	-0-	612	1	3155	2	Y	1087	1073	1			78
							128	4	1196	9							
*05	29636	X	5474	-0-	-24162	-0-	582	1	3547	2	Y	1094	1074	1			98
							142	4	1203	9							
*06	28680	X	4929	-0-	-23751	-0-	586	1	3149	2	Y	967	998	1			67
							130	4	1064	9							
07	29636	X	5352	-0-	-24284	-0-	595	1	3524	2	Y	1027	1016	1			48
							103	4	1130	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
POCO MAS RANCH HC8 DIM WELL #: B 2H RRCID -> 301886 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7609 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	30752	X	7607	-0-		-23145	-0-		505	1	5786	2	N	1010	981	1			124
									205	4	1111	9							
*09	29760	X	7311	-0-		-22449	-0-		441	1	5868	2	N	900	940	1			84
									12	4	990	9							
*10	30752	X	9923	-0-		-20829	-0-		707	1	7720	2	N	1075	1076	1	1	8	82
									313	4	1183	9							
*11	29760	X	8904	-0-		-20856	-0-		765	1	6966	2	N	1035	1004	1			113
									34	4	1139	9							
*12	30752	X	8948	-0-		-21804	-0-		791	1	6977	2	N	1050	1050	1			113
									25	4	1155	9							
*01	30752	X	8182	-0-		-22570	-0-		761	1	6177	2	N	1108	1101	1			120
									25	4	1219	9							
*02	27776	X	7189	-0-		-20587	-0-		596	1	5396	2	N	907	921	1			106
									199	4	998	9							
*03	30752	X	7834	-0-		-22918	-0-		726	1	5875	2	N	908	915	1			99
									234	4	999	9							
*04	29760	X	7162	-0-		-22598	-0-		758	1	5248	2	N	866	892	1			73
									203	4	953	9							
*05	30752	X	6451	-0-		-24301	-0-		765	1	4574	2	N	859	822	1			110
									167	4	945	9							
*06	29760	X	6442	-0-		-23318	-0-		700	1	4610	2	N	872	870	1			112
									173	4	959	9							
07	30752	X	6372	-0-		-24380	-0-		618	1	4672	2	N	901	943	1			23
									91	4	991	9							

ROGERS WELL #: O 3H RRCID -> 301905 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7723 - 15983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	17360	X	2191	-0-		-15169	-0-		233	1	1666	2	N	212	212	1	2	8	43
									59	4	233	9							
03	19220	X	3023	-0-		-16197	-0-		322	1	2345	2	N	259	250	1	1	8	51
									71	4	285	9							
04	18600	X	2954	-0-		-15646	-0-		315	1	2223	2	N	307	313	1	2	8	43
									78	4	338	9							
05	19220	X	2931	-0-		-16289	-0-		311	1	2278	2	N	244	239	1	1	8	47
									74	4	268	9							
06	18600	X	3065	-0-		-15535	-0-		297	1	2435	2	N	226	222	1	1	8	50
									84	4	249	9							
07	19220	X	3138	-0-		-16082	-0-		2665	2	473	9	N	430	461	1			50

ROGERS WELL #: J 1H RRCID -> 301907 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 8000 - 22301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	47852	X	6252	-0-		-41600	-0-		680	1	4869	2	N	481	467	1	4	8	115
									174	4	529	9							
03	52979	X	6330	-0-		-46649	-0-		658	1	4794	2	N	665	661	1	2	8	117
									146	4	732	9							
04	51270	X	7157	-0-		-44113	-0-		791	1	5589	2	N	528	512	1	3	8	130
									196	4	581	9							
05	52979	X	7127	-0-		-45852	-0-		745	1	5457	2	N	680	674	1	3	8	133
									177	4	748	9							
06	51270	X	7440	-0-		-43830	-0-		712	1	5834	2	N	630	626	1	4	8	133
									201	4	693	9							
07	52979	X	3822	-0-		-49157	-0-		431	1	2661	2	N	664	648	1	4	8	38
									730	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
ROGERS WELL #: J 2H RRCID -> 301908 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7925 - 22189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37856	X	6675	-0-	-31181	-0-	743	1	5320	2	N	384	371	1	3	8	74
							190	4	422	9							
03	41912	X	6221	-0-	-35691	-0-	681	1	4965	2	N	385	388	1	1	8	70
							151	4	424	9							
04	40560	X	4145	-0-	-36415	-0-	462	1	3263	2	N	278	293	1	1	8	54
							114	4	306	9							
05	41912	X	3299	-0-	-38613	-0-	348	1	2551	2	N	288	276	1	1	8	65
							83	4	317	9							
06	40560	X	3448	-0-	-37112	-0-	333	1	2727	2	N	267	257	1	1	8	74
							94	4	294	9							
07	41912	X	6108	-0-	-35804	-0-	894	1	4830	2	N	349	335	1	1	8	22
							384	9									

ROGERS WELL #: J 3H RRCID -> 301909 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7900 - 22224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37856	X	5278	-0-	-32578	-0-	562	1	4025	2	N	497	482	1	5	8	75
							144	4	547	9							
03	41912	X	5996	-0-	-35916	-0-	625	1	4553	2	N	617	618	1	2	8	72
							139	4	679	9							
04	40560	X	7885	-0-	-32675	-0-	870	1	6148	2	N	593	589	1	3	8	73
							215	4	652	9							
05	41912	X	7829	-0-	-34083	-0-	824	1	6033	2	N	706	687	1	3	8	89
							195	4	777	9							
06	40560	X	8177	-0-	-32383	-0-	787	1	6449	2	N	654	638	1	4	8	101
							222	4	719	9							
07	41912	X	7263	-0-	-34649	-0-	1069	1	5460	2	N	667	656	1	5	8	36
							734	9									

ROGERS WELL #: O 1H RRCID -> 301913 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7785 - 17696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18648	X	4870	-0-	-13778	-0-	539	1	3859	2	N	304	311	1	3	8	51
							138	4	334	9							
03	20646	X	5543	-0-	-15103	-0-	611	1	4451	2	N	314	308	1	1	8	56
							136	4	345	9							
04	19980	X	5799	-0-	-14181	-0-	659	1	4654	2	N	294	301	1	2	8	47
							163	4	323	9							
05	20646	X	6026	-0-	-14620	-0-	659	1	4823	2	N	353	345	1	1	8	54
							156	4	388	9							
06	19980	X	6322	-0-	-13658	-0-	629	1	5156	2	N	327	320	1	2	8	59
							177	4	360	9							
07	20646	X	5785	-0-	-14861	-0-	1225	1	4266	2	N	267	265	1			77
							294	9									

ROGERS WELL #: O 2H RRCID -> 301914 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7655 - 16813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12124	X	1270	-0-	-10854	-0-	128	1	916	2	N	175	181	1	2	8	37
							33	4	193	9							
03	13423	X	784	-0-	-12639	-0-	73	1	532	2	N	148	146	1			39
							16	4	163	9							
04	12990	X	826	-0-	-12164	-0-	77	1	542	2	N	171	164	1	1	8	45
							19	4	188	9							
05	13423	X	1147	-0-	-12276	-0-	109	1	801	2	N	192	198	1	1	8	38
							26	4	211	9							
06	12990	X	1187	-0-	-11803	-0-	105	1	857	2	N	178	184	1	1	8	31
							29	4	196	9							
07	13423	X	710	-0-	-12713	-0-	567	2	143	9	N	130	112	1			44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS WELL #: B 1H RRCID -> 301927 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8158 - 17128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	50716	X	8430	-0-	-42286	-0-	177	1	6461	2	N	1572	1575	1			67
							63	4	1729	9							
*09	49080	X	7697	-0-	-41383	-0-	284	1	5594	2	N	1586	1585	1			68
							74	4	1745	9							
*10	50716	X	7967	-0-	-42749	-0-	320	1	5775	2	Y	1659	1654	1			73
							47	4	1825	9							
*11	49080	X	8451	-0-	-40629	-0-	362	1	6126	2	Y	1731	1666	1			138
							59	4	1904	9							
*12	50716	X	9418	-0-	-41298	-0-	424	1	6903	2	Y	1821	1888	1			71
							88	4	2003	9							
*01	50716	X	9385	-0-	-41331	-0-	472	1	6917	2	Y	1737	1732	1	2	8	74
							85	4	1911	9							
*02	45808	X	8060	-0-	-37748	-0-	432	1	5925	2	Y	1499	1495	1	1	8	77
							54	4	1649	9							
*03	50716	X	9003	-0-	-41713	-0-	487	1	6659	2	Y	1609	1610	1	1	8	75
							87	4	1770	9							
*04	49080	X	7924	-0-	-41156	-0-	461	1	5516	2	Y	1528	1526	1	1	8	76
							266	4	1681	9							
*05	50716	X	8536	-0-	-42180	-0-	509	1	6055	2	Y	1675	1673	1	1	8	77
							129	4	1843	9							
*06	49080	X	8767	-0-	-40313	-0-	491	1	6011	2	Y	1925	1916	1	1	8	85
							147	4	2118	9							
07	50716	X	8170	-0-	-42546	-0-	460	1	5900	2	Y	1564	1552	1			23
							90	4	1720	9							

BLAKEWAY UNIT A DIM WELL #: 4H RRCID -> 301939 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7597 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	39648	X	1721	-0-	-37927	-0-	405	1	1012	2	Y	224	227	1			32
							58	4	246	9							
03	43896	X	2005	-0-	-41891	-0-	339	1	1346	2	Y	252	239	1			45
							43	4	277	9							
04	42480	X	1839	-0-	-40641	-0-	376	1	1140	2	Y	252	258	1			39
							46	4	277	9							
05	43896	X	1781	-0-	-42115	-0-	423	1	1038	2	Y	248	247	1			40
							47	4	273	9							
06	42480	X	1690	-0-	-40790	-0-	392	1	997	2	Y	232	231	1			41
							46	4	255	9							
07	43896	X	1798	-0-	-42098	-0-	326	1	1149	2	Y	269	269	1			21
							27	4	296	9							

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	192	1	1800	3	Y	123	122	1			1
							135	9									
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	166	1	1913	3	Y	137	125	1			13
							151	9									
04	2550	N	2413	-0-	-137	-0-	171	1	2098	3	Y	131	134	1			10
							144	9									
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	207	1	2132	3	Y	125	133	1			2
							138	9									
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	206	1	1931	3	Y	120	113	1			9
							132	9									
07	2480	N	1726	-0-	-754	-0-	153	1	1545	3	Y	25	29	1			5
							28	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
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

02	2520	X	1218	-0-	-1302	-0-	107	1	1002	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
03	2697	X	1693	-0-	-1004	-0-	114	1	1317	3	Y	238	216	1			22
							262	9									
04	2610	X	1427	-0-	-1183	-0-	94	1	1155	3	Y	162	171	1			13
							178	9									
05	1395	X	410	-0-	-985	-0-	29	1	300	3	Y	74	86	1			1
							81	9									
06	1680	N	702	-0-	-978	-0-	17	1	156	3	Y	481	450	1			32
							529	9									
07	1488	N	25	-0-	-1463	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	32	1			-0-

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

02	3836	X	3539	-0-	-297	-0-	330	1	3042	3	Y	152	151	1			5
							167	9									
03	4247	X	3878	-0-	-369	-0-	297	1	3387	3	Y	176	161	1			20
							194	9									
04	4080	X	3446	-0-	-634	-0-	247	1	3025	3	Y	158	162	1			16
							174	9									
05	4061	X	3425	-0-	-636	-0-	290	1	2961	3	Y	158	169	1			5
							174	9									
06	3870	X	3329	-0-	-541	-0-	307	1	2846	3	Y	160	151	1			14
							176	9									
07	3906	X	3373	-0-	-533	-0-	290	1	2909	3	Y	158	150	1			22
							174	9									

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

02	3220	X	3025	-0-	-195	-0-	275	1	2576	3	Y	158	157	1			3
							174	9									
03	3565	X	3468	-0-	-97	-0-	262	1	3011	3	Y	177	162	1			18
							195	9									
04	3450	X	3398	-0-	-52	-0-	242	1	2980	3	Y	160	165	1			13
							176	9									
05	3441	X	3322	-0-	-119	-0-	278	1	2855	3	Y	172	182	1			3
							189	9									
06	3390	X	2712	-0-	-678	-0-	251	1	2352	3	Y	99	95	1			7
							109	9									
07	3503	X	1538	-0-	-1965	-0-	137	1	1381	3	Y	18	22	1			3
							20	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
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	186	1	1742	3	Y	89	87	1			2
							98	9									
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	164	1	1888	3	Y	82	75	1			9
							90	9									
04	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	143	1	1757	3	Y	77	79	1			7
							85	9									
05	2232	N	1890	-0-	-342	-0-	160	1	1645	3	Y	77	81	1			3
							85	9									
06	2100	N	1697	-0-	-403	-0-	157	1	1471	3	Y	63	60	1			6
							69	9									
07	2046	N	1696	-0-	-350	-0-	144	1	1453	3	Y	90	83	1			13
							99	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1753	-0-	-39	-0-	74	1	1675	3	Y	4					15
							4	9									
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	3	Y	1					16
							1	9									
04	1980	N	1699	-0-	-281	-0-	12	1	1683	3	Y	4					20
							4	9									
05	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	55	1	1814	3	Y	8					28
							9	9									
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	12	1	1777	3	Y	-0-					28
07	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	91	1	1675	3	Y	-0-					28

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	769	-0-	-239	-0-	64	1	598	3	Y	97	97	1			2
							107	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	57	1	659	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
04	1290	N	708	-0-	-582	-0-	53	1	654	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	102	1	1045	3	Y	100	98	1			2
							110	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	64	1	597	3	Y	160	151	1			11
							176	9									
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	58	1	586	3	Y	113	110	1			14
							124	9									

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	1924	-0-	-764	-0-	182	1	1709	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
03	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	215	1	2477	3	Y	128	116	1			15
							141	9									
04	2880	X	1826	-0-	-1054	-0-	113	1	1386	3	Y	297	288	1			24
							327	9									
05	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	237	1	2440	3	Y	123	143	1			4
							135	9									
06	2760	X	1577	-0-	-1183	-0-	151	1	1411	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
07	2821	X	2425	-0-	-396	-0-	210	1	2127	3	Y	80	72	1			11
							88	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

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

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	101	1	945	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	128	1	1470	3	Y	101	92	1			9
							111	9									
04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	85	1	1046	3	Y	42	48	1			3
							46	9									
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	120	1	1233	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	1260	N	889	-0-	-371	-0-	86	1	803	3	Y	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	105	1	1064	3	Y	44	39	1			5
							48	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

02	84	N	59	-0-	-25	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	34	1	315	3	Y	450	446	1			5
							495	9									
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	60	1	696	3	Y	119	112	1			12
							131	9									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	120	1	1475	3	Y	123	125	1			10
							135	9									
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	145	1	1492	3	Y	663	663	1			10
							729	9									
06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	193	1	1810	3	Y	639	605	1			44
							703	9									
07	868	N	711	-0-	-157	-0-	58	1	584	3	Y	63	94	1			13
							69	9									

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	342	340	1			3
							376	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	Y	365	334	1			34
							402	9									
04	300	N	45	-0-	-255	-0-	3	1	42	3	Y	-0-	34	1			-0-
05	310	N	79	-0-	-231	-0-	7	1	68	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	300	N	64	-0-	-236	-0-	6	1	58	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	179	1	1674	3	Y	112	111	1			1
							123	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	103	1	1185	3	Y	72	66	1			7
							79	9									
04	1440	N	1230	-0-	-210	-0-	77	1	952	3	Y	183	177	1			13
							201	9									
05	2201	N	1237	-0-	-964	-0-	106	1	1086	3	Y	41	53	1			1
							45	9									
06	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	107	1	1001	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	128	1	1295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1123	-0-	-81	-0-	91	1	1032	3	N	-0-					42
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	140	1	1302	3	N	14	36	1			20
							15	9									
04	1200	N	1026	-0-	-174	-0-	113	1	910	3	N	3					23
							3	9									
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	153	1	1178	3	N	12					35
							13	9									
06	1410	N	852	-0-	-558	-0-	92	1	760	3	N	-0-					35
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	136	1	1180	3	N	11	29	1			17
							12	9									

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1589	-0-	-119	-0-	148	1	1384	3	Y	52	51	1			1
							57	9									
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1740	N	23	-0-	-1717	-0-	1	1	10	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	1767	N	1119	-0-	-648	-0-	95	1	977	3	Y	43	44	1			1
							47	9									
06	210	N	13	-0-	-197	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	71	1	722	3	Y	20	18	1			2
							22	9									

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	1937	-0-	-1087	-0-	178	1	1643	3	Y	105	106	1			3
							116	9									
03	3348	X	2256	-0-	-1092	-0-	160	1	1823	3	Y	248	224	1			27
							273	9									
04	3360	X	1562	-0-	-1798	-0-	107	1	1304	3	Y	137	150	1			14
							151	9									
05	3472	X	321	-0-	-3151	-0-	4	1	35	3	Y	256	262	1			8
							282	9									
06	2220	X	163	-0-	-2057	-0-	2	1	20	3	Y	128	124	1			12
							141	9									
07	2263	X	212	-0-	-2051	-0-	19	1	193	3	Y	-0-	12	1			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	53	1	500	3	Y	348	344	1			4
							383	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	90	85	1			9
							99	9									
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	9	1	108	3	Y	37	43	1			3
							41	9									
05	1023	N	257	-0-	-766	-0-	9	1	90	3	Y	144	145	1			2
							158	9									
06	510	N	110	-0-	-400	-0-	7	1	64	3	Y	35	34	1			3
							39	9									
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	4	1	43	3	Y	34	32	1			5
							37	9									

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2396	-0-	-96	-0-	222	1	2049	3	Y	114	113	1			1
							125	9									
03	2759	X	2721	-0-	-38	-0-	207	1	2364	3	Y	136	124	1			13
							150	9									
04	2670	X	2592	-0-	-78	-0-	185	1	2264	3	Y	130	133	1			10
							143	9									
05	2759	X	535	-0-	-2224	-0-	44	1	452	3	Y	35	44	1			1
							39	9									
06	2670	X	83	-0-	-2587	-0-	2	1	17	3	Y	58	54	1			5
							64	9									
07	2728	X	423	-0-	-2305	-0-	37	1	372	3	Y	13	15	1			3
							14	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3569	-0-	769	4288	286	1	3235	3	Y	44	42	1			8
							48	9									
03	3100	N	3898	-0-	798	5086	376	1	3489	3	Y	30	28	1			10
							33	9									
04	10044	X	4958	-0-	-5086	-0-	542	1	4379	3	Y	34	25	1			19
							37	9									
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	472	1	3635	3	Y	30	38	1			11
							33	9									
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	372	1	3084	3	Y	39	23	1			27
							43	9									
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	465	1	4032	3	Y	26	26	1			27
							29	9									

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	136	1	1258	3	Y	81	80	1			1
							89	9									
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	116	1	1329	3	Y	91	83	1			9
							100	9									
04	1740	N	1389	-0-	-351	-0-	98	1	1201	3	Y	82	84	1			7
							90	9									
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	1500	N	22	-0-	-1478	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	221	-0-	-1205	-0-	10	1	99	3	Y	102	89	1			13
							112	9									

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
02	2996	X	2615	-0-	-381	-0-	246	1	2267	3	Y	93	93	1			2
							102	9									
03	2883	X	2650	-0-	-233	-0-	204	1	2322	3	Y	113	103	1			12
							124	9									
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	231	1	2824	3	Y	131	132	1			11
							144	9									
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	273	1	2782	3	Y	112	121	1			2
							123	9									
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	275	1	2552	3	Y	96	92	1			6
							106	9									
07	3317	X	1632	-0-	-1685	-0-	142	1	1427	3	Y	57	56	1			7
							63	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
02	1540	N	1478	-0-	-62	-0-	134	1	1260	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	127	1	1465	3	Y	81	74	1			7
							89	9									
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	116	1	1430	3	Y	65	67	1			5
							72	9									
05	3100	N	3208	-0-	108	108	278	1	2860	3	Y	64	68	1			1
							70	9									
06	2275	N	2167	-0-	-108	-0-	200	1	1868	3	Y	90	86	1			5
							99	9									
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	164	1	1655	3	Y	107	101	1			11
							118	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
02	2604	X	1419	-0-	-1185	-0-	111	1	1257	3	Y	46	44	1			4
							51	9									
03	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	211	1	1959	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	266	1	2147	3	Y	30	22	1			12
							33	9									
05	2387	X	1802	-0-	-585	-0-	203	1	1566	3	Y	30	37	1			5
							33	9									
06	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	227	1	1885	3	Y	36	21	1			20
							40	9									
07	2542	X	1646	-0-	-896	-0-	167	1	1451	3	Y	25	24	1			21
							28	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
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	63	62	1			2
							69	9									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	51	47	1			6
							56	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	Y	34	36	1			4
							37	9									
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	20	1	198	3	Y	20	23	1			1
							22	9									
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	25	1	226	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
07	372	N	228	-0-	-144	-0-	18	1	176	3	Y	31	28	1			5
							34	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
02	756	N	655	-0-	-101	-0-	61	1	560	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	57	1	650	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	50	1	609	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
05	713	N	210	-0-	-503	-0-	13	1	136	3	Y	55	56	1			1
							61	9									
06	720	N	663	-0-	-57	-0-	63	1	583	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	100	1	1005	3	Y	35	32	1			4
							39	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
02	5096	X	4955	-0-	-141	-0-	401	1	4536	3	Y	16	37	1			4
							18	9									
03	5642	X	5354	-0-	-288	-0-	519	1	4810	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	641	1	5173	3	Y	26	18	1			13
							29	9									
05	5642	X	5449	-0-	-193	-0-	624	1	4803	3	Y	20	33	1			-0-
							22	9									
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	669	1	5544	3	Y	22					22
							24	9									
07	5890	X	5098	-0-	-792	-0-	525	1	4551	3	Y	20	29	1			13
							22	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
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	47	46	1			1
							52	9									
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	13	1	124	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	208	1	1950	3	Y	60	59	1			1
							66	9									
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	193	1	2222	3	Y	64	59	1			6
							70	9									
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	160	1	1961	3	Y	67	68	1			5
							74	9									
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	154	1	1587	3	Y	54	58	1			1
							59	9									
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	163	1	1523	3	Y	56	53	1			4
							62	9									
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	152	1	1538	3	Y	60	57	1			7
							66	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2396	-0-	-684	-0-	223	1	2086	3	Y	79	78	1			1
							87	9									
03	3410	X	3232	-0-	-178	-0-	250	1	2882	3	Y	91	83	1			9
							100	9									
04	2970	X	2221	-0-	-749	-0-	162	1	1987	3	Y	65	69	1			5
							72	9									
05	3038	X	2616	-0-	-422	-0-	225	1	2312	3	Y	72	76	1			1
							79	9									
06	3150	X	2777	-0-	-373	-0-	260	1	2436	3	Y	74	71	1			4
							81	9									
07	3224	X	2776	-0-	-448	-0-	243	1	2453	3	Y	73	69	1			8
							80	9									

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	104	1	970	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	78	1	901	3	Y	48	43	1			5
							53	9									
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	85	1	1046	3	Y	54	54	1			5
							59	9									
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	96	1	985	3	Y	49	53	1			1
							54	9									
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	95	1	891	3	Y	46	43	1			4
							51	9									
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	98	1	992	3	Y	48	46	1			6
							53	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2856	-0-	-476	-0-	2856	2			Y	-0-					14
03	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	2972	2	30	9	Y	27					41
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	89	1	2772	2	Y	-0-					41
05	3162	X	2858	-0-	-304	-0-	2856	2	2	9	Y	2	18	1			25
06	3060	X	2870	-0-	-190	-0-	23	1	2847	2	Y	-0-					25
07	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	384	1	2541	2	Y	8	15	1			18
							9	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					-0-
03	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	188	1	1745	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	362	1	2923	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	334	1	2567	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
06	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	208	1	1725	3	Y	19	10	1			13
							21	9									
07	1922	X	771	-0-	-1151	-0-	79	1	685	3	Y	6	11	1			8
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5279	X	5279	-0-		-0-	-0-	492	1	4611	3	Y	160	159	1			1
								176	9									
03	7219	X	7219	-0-		-0-	-0-	562	1	6466	3	Y	174	159	1			16
								191	9									
04	7514	X	7514	-0-		-0-	-0-	554	1	6808	3	Y	138	144	1			10
								152	9									
05	6462	X	6462	-0-		-0-	-0-	563	1	5783	3	Y	105	114	1			1
								116	9									
06	5978	X	5978	-0-		-0-	-0-	568	1	5313	3	Y	88	83	1			6
								97	9									
07	4123	X	793	-0-		-3330	-0-	65	1	654	3	Y	67	65	1			8
								74	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1988	N	1840	-0-		-148	-0-	78	1	1755	3	Y	6					18
								7	9									
03	1628	N	1628	-0-		-0-	-0-	70	1	1557	3	Y	1					19
								1	9									
04	2010	N	1213	-0-		-797	-0-	9	1	1200	3	Y	4					23
								4	9									
05	2046	N	141	-0-		-1905	-0-	4	1	129	3	Y	7					30
								8	9									
06	1590	N	209	-0-		-1381	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					30
07	3100	N	3453	-0-		353	353	178	1	3275	3	Y	-0-					30

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3137	-0-		-699	-0-	282	1	2644	3	Y	192	190	1			2
								211	9									
03	4154	X	3960	-0-		-194	-0-	299	1	3441	3	Y	200	183	1			19
								220	9									
04	4020	X	3771	-0-		-249	-0-	269	1	3305	3	Y	179	184	1			14
								197	9									
05	4061	X	3847	-0-		-214	-0-	324	1	3332	3	Y	174	185	1			3
								191	9									
06	3900	X	3729	-0-		-171	-0-	343	1	3211	3	Y	159	151	1			11
								175	9									
07	3968	X	3809	-0-		-159	-0-	323	1	3267	3	Y	199	186	1			24
								219	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. GAS LIFT	(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	1456	X	-0-	-0-		-1456	-0-					Y	-0-					-0-
03	2322	X	2322	-0-		-0-	-0-	226	1	2093	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
04	3733	X	3733	-0-		-0-	-0-	410	1	3310	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
05	3117	X	3117	-0-		-0-	-0-	357	1	2750	3	Y	9	10	1			3
								10	9									
06	2250	X	1723	-0-		-527	-0-	183	1	1517	3	Y	21	12	1			12
								23	9									
07	2325	X	624	-0-		-1701	-0-	63	1	543	3	Y	16	17	1			11
								18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

02	812	N	807	-0-	-5	-0-	70	1	652	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	57	1	651	3	Y	63	58	1			5
							69	9									
04	780	N	672	-0-	-108	-0-	45	1	550	3	Y	70	71	1			4
							77	9									
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	72	1	741	3	Y	112	115	1			1
							123	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	66	1	620	3	Y	194	183	1			12
							213	9									
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	57	1	573	3	Y	154	149	1			17
							169	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

02	1204	N	1011	-0-	-193	-0-	84	1	782	3	Y	132	131	1			1
							145	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	94	1	1084	3	Y	127	116	1			12
							140	9									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	86	1	1061	3	Y	190	188	1			14
							209	9									
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	112	1	1151	3	Y	159	171	1			2
							175	9									
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	112	1	1048	3	Y	381	359	1			24
							419	9									
07	1395	N	1177	-0-	-218	-0-	88	1	887	3	Y	184	186	1			22
							202	9									

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

02	1344	N	1301	-0-	-43	-0-	118	1	1109	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	105	1	1205	3	Y	74	68	1			6
							81	9									
04	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	95	1	1165	3	Y	60	62	1			4
							66	9									
05	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	112	1	1148	3	Y	51	55	1			-0-
							56	9									
06	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	118	1	1104	3	Y	48	45	1			3
							53	9									
07	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	111	1	1121	3	Y	50	46	1			7
							55	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1159	-0-		-17	-0-		105	1	987	3	Y	61	60	1			5
									67	9									
03	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-		89	1	1020	3	Y	58	53	1			10
									64	9									
04	1270	N	1270	-0-		-0-	-0-		91	1	1114	3	Y	59	60	1			9
									65	9									
05	1271	N	1264	-0-		-7	-0-		108	1	1114	3	Y	38	42	1			5
									42	9									
06	1140	N	1098	-0-		-42	-0-		101	1	947	3	Y	45	43	1			7
									50	9									
07	1302	N	9	-0-		-1293	-0-		2	3	7	9	Y	6	8	1			5

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10249	X	10249	-0-		-0-	-0-		970	1	9082	3	Y	179	178	1			1
									197	9									
03	6572	X	5670	-0-		-902	-0-		436	1	5016	3	Y	198	181	1			18
									218	9									
04	6360	X	5492	-0-		-868	-0-		397	1	4879	3	Y	196	200	1			14
									216	9									
05	6572	X	4899	-0-		-1673	-0-		420	1	4314	3	Y	150	163	1			1
									165	9									
06	6360	X	3036	-0-		-3324	-0-		287	1	2690	3	Y	54	52	1			3
									59	9									
07	6572	X	4	-0-		-6568	-0-		4	3			Y	-0-	3	1			-0-

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	1684	-0-		-1620	-0-		136	1	1544	3	Y	4	13	1			4
									4	9									
03	3658	X	70	-0-		-3588	-0-		7	1	62	3	Y	1	2	1			3
									1	9									
04	3540	X	2207	-0-		-1333	-0-		243	1	1961	3	Y	3	2	1			4
									3	9									
05	1860	X	316	-0-		-1544	-0-		35	1	271	3	Y	9	10	1			3
									10	9									
06	1800	X	95	-0-		-1705	-0-		9	1	72	3	Y	13					16
									14	9									
07	2294	X	-0-	-0-		-2294	-0-						Y	9	14	1			11

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5448	X	5448	-0-		-0-	-0-		440	1	4988	3	Y	18	42	1			4
									20	9									
03	5363	X	5197	-0-		-166	-0-		504	1	4668	3	Y	23	22	1			5
									25	9									
04	5755	X	5755	-0-		-0-	-0-		631	1	5094	3	Y	27	18	1			14
									30	9									
05	5363	X	4329	-0-		-1034	-0-		495	1	3811	3	Y	21	34	1			1
									23	9									
06	5190	X	4781	-0-		-409	-0-		512	1	4247	3	Y	20					21
									22	9									
07	5363	X	4962	-0-		-401	-0-		511	1	4432	3	Y	17	25	1			13
									19	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

02	1848	N	1668	-0-	-180	-0-	154	1	1444	3	Y	64	64	1			2
							70	9									
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	135	1	1557	3	Y	58	53	1			7
							64	9									
04	1830	N	868	-0-	-962	-0-	53	1	653	3	Y	147	143	1			11
							162	9									
05	1860	N	513	-0-	-1347	-0-	10	1	101	3	Y	365	370	1			6
							402	9									
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	222	1	2241	3	Y	32	28	1			4
							35	9									

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	182	1	1705	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	162	1	1867	3	Y	63	58	1			6
							69	9									
04	2040	N	977	-0-	-1063	-0-	69	1	852	3	Y	51	53	1			4
							56	9									
05	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	108	1	1112	3	Y	781	774	1			11
							859	9									
06	3000	N	3185	-0-	185	185	303	1	2831	3	Y	46	53	1			4
							51	9									
07	1770	N	1585	-0-	-185	-0-	139	1	1410	3	Y	33	33	1			4
							36	9									

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

02	896	N	685	-0-	-211	-0-	63	1	590	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	48	1	551	3	Y	31	28	1			3
							34	9									
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	20	1	243	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	83	1	855	3	Y	276	273	1			4
							304	9									
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	98	1	916	3	Y	487	458	1			33
							536	9									
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	58	1	584	3	Y	90	108	1			15
							99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4427	X	4427	-0-		-0-	-0-	407	1	3809	3	Y	192	191	1			1
								211	9									
03	4991	X	4991	-0-		-0-	-0-	378	1	4356	3	Y	234	214	1			21
								257	9									
04	4273	X	4273	-0-		-0-	-0-	304	1	3737	3	Y	211	217	1			15
								232	9									
05	4898	X	4828	-0-		-70	-0-	409	1	4202	3	Y	197	210	1			2
								217	9									
06	4860	X	4648	-0-		-212	-0-	433	1	4057	3	Y	144	136	1			10
								158	9									
07	4991	X	3960	-0-		-1031	-0-	343	1	3475	3	Y	129	123	1			16
								142	9									

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-	103	1	965	3	Y	33	32	1			1
								36	9									
03	1215	N	1215	-0-		-0-	-0-	93	1	1072	3	Y	45	41	1			5
								50	9									
04	1530	N	439	-0-		-1091	-0-	32	1	396	3	Y	10	13	1			2
								11	9									
05	1209	N	616	-0-		-593	-0-	51	1	526	3	Y	35	35	1			2
								39	9									
06	1170	N	1145	-0-		-25	-0-	105	1	984	3	Y	51	48	1			5
								56	9									
07	465	N	364	-0-		-101	-0-	27	1	279	3	Y	53	50	1			8
								58	9									

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	695	N	695	-0-		-0-	-0-	63	1	588	3	Y	40	40	1			-0-
								44	9									
03	147	N	147	-0-		-0-	-0-	11	1	123	3	Y	12	11	1			1
								13	9									
04	605	N	605	-0-		-0-	-0-	40	1	497	3	Y	62	60	1			3
								68	9									
05	775	N	195	-0-		-580	-0-	7	1	77	3	Y	101	104	1			-0-
								111	9									
06	1120	N	1120	-0-		-0-	-0-	101	1	947	3	Y	65	62	1			3
								72	9									
07	3036	N	3036	-0-		-0-	-0-	260	1	2627	3	Y	135	124	1			14
								149	9									

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1818	-0-		-198	-0-	167	1	1562	3	Y	81	81	1			-0-
								89	9									
03	1902	N	1902	-0-		-0-	-0-	144	1	1661	3	Y	88	80	1			8
								97	9									
04	2010	N	847	-0-		-1163	-0-	58	1	713	3	Y	69	72	1			5
								76	9									
05	2015	N	408	-0-		-1607	-0-	8	1	77	3	Y	294	295	1			4
								323	9									
06	1860	N	92	-0-		-1768	-0-	2	1	18	3	Y	65	65	1			4
								72	9									
07	1077	N	1077	-0-		-0-	-0-	88	1	893	3	Y	87	82	1			9
								96	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	3673	-0-	-1983	-0-	296	1	3352	3	Y	23	58	1			11
							25	9									
03	6262	X	4040	-0-	-2222	-0-	391	1	3623	3	Y	24	25	1			10
							26	9									
04	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	698	1	5638	3	Y	28	19	1			19
							31	9									
05	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	822	1	6324	3	Y	27	40	1			6
							30	9									
06	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	735	1	6094	3	Y	22					28
							24	9									
07	6572	X	6226	-0-	-346	-0-	642	1	5564	3	Y	18	28	1			18
							20	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
02	3556	X	1972	-0-	-1584	-0-	172	1	1615	3	Y	168	167	1			3
							185	9									
03	3937	X	2450	-0-	-1487	-0-	180	1	2076	3	Y	176	161	1			18
							194	9									
04	3810	X	2388	-0-	-1422	-0-	166	1	2042	3	Y	164	169	1			13
							180	9									
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	200	1	2052	3	Y	158	169	1			2
							174	9									
06	2400	X	2321	-0-	-79	-0-	208	1	1949	3	Y	149	142	1			9
							164	9									
07	2480	X	2395	-0-	-85	-0-	200	1	2024	3	Y	155	147	1			17
							171	9									

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	217	1	2457	3	N	-0-	12	1			28
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	265	1	2454	3	N	42	55	1			15
							46	9									
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	294	1	2378	3	N	32					47
							35	9									
05	2976	X	2406	-0-	-570	-0-	275	1	2117	3	N	13					60
							14	9									
06	2880	X	1321	-0-	-1559	-0-	140	1	1161	3	N	18	63	1			15
							20	9									
07	2976	X	669	-0-	-2307	-0-	69	1	600	3	N	-0-					15

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1652	N	1524	-0-		-128	-0-		140	1	1295	3	Y	81	80	1			3
									89	9									
03	1666	N	1666	-0-		-0-	-0-		126	1	1443	3	Y	88	81	1			10
									97	9									
04	1680	N	1574	-0-		-106	-0-		112	1	1365	3	Y	88	90	1			8
									97	9									
05	1674	N	131	-0-		-1543	-0-		8	1	81	3	Y	38	45	1			1
									42	9									
06	1620	N	-0-	-0-		-1620	-0-						Y	7	8	1			-0-
07	1612	N	1272	-0-		-340	-0-		107	1	1071	3	Y	85	75	1			10
									94	9									

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3136	X	1786	-0-		-1350	-0-		164	1	1532	3	Y	82	82	1			-0-
									90	9									
03	3472	X	1864	-0-		-1608	-0-		142	1	1631	3	Y	83	76	1			7
									91	9									
04	3360	X	2241	-0-		-1119	-0-		159	1	1950	3	Y	120	119	1			8
									132	9									
05	3193	X	1616	-0-		-1577	-0-		136	1	1401	3	Y	72	80	1			-0-
									79	9									
06	3090	X	2149	-0-		-941	-0-		194	1	1815	3	Y	127	120	1			7
									140	9									
07	4044	X	4044	-0-		-0-	-0-		348	1	3516	3	Y	164	153	1			18
									180	9									

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3696	X	3671	-0-		-25	-0-		333	1	3119	3	Y	199	197	1			2
									219	9									
03	4141	X	4141	-0-		-0-	-0-		311	1	3584	3	Y	224	204	1			22
									246	9									
04	4080	X	3978	-0-		-102	-0-		282	1	3467	3	Y	208	213	1			17
									229	9									
05	4216	X	3972	-0-		-244	-0-		333	1	3423	3	Y	196	209	1			4
									216	9									
06	4050	X	4012	-0-		-38	-0-		363	1	3396	3	Y	230	218	1			16
									253	9									
07	4154	X	3813	-0-		-341	-0-		326	1	3303	3	Y	167	163	1			20
									184	9									

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3586	X	3586	-0-		-0-	-0-		328	1	3072	3	Y	169	167	1			5
									186	9									
03	3775	X	3775	-0-		-0-	-0-		285	1	3279	3	Y	192	175	1			22
									211	9									
04	3804	X	3804	-0-		-0-	-0-		270	1	3325	3	Y	190	194	1			18
									209	9									
05	4066	X	4066	-0-		-0-	-0-		342	1	3519	3	Y	186	199	1			5
									205	9									
06	3240	X	2967	-0-		-273	-0-		274	1	2561	3	Y	120	115	1			10
									132	9									
07	4473	X	4473	-0-		-0-	-0-		399	1	4041	3	Y	30	34	1			6
									33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	12	-0-	-296	-0-	1	1	7	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	83	75	1			8
							91	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	89	90	1			7
							98	9									
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	115	119	1			3
							127	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	46	1	434	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	57	1	579	3	Y	-0-	3	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	191	190	1			2
							210	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	252	230	1			24
							277	9									
04	210	N	22	-0-	-188	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	24	1			-0-
05	217	N	55	-0-	-162	-0-	3	1	29	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
06	210	N	28	-0-	-182	-0-	3	1	25	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	227	-0-	-193	-0-	17	1	159	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	47	42	1			7
							52	9									
04	240	N	71	-0-	-169	-0-	3	1	33	3	Y	32	34	1			5
							35	9									
05	248	N	59	-0-	-189	-0-	3	1	27	3	Y	26	28	1			3
							29	9									
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	1	1	10	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	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
GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	220	1	2061	3	Y	242	239	1			3
							266	9									
03	3100	N	3881	-0-	781	781	281	1	3230	3	Y	336	306	1			33
							370	9									
04	3000	N	3225	-0-	225	1006	219	1	2698	3	Y	280	290	1			23
							308	9									
05	3100	N	3009	-0-	-91	915	242	1	2492	3	Y	250	269	1			4
							275	9									
06	3866	X	2951	-0-	-915	-0-	266	1	2489	3	Y	178	169	1			13
							196	9									
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	251	1	2539	3	Y	159	153	1			19
							175	9									

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8596	X	7412	-0-	-1184	-0-	599	1	6783	3	Y	27					41
							30	9									
03	9517	X	8200	-0-	-1317	-0-	796	1	7376	3	Y	25	35	1			31
							28	9									
04	9210	X	6715	-0-	-2495	-0-	739	1	5964	3	Y	11	32	1			10
							12	9									
05	8897	X	8890	-0-	-7	-0-	1020	1	7847	3	Y	21	7	1			24
							23	9									
06	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	1012	1	8393	3	Y	62	67	1			19
							68	9									
07	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	908	1	7869	3	Y	32	30	1			21
							35	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	980	-0-	-224	-0-	78	1	885	3	Y	15					34
							17	9									
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	95	1	879	3	Y	11	25	1			20
							12	9									
04	1170	N	944	-0-	-226	-0-	103	1	829	3	Y	11	22	1			9
							12	9									
05	1085	N	682	-0-	-403	-0-	77	1	594	3	Y	10	15	1			4
							11	9									
06	960	N	837	-0-	-123	-0-	88	1	728	3	Y	19	11	1			12
							21	9									
07	961	N	888	-0-	-73	-0-	90	1	779	3	Y	17	18	1			11
							19	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
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	49	1	452	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	62	1	706	3	Y	114	104	1			11
							125	9									
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	93	1	1135	3	Y	44	51	1			4
							48	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	109	1	1113	3	Y	59	61	1			2
							65	9									
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	189	1	1755	3	Y	57	54	1			5
							63	9									
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	231	1	2320	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
COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	100	1	924	3	Y	325	320	1			8
							358	9									
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	88	1	1000	3	Y	35	39	1			4
							39	9									
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	87	1	1069	3	Y	124	118	1			10
							136	9									
05	1333	N	732	-0-	-601	-0-	44	1	453	3	Y	214	218	1			6
							235	9									
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	121	1	1120	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
07	1333	N	974	-0-	-359	-0-	86	1	865	3	Y	21	19	1			4
							23	9									

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	151	1	1410	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	142	1	1639	3	Y	67	61	1			6
							74	9									
04	1740	N	695	-0-	-1045	-0-	50	1	615	3	Y	27	31	1			2
							30	9									
05	1798	N	946	-0-	-852	-0-	80	1	819	3	Y	43	45	1			-0-
							47	9									
06	1800	N	883	-0-	-917	-0-	81	1	754	3	Y	44	42	1			2
							48	9									
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	118	1	1190	3	Y	72	66	1			8
							79	9									

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

02	2604	X	2552	-0-	-52	-0-	235	1	2203	3	Y	104	103	1			1
							114	9									
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	223	1	2564	3	Y	112	103	1			10
							123	9									
04	2670	X	2533	-0-	-137	-0-	184	1	2263	3	Y	78	82	1			6
							86	9									
05	2821	X	1908	-0-	-913	-0-	165	1	1700	3	Y	39	45	1			-0-
							43	9									
06	2850	X	1757	-0-	-1093	-0-	166	1	1552	3	Y	35	33	1			2
							39	9									
07	2914	X	412	-0-	-2502	-0-	37	1	372	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	4400	-0-	-752	-0-	413	1	3866	3	Y	110	109	1			2
							121	9									
03	5704	X	4754	-0-	-950	-0-	371	1	4276	3	Y	97	90	1			9
							107	9									
04	5520	X	4532	-0-	-988	-0-	341	1	4191	3	Y	-0-	9	1			-0-
05	5704	X	5385	-0-	-319	-0-	477	1	4898	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	605	1	5663	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
07	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	626	1	6328	3	Y	34	32	1			3
							37	9									

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	2694	-0-	-1002	-0-	240	1	2248	3	Y	187	185	1			3
							206	9									
03	4092	X	2733	-0-	-1359	-0-	198	1	2285	3	Y	227	207	1			23
							250	9									
04	3630	X	2620	-0-	-1010	-0-	178	1	2190	3	Y	229	233	1			19
							252	9									
05	3658	X	2502	-0-	-1156	-0-	199	1	2049	3	Y	231	246	1			4
							254	9									
06	3210	X	2313	-0-	-897	-0-	201	1	1878	3	Y	213	202	1			15
							234	9									
07	2976	X	1999	-0-	-977	-0-	165	1	1669	3	Y	150	146	1			19
							165	9									

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1690	-0-	-158	-0-	155	1	1456	3	Y	72	71	1			5
							79	9									
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	127	1	1461	3	Y	90	82	1			13
							99	9									
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	142	1	1747	3	Y	75	78	1			10
							83	9									
05	1860	N	1189	-0-	-671	-0-	102	1	1052	3	Y	32	37	1			5
							35	9									
06	1650	N	755	-0-	-895	-0-	71	1	667	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	2046	N	31	-0-	-2015	-0-	3	1	28	3	Y	-0-	5	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3002	-0-	-246	-0-	282	1	2640	3	Y	73	73	1			3
							80	9									
03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	524	1	6038	3	Y	78	71	1			10
							86	9									
04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	458	1	5630	3	Y	57	60	1			7
							63	9									
05	3596	X	2688	-0-	-908	-0-	236	1	2422	3	Y	27	31	1			3
							30	9									
06	3480	X	3423	-0-	-57	-0-	322	1	3016	3	Y	77	72	1			8
							85	9									
07	3596	X	3514	-0-	-82	-0-	307	1	3106	3	Y	92	87	1			13
							101	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	70	64	1	6
							77	9							
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

02	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	416	1	4714	3	Y	54	52	1	3
							59	9							
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	497	1	4608	3	Y	40	37	1	6
							44	9							
04	5490	X	4318	-0-	-1172	-0-	471	1	3803	3	Y	40	30	1	16
							44	9							
05	5735	X	4504	-0-	-1231	-0-	515	1	3963	3	Y	24	36	1	4
							26	9							
06	5550	X	4732	-0-	-818	-0-	505	1	4183	3	Y	40	23	1	21
							44	9							
07	5735	X	4833	-0-	-902	-0-	497	1	4306	3	Y	27	26	1	22
							30	9							

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

02	560	N	526	-0-	-34	-0-	47	1	439	3	Y	36	36	1	1
							40	9							
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	451	3	Y	33	31	1	3
							36	9							
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	42	1	511	3	Y	43	43	1	3
							47	9							
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	531	3	Y	43	45	1	1
							47	9							
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	58	1	544	3	Y	51	48	1	4
							56	9							
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	52	1	523	3	Y	31	30	1	5
							34	9							

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

02	1876	X	1676	-0-	-200	-0-	152	1	1397	3	Y	115	114	1	2
							127	9							
03	2077	X	1654	-0-	-423	-0-	122	1	1389	3	Y	130	119	1	13
							143	9							
04	2010	X	1747	-0-	-263	-0-	105	1	1290	3	Y	320	307	1	26
							352	9							
05	1922	X	1815	-0-	-107	-0-	151	1	1537	3	Y	115	138	1	3
							127	9							
06	1800	X	1740	-0-	-60	-0-	152	1	1410	3	Y	162	152	1	13
							178	9							
07	1860	X	1800	-0-	-60	-0-	148	1	1488	3	Y	149	142	1	20
							164	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	196	1	1810	3	Y	60	59	1			1
							66	9									
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	175	1	1995	3	Y	63	58	1			6
							69	9									
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	155	1	1892	3	Y	64	65	1			5
							70	9									
05	2232	N	227	-0-	-2005	-0-	19	1	189	3	Y	17	21	1			1
							19	9									
06	2160	N	1	-0-	-2159	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	2201	N	1251	-0-	-950	-0-	110	1	1101	3	Y	36	32	1			4
							40	9									

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	865	-0-	-115	-0-	69	1	633	3	Y	148	146	1			5
							163	9									
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	59	1	676	3	Y	155	142	1			18
							171	9									
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	66	1	810	3	Y	56	66	1			8
							62	9									
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	80	1	814	3	Y	52	57	1			3
							57	9									
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	100	1	922	3	Y	41	40	1			4
							45	9									
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	91	1	913	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	2678	-0-	-990	-0-	250	1	2341	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	421	1	4850	3	Y	159	145	1			14
							175	9									
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	375	1	4615	3	Y	23	34	1			3
							25	9									
05	3565	X	3343	-0-	-222	-0-	292	1	2999	3	Y	47	49	1			1
							52	9									
06	4050	X	4021	-0-	-29	-0-	333	1	3115	3	Y	521	487	1			35
							573	9									
07	4185	X	3526	-0-	-659	-0-	311	1	3141	3	Y	67	91	1			11
							74	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
02	2072	N	1840	-0-	-232	-0-	166	1	1558	3	Y	105	104	1			1
							116	9									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	53	1	607	3	Y	112	103	1			10
							123	9									
04	2220	N	1058	-0-	-1162	-0-	71	1	876	3	Y	101	104	1			7
							111	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	178	1	1832	3	Y	98	105	1			-0-
							108	9									
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	150	1	1402	3	Y	73	68	1			5
							80	9									
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	186	1	1881	3	Y	102	95	1			12
							112	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

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
02	56	N	56	-0-		-0-	-0-	5	1	48	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
03	59	N	59	-0-		-0-	-0-	4	1	51	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
04	71	N	71	-0-		-0-	-0-	4	1	55	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
05	62	N	53	-0-		-9	-0-	5	1	47	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	70	N	70	-0-		-0-	-0-	6	1	56	3	Y	7	6	1			1
								8	9									
07	62	N	62	-0-		-0-	-0-	5	1	54	3	Y	3	4	1			-0-
								3	9									

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

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
02	1288	N	1234	-0-		-54	-0-	116	1	1066	3	Y	47	46	1			3
								52	9									
03	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-	101	1	1153	3	Y	68	62	1			9
								75	9									
04	1303	N	1303	-0-		-0-	-0-	94	1	1153	3	Y	51	54	1			6
								56	9									
05	1364	N	190	-0-		-1174	-0-	6	1	56	3	Y	116	116	1			6
								128	9									
06	1290	N	-0-	-0-		-1290	-0-					Y	82	78	1			10
07	1333	N	1176	-0-		-157	-0-	103	1	1031	3	Y	38	39	1			9
								42	9									

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

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
02	28	N	28	-0-		-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-		-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-		-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-		-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

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
02	2632	X	338	-0-		-2294	-0-	24	1	223	3	Y	83	84	1			-0-
								91	9									
03	2852	X	568	-0-		-2284	-0-	39	1	446	3	Y	75	68	1			7
								83	9									
04	2760	X	267	-0-		-2493	-0-	14	1	175	3	Y	71	72	1			6
								78	9									
05	2356	X	704	-0-		-1652	-0-	54	1	554	3	Y	87	91	1			2
								96	9									
06	1560	X	698	-0-		-862	-0-	61	1	574	3	Y	57	54	1			5
								63	9									
07	1242	X	1242	-0-		-0-	-0-	106	1	1074	3	Y	56	53	1			8
								62	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	198	197	1			13
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	121	113	1			21
							133	9									
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	250	242	1			29
							275	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	294	3	Y	20	41	1			8
							22	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	67	1	624	3	Y	54	52	1			10
							59	9									
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	70	1	708	3	Y	133	120	1			23
							146	9									

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

02	1512	N	1425	-0-	-87	-0-	126	1	1177	3	Y	111	109	1			2
							122	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	116	1	1341	3	Y	97	89	1			10
							107	9									
04	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	105	1	1287	3	Y	107	109	1			8
							118	9									
05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	123	1	1267	3	Y	107	114	1			1
							118	9									
06	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	125	1	1165	3	Y	101	95	1			7
							111	9									
07	1550	N	719	-0-	-831	-0-	63	1	638	3	Y	16	20	1			3
							18	9									

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

02	2044	N	1811	-0-	-233	-0-	172	1	1587	3	Y	47	46	1			1
							52	9									
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	175	1	1996	3	Y	43	39	1			5
							47	9									
04	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	156	1	1913	3	Y	38	40	1			3
							42	9									
05	2015	N	346	-0-	-1669	-0-	31	1	314	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	2160	N	351	-0-	-1809	-0-	1	1	7	3	Y	312	286	1			26
							343	9									
07	2170	N	1731	-0-	-439	-0-	153	1	1535	3	Y	39	56	1			9
							43	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 10457 - 15198

02	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	486	1	5503	3	Y	31					61
							34	9									
03	6665	X	5877	-0-	-788	-0-	570	1	5284	3	Y	21	44	1			38
							23	9									
04	6450	X	5201	-0-	-1249	-0-	570	1	4603	3	Y	25	43	1			20
							28	9									
05	6665	X	4978	-0-	-1687	-0-	571	1	4393	3	Y	13	24	1			9
							14	9									
06	6450	X	5604	-0-	-846	-0-	598	1	4956	3	Y	45	24	1			30
							50	9									
07	6665	X	4746	-0-	-1919	-0-	489	1	4240	3	Y	15	27	1			18
							17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4790	-0-	-194	-0-	385	1	4363	3	Y	38					68
							42	9									
03	5270	X	4930	-0-	-340	-0-	477	1	4424	3	Y	26	52	1			42
							29	9									
04	5100	X	4708	-0-	-392	-0-	515	1	4162	3	Y	28	50	1			20
							31	9									
05	5301	X	4925	-0-	-376	-0-	565	1	4348	3	Y	11	25	1			6
							12	9									
06	5130	X	4888	-0-	-242	-0-	521	1	4319	3	Y	44	24	1			26
							48	9									
07	5301	X	4774	-0-	-527	-0-	492	1	4265	3	Y	15	27	1			14
							17	9									

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	166	1	1555	3	Y	99	99	1			3
							109	9									
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	146	1	1680	3	Y	97	89	1			11
							107	9									
04	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	131	1	1610	3	Y	94	96	1			9
							103	9									
05	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	164	1	1688	3	Y	100	106	1			3
							110	9									
06	1890	N	1541	-0-	-349	-0-	141	1	1319	3	Y	74	69	1			8
							81	9									
07	1891	N	127	-0-	-1764	-0-	10	1	98	3	Y	17	19	1			6
							19	9									

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	165	1	1526	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	147	1	1683	3	Y	62	57	1			5
							68	9									
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	133	1	1632	3	Y	58	59	1			4
							64	9									
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	161	1	1637	3	Y	48	51	1			1
							53	9									
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	173	1	1606	3	Y	58	54	1			5
							64	9									
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	165	1	1654	3	Y	62	58	1			9
							68	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
02	4648	X	2956	-0-	-1692	-0-	236	1	2668	3	Y	47					130
							52	9									
03	5146	X	4173	-0-	-973	-0-	402	1	3726	3	Y	41	128	1			43
							45	9									
04	4980	X	3803	-0-	-1177	-0-	415	1	3352	3	Y	33	46	1			30
							36	9									
05	4836	X	3951	-0-	-885	-0-	452	1	3475	3	Y	22					52
							24	9									
06	4680	X	3177	-0-	-1503	-0-	337	1	2794	3	Y	42	54	1			40
							46	9									
07	4185	X	2193	-0-	-1992	-0-	224	1	1945	3	Y	22	22	1			40
							24	9									

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	118	1	1101	3	Y	132	131	1			2
							145	9									
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	129	1	1484	3	Y	98	90	1			10
							108	9									
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	122	1	1496	3	Y	119	119	1			10
							131	9									
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	134	1	1375	3	Y	124	131	1			3
							136	9									
06	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	128	1	1201	3	Y	189	178	1			14
							208	9									
07	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	133	1	1349	3	Y	118	117	1			15
							130	9									

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	338	333	1			5
							372	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	320	3	Y	14	17	1			2
							15	9									
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	17	1	213	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	20	1	207	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	48	1	448	3	Y	52	49	1			5
							57	9									
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	Y	17	19	1			3
							19	9									

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

02	1512	N	1406	-0-	-106	-0-	133	1	1227	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	111	1	1272	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
04	1560	N	1081	-0-	-479	-0-	82	1	999	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	1550	N	542	-0-	-1008	-0-	48	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	788	-0-	-592	-0-	77	1	711	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	697	-0-	-419	-0-	63	1	634	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	106	1	1214	3	Y	75	67	1			8
							83	9									
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	104	1	1278	3	Y	24	29	1			3
							26	9									
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	284	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	113	1	1052	3	Y	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	71	1	717	3	Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1093	-0-	-223	-0-	100	1	921	3	Y	65	64	1			3
							72	9									
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	89	1	1019	3	Y	96	87	1			12
							106	9									
04	1320	N	815	-0-	-505	-0-	54	1	662	3	Y	90	92	1			10
							99	9									
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	131	1	1340	3	Y	28	36	1			2
							31	9									
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	147	1	1367	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	118	1	1190	3	Y	29	27	1			4
							32	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
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	85	1	780	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	65	1	744	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	58	1	704	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	72	1	735	3	Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	33	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	101	1	1019	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
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	114	1	1054	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	79	1	906	3	Y	29	26	1			3
							32	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	111	1	1356	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
05	1333	N	898	-0-	-435	-0-	79	1	805	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
06	990	N	375	-0-	-615	-0-	35	1	320	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
07	1395	N	870	-0-	-525	-0-	78	1	785	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26236	X	21004	-0-	-5232	-0-	21004	2			Y	-0-					31
03	29047	X	25013	-0-	-4034	-0-	24982	2	31	9	Y	28					59
04	26700	X	25909	-0-	-791	-0-	806	1	25103	2	Y	-0-					59
05	26738	X	26738	-0-	-0-	-0-	26736	2	2	9	Y	2	26	1			35
06	25140	X	24896	-0-	-244	-0-	196	1	24700	2	Y	-0-					35
07	26784	X	25718	-0-	-1066	-0-	3375	1	22335	2	Y	7	19	1			23
							8	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22736	X	19253	-0-	-3483	-0-	19253	2			Y	-0-					30
03	25172	X	22129	-0-	-3043	-0-	22094	2	35	9	Y	32					62
04	23220	X	22723	-0-	-497	-0-	707	1	22016	2	Y	-0-					62
05	22971	X	22845	-0-	-126	-0-	22843	2	2	9	Y	2	27	1			37
06	22140	X	20973	-0-	-1167	-0-	165	1	20808	2	Y	-0-					37
07	23467	X	20550	-0-	-2917	-0-	2688	1	17788	2	Y	67	48	1			56
							74	9									

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1828	-0-	-20	-0-	171	1	1598	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	162	1	1871	3	Y	35	32	1			4
							39	9									
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	151	1	1859	3	Y	38	39	1			3
							42	9									
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	188	1	1932	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	210	1	1962	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	189	1	1910	3	Y	47	42	1			5
							52	9									

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4392	-0-	-172	-0-	406	1	3807	3	Y	163	161	1			5
							179	9									
03	5053	X	4907	-0-	-146	-0-	377	1	4342	3	Y	171	156	1			20
							188	9									
04	5070	X	4361	-0-	-709	-0-	315	1	3868	3	Y	162	166	1			16
							178	9									
05	5239	X	3909	-0-	-1330	-0-	335	1	3442	3	Y	120	131	1			5
							132	9									
06	5070	X	3182	-0-	-1888	-0-	296	1	2769	3	Y	106	101	1			10
							117	9									
07	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	657	1	6644	3	Y	34	36	1			8
							37	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15400	X	14041	-0-	-1359	-0-	1136	1	12869	3	Y	33					49
							36	9									
03	17050	X	13484	-0-	-3566	-0-	1310	1	12145	3	Y	26	46	1			29
							29	9									
04	16290	X	12782	-0-	-3508	-0-	1406	1	11354	3	Y	20	45	1			4
							22	9									
05	16275	X	13979	-0-	-2296	-0-	1604	1	12346	3	Y	26	9	1			21
							29	9									
06	15180	X	13916	-0-	-1264	-0-	1490	1	12354	3	Y	65	74	1			12
							72	9									
07	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	1602	1	13891	3	Y	50	44	1			18
							55	9									

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	257	1	2372	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	226	1	2584	3	Y	46	42	1			5
							51	9									
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	201	1	2455	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	252	1	2573	3	Y	44	47	1			1
							48	9									
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	286	1	2655	3	Y	42	40	1			3
							46	9									
07	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	271	1	2723	3	Y	49	46	1			6
							54	9									

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1900	-0-	-4	-0-	180	1	1655	3	Y	59	58	1			1
							65	9									
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	161	1	1836	3	Y	63	58	1			6
							69	9									
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	154	1	1888	3	Y	62	64	1			4
							68	9									
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	188	1	1914	3	Y	57	60	1			1
							63	9									
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	208	1	1932	3	Y	58	54	1			5
							64	9									
07	2108	N	1686	-0-	-422	-0-	148	1	1486	3	Y	47	46	1			6
							52	9									

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1808	-0-	-12	-0-	170	1	1563	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	151	1	1725	3	Y	76	70	1			6
							84	9									
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	139	1	1703	3	Y	76	78	1			4
							84	9									
05	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	172	1	1751	3	Y	71	75	1			-0-
							78	9									
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	181	1	1673	3	Y	84	79	1			5
							92	9									
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	171	1	1714	3	Y	90	85	1			10
							99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	165	1	1525	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	149	1	1698	3	Y	43	39	1			6
							47	9									
04	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	132	1	1609	3	Y	48	49	1			5
							53	9									
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	188	1	1913	3	Y	36	40	1			1
							40	9									
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	185	1	1713	3	Y	28	26	1			3
							31	9									
07	1860	N	1571	-0-	-289	-0-	139	1	1400	3	Y	29	28	1			4
							32	9									

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	172	1	1584	3	Y	60	60	1			3
							66	9									
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	158	1	1806	3	Y	69	63	1			9
							76	9									
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	147	1	1801	3	Y	70	71	1			8
							77	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	181	1	1844	3	Y	61	65	1			4
							67	9									
06	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	182	1	1683	3	Y	66	63	1			7
							73	9									
07	2108	N	660	-0-	-1448	-0-	54	1	538	3	Y	62	59	1			10
							68	9									

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1523	-0-	-605	-0-	136	1	1279	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
03	2356	X	1495	-0-	-861	-0-	114	1	1312	3	Y	63	58	1			5
							69	9									
04	2280	X	315	-0-	-1965	-0-	24	1	291	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	2356	X	1869	-0-	-487	-0-	156	1	1603	3	Y	100	98	1			2
							110	9									
06	2280	X	1501	-0-	-779	-0-	139	1	1305	3	Y	52	49	1			5
							57	9									
07	1674	X	289	-0-	-1385	-0-	26	1	261	3	Y	2	6	1			1
							2	9									

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	89	1	830	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	64	1	740	3	Y	31	28	1			4
							34	9									
04	1770	N	1226	-0-	-544	-0-	86	1	1053	3	Y	79	76	1			7
							87	9									
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	169	1	1741	3	Y	58	64	1			1
							64	9									
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	103	1	968	3	Y	47	45	1			3
							52	9									
07	1271	N	977	-0-	-294	-0-	85	1	858	3	Y	31	31	1			3
							34	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	163	1	1523	3	Y	82	81	1			1
							90	9									
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	129	1	1486	3	Y	94	86	1			9
							103	9									
04	1980	N	1641	-0-	-339	-0-	116	1	1427	3	Y	89	91	1			7
							98	9									
05	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	145	1	1492	3	Y	91	96	1			2
							100	9									
06	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	148	1	1384	3	Y	98	92	1			8
							108	9									
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	163	1	1654	3	Y	94	89	1			13
							103	9									

COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	287	1	2642	3	Y	128	128	1			1
							141	9									
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	229	1	2612	3	Y	123	113	1			11
							135	9									
04	3150	X	2605	-0-	-545	-0-	187	1	2291	3	Y	115	118	1			8
							127	9									
05	3255	X	1904	-0-	-1351	-0-	170	1	1734	3	Y	-0-	8	1			-0-
06	3150	X	1993	-0-	-1157	-0-	194	1	1799	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2033	-0-	-1222	-0-	184	1	1849	3	Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	136	1	1257	3	Y	121	120	1			2
							133	9									
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	117	1	1335	3	Y	110	102	1			10
							121	9									
04	1710	N	1510	-0-	-200	-0-	103	1	1258	3	Y	135	135	1			10
							149	9									
05	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	126	1	1280	3	Y	125	132	1			3
							138	9									
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	133	1	1234	3	Y	210	197	1			16
							231	9									
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	138	1	1383	3	Y	162	158	1			20
							178	9									

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2943	-0-	-333	-0-	265	1	2483	3	Y	177	176	1			1
							195	9									
03	3627	X	3306	-0-	-321	-0-	247	1	2842	3	Y	197	180	1			18
							217	9									
04	3510	X	3264	-0-	-246	-0-	230	1	2826	3	Y	189	193	1			14
							208	9									
05	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	269	1	2770	3	Y	182	194	1			2
							200	9									
06	3240	X	2744	-0-	-496	-0-	250	1	2344	3	Y	136	129	1			9
							150	9									
07	3379	X	56	-0-	-3323	-0-	3	1	32	3	Y	19	24	1			4
							21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

02	3052	X	2783	-0-	-269	-0-	259	1	2385	3	Y	126	125	1			1
							139	9									
03	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	242	1	2763	3	Y	139	126	1			14
							153	9									
04	3390	X	2678	-0-	-712	-0-	191	1	2340	3	Y	134	137	1			11
							147	9									
05	3503	X	2257	-0-	-1246	-0-	189	1	1927	3	Y	128	136	1			3
							141	9									
06	3300	X	2074	-0-	-1226	-0-	197	1	1831	3	Y	42	41	1			4
							46	9									
07	3162	X	2155	-0-	-1007	-0-	188	1	1888	3	Y	72	67	1			9
							79	9									

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

02	364	N	276	-0-	-88	-0-	13	1	117	3	Y	133	133	1			4
							146	9									
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	98	91	1			11
							108	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	43	1	530	3	Y	89	91	1			9
							98	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	84	1	859	3	Y	102	108	1			3
							112	9									
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	101	1	934	3	Y	90	86	1			7
							99	9									
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	93	1	936	3	Y	170	156	1			21
							187	9									

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	146	1	1349	3	Y	66	65	1			1
							73	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	132	1	1503	3	Y	70	64	1			7
							77	9									
04	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	118	1	1446	3	Y	69	71	1			5
							76	9									
05	1736	N	1046	-0-	-690	-0-	87	1	887	3	Y	65	70	1			-0-
							72	9									
06	1680	N	1365	-0-	-315	-0-	125	1	1163	3	Y	70	66	1			4
							77	9									
07	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	123	1	1231	3	Y	100	92	1			12
							110	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	162	1	1492	3	Y	61	61	1			7
							67	9									
03	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	149	1	1696	3	Y	63	57	1			13
							69	9									
04	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	134	1	1639	3	Y	61	62	1			12
							67	9									
05	1798	X	791	-0-	-1007	-0-	64	1	655	3	Y	65	68	1			9
							72	9									
06	1740	X	1456	-0-	-284	-0-	139	1	1291	3	Y	24	24	1			9
							26	9									
07	1798	X	1497	-0-	-301	-0-	132	1	1330	3	Y	32	30	1			11
							35	9									

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	56	1	529	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	61	1	697	3	Y	119	108	1			11
							131	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	119	1	1460	3	Y	124	126	1			9
							136	9									
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	88	1	905	3	Y	77	86	1			-0-
							85	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	124	1	1162	3	Y	108	101	1			7
							119	9									
07	1488	N	1051	-0-	-437	-0-	89	1	899	3	Y	57	56	1			8
							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
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1932	X	1325	-0-	-607	-0-	122	1	1141	3	Y	56	55	1			1
							62	9									
03	2139	X	2063	-0-	-76	-0-	160	1	1842	3	Y	55	50	1			6
							61	9									
04	2070	X	1845	-0-	-225	-0-	135	1	1658	3	Y	47	49	1			4
							52	9									
05	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	160	1	1643	3	Y	62	65	1			1
							68	9									
06	2010	X	1585	-0-	-425	-0-	149	1	1399	3	Y	34	32	1			3
							37	9									
07	2077	X	1788	-0-	-289	-0-	155	1	1568	3	Y	59	55	1			7
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	686	-0-	-70	-0-	61	1	567	3	Y	53	52	1			1
							58	9									
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	44	1	508	3	Y	36	33	1			4
							40	9									
04	1350	N	772	-0-	-578	-0-	53	1	654	3	Y	59	58	1			5
							65	9									
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	91	1	935	3	Y	383	382	1			6
							421	9									
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	161	1	1502	3	Y	520	490	1			36
							572	9									
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	135	1	1366	3	Y	21	49	1			8
							23	9									

GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	222	1	2081	3	Y	226	223	1			3
							249	9									
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	155	1	1782	3	Y	254	232	1			25
							279	9									
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	137	1	1688	3	Y	133	147	1			11
							146	9									
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	195	1	2000	3	Y	243	250	1			4
							267	9									
06	2190	N	42	-0-	-2148	-0-	1	1	10	3	Y	28	29	1			3
							31	9									
07	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	246	1	2493	3	Y	235	211	1			27
							259	9									

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	56	1	527	3	Y	59	58	1			2
							65	9									
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	Y	48	45	1			5
							53	9									
04	630	N	206	-0-	-424	-0-	14	1	174	3	Y	16	20	1			1
							18	9									
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	47	1	484	3	Y	233	232	1			2
							256	9									
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	54	1	507	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	59	1	597	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	218	1	2045	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	226	1	2601	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	210	1	2587	3	Y	44	43	1			3
							48	9									
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	255	1	2621	3	Y	117	120	1			-0-
							129	9									
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	297	1	2781	3	Y	111	106	1			5
							122	9									
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	317	1	3203	3	Y	118	112	1			11
							130	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1625	-0-	-587	-0-	152	1	1428	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	850	3	Y	18	16	1			2
							20	9									
04	1680	N	195	-0-	-1485	-0-	15	1	179	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1798	N	297	-0-	-1501	-0-	25	1	262	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
06	930	N	191	-0-	-739	-0-	18	1	169	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	244	1	2470	3	Y	56	50	1			6
							62	9									

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	162	1	1521	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	66	1	764	3	Y	36	33	1			3
							40	9									
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	123	1	1518	3	Y	59	58	1			4
							65	9									
05	1426	N	985	-0-	-441	-0-	84	1	860	3	Y	37	41	1			-0-
							41	9									
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	77	1	721	3	Y	37	35	1			2
							41	9									
07	1426	N	692	-0-	-734	-0-	59	1	596	3	Y	34	32	1			4
							37	9									

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1436	-0-	-412	-0-	133	1	1244	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	104	1	1201	3	Y	54	49	1			5
							59	9									
04	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	135	1	1659	3	Y	66	67	1			4
							73	9									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	150	1	1540	3	Y	64	68	1			-0-
							70	9									
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	153	1	1432	3	Y	65	62	1			3
							72	9									
07	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	150	1	1517	3	Y	61	58	1			6
							67	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
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	242	1	2271	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	185	1	2128	3	Y	93	84	1			10
							102	9									
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	158	1	1944	3	Y	98	99	1			9
							108	9									
05	2759	N	2531	-0-	-228	-0-	209	1	2146	3	Y	160	165	1			4
							176	9									
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	210	1	1969	3	Y	173	164	1			13
							190	9									
07	2294	N	1921	-0-	-373	-0-	168	1	1702	3	Y	46	51	1			8
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	366	1	3427	3	Y	135	134	1			1
							149	9									
03	4247	X	3820	-0-	-427	-0-	293	1	3371	3	Y	142	129	1			14
							156	9									
04	4110	X	3487	-0-	-623	-0-	251	1	3087	3	Y	135	139	1			10
							149	9									
05	4247	X	3362	-0-	-885	-0-	286	1	2943	3	Y	121	130	1			1
							133	9									
06	4110	X	2699	-0-	-1411	-0-	249	1	2330	3	Y	109	103	1			7
							120	9									
07	4247	X	3290	-0-	-957	-0-	291	1	2948	3	Y	46	48	1			5
							51	9									

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1456	-0-	-196	-0-	135	1	1243	3	Y	71	70	1			2
							78	9									
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	133	1	1519	3	Y	88	80	1			10
							97	9									
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	119	1	1460	3	Y	89	90	1			9
							98	9									
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	146	1	1490	3	Y	82	88	1			3
							90	9									
06	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	281	1	2600	3	Y	75	72	1			6
							83	9									
07	3100	N	3519	-0-	419	419	310	1	3117	3	Y	84	79	1			11
							92	9									

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	128	1	1200	3	Y	148	147	1			1
							163	9									
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	113	1	1304	3	Y	153	140	1			14
							168	9									
04	1530	N	741	-0-	-789	-0-	50	1	615	3	Y	69	78	1			5
							76	9									
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	1560	N	174	-0-	-1386	-0-	5	1	49	3	Y	109	102	1			7
							120	9									
07	775	N	24	-0-	-751	-0-	1	1	6	3	Y	15	19	1			3
							17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	186	1	1743	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	137	1	1578	3	Y	25	23	1			2
							28	9									
04	2130	N	617	-0-	-1513	-0-	46	1	565	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
05	2201	N	131	-0-	-2070	-0-	2	1	24	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1521	-0-	-131	-0-	142	1	1328	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	119	1	1365	3	Y	40	37	1			5
							44	9									
04	1470	N	618	-0-	-852	-0-	44	1	542	3	Y	29	30	1			4
							32	9									
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	645	-0-	-363	-0-	60	1	567	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	44	1	503	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
04	630	N	139	-0-	-491	-0-	10	1	121	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	21	21	1			-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1324	-0-	-160	-0-	123	1	1131	3	Y	64	63	1			9
							70	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	83	1	948	3	Y	53	48	1			14
							58	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	83	1	1021	3	Y	60	61	1			13
							66	9									
05	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	109	1	1115	3	Y	61	64	1			10
							67	9									
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	97	1	902	3	Y	50	48	1			12
							55	9									
07	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	100	1	1006	3	Y	58	53	1			17
							64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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. 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	2296	N	1631	-0-		-665	-0-	151	1	1412	3	Y	62	61	1			3
								68	9									
03	1391	N	1391	-0-		-0-	-0-	107	1	1234	3	Y	45	41	1			7
								50	9									
04	2490	N	1239	-0-		-1251	-0-	90	1	1113	3	Y	33	34	1			6
								36	9									
05	1798	N	-0-	-0-		-1798	-0-					Y	1	6	1			1
06	1465	N	1465	-0-		-0-	-0-	121	1	1133	3	Y	192	179	1			14
								211	9									
07	1670	N	1670	-0-		-0-	-0-	136	1	1380	3	Y	140	136	1			18
								154	9									

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2240	N	1234	-0-		-1006	-0-	113	1	1059	3	Y	56	55	1			1
								62	9									
03	2096	N	2096	-0-		-0-	-0-	164	1	1886	3	Y	42	39	1			4
								46	9									
04	2220	N	2122	-0-		-98	-0-	156	1	1923	3	Y	39	40	1			3
								43	9									
05	2077	N	2077	-0-		-0-	-0-	181	1	1861	3	Y	32	34	1			1
								35	9									
06	2095	N	2095	-0-		-0-	-0-	199	1	1863	3	Y	30	29	1			2
								33	9									
07	2201	N	1979	-0-		-222	-0-	175	1	1772	3	Y	29	28	1			3
								32	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. 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	1776	N	1776	-0-		-0-	-0-	171	1	1605	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	1674	N	1674	-0-		-0-	-0-	134	1	1540	3	Y	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-		-0-	-0-	127	1	1563	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1254	-0-		-668	-0-	111	1	1143	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1138	-0-		-482	-0-	110	1	1028	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	2	-0-		-1734	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	625	N	625	-0-		-0-	-0-	55	1	516	3	Y	49	48	1			1
								54	9									
03	2864	N	2864	-0-		-0-	-0-	224	1	2582	3	Y	53	48	1			6
								58	9									
04	3000	N	3852	-0-		852	852	286	1	3511	3	Y	50	51	1			5
								55	9									
05	3100	N	3937	-0-		837	1689	345	1	3547	3	Y	41	44	1			2
								45	9									
06	3000	N	3709	-0-		709	2398	354	1	3314	3	Y	37	35	1			4
								41	9									
07	3136	X	738	-0-		-2398	-0-	63	1	632	3	Y	39	37	1			6
								43	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3031	-0-	-217	-0-	285	1	2674	3	Y	65	64	1			1
							72	9									
03	3596	X	2405	-0-	-1191	-0-	188	1	2170	3	Y	43	39	1			5
							47	9									
04	3480	X	1461	-0-	-2019	-0-	108	1	1331	3	Y	20	23	1			2
							22	9									
05	3441	X	1500	-0-	-1941	-0-	132	1	1354	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
06	3330	X	2902	-0-	-428	-0-	276	1	2581	3	Y	41	38	1			4
							45	9									
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	305	1	3090	3	Y	53	50	1			7
							58	9									

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1777	-0-	-267	-0-	164	1	1515	3	Y	89	89	1			2
							98	9									
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	124	1	1416	3	Y	108	99	1			11
							119	9									
04	2040	N	1599	-0-	-441	-0-	113	1	1381	3	Y	95	98	1			8
							105	9									
05	1953	N	1625	-0-	-328	-0-	137	1	1401	3	Y	79	85	1			2
							87	9									
06	1620	N	701	-0-	-919	-0-	61	1	563	3	Y	70	67	1			5
							77	9									
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	140	1	1402	3	Y	104	97	1			12
							114	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
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	166	1	1557	3	Y	64	63	1			1
							70	9									
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	130	1	1497	3	Y	96	87	1			10
							106	9									
04	1830	N	1446	-0-	-384	-0-	105	1	1290	3	Y	46	51	1			5
							51	9									
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	188	1	1928	3	Y	56	59	1			2
							62	9									
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	174	1	1629	3	Y	47	45	1			4
							52	9									
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	154	1	1559	3	Y	44	42	1			6
							48	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
02	1876	N	1843	-0-	-33	-0-	173	1	1620	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	144	1	1661	3	Y	47	42	1			5
							52	9									
04	2100	N	1737	-0-	-363	-0-	127	1	1562	3	Y	44	45	1			4
							48	9									
05	2046	N	1662	-0-	-384	-0-	143	1	1473	3	Y	42	44	1			2
							46	9									
06	1800	N	1126	-0-	-674	-0-	106	1	994	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
07	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	147	1	1489	3	Y	37	34	1			6
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	173	1	1616	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	146	1	1678	3	Y	64	59	1			6
							70	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	141	1	1728	3	Y	63	64	1			5
							69	9									
05	2046	N	1696	-0-	-350	-0-	145	1	1492	3	Y	54	58	1			1
							59	9									
06	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	160	1	1497	3	Y	52	49	1			4
							57	9									
07	2015	N	1607	-0-	-408	-0-	139	1	1410	3	Y	53	49	1			8
							58	9									

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	1710	-0-	-1398	-0-	151	1	1393	3	Y	151	149	1			4
							166	9									
03	3255	X	1751	-0-	-1504	-0-	122	1	1398	3	Y	210	191	1			23
							231	9									
04	3210	X	1945	-0-	-1265	-0-	140	1	1709	3	Y	87	100	1			10
							96	9									
05	3317	X	2890	-0-	-427	-0-	258	1	2629	3	Y	3	13	1			-0-
							3	9									
06	3150	X	2754	-0-	-396	-0-	268	1	2486	3	Y	-0-					-0-
07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	251	1	2524	3	Y	7	6	1			1
							8	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					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
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	609	1	5702	3	Y	-0-					-0-
03	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	669	1	7708	3	Y	41	37	1			4
							45	9									
04	3660	X	834	-0-	-2826	-0-	62	1	759	3	Y	12	15	1			1
							13	9									
05	3782	X	1914	-0-	-1868	-0-	168	1	1727	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	3660	X	577	-0-	-3083	-0-	34	1	321	3	Y	202	189	1			14
							222	9									
07	3782	X	164	-0-	-3618	-0-	15	1	149	3	Y	-0-	14	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	2604	X	2309	-0-	-295	-0-	215	1	1986	3	Y	98	97	1			2
							108	9									
03	2759	X	2483	-0-	-276	-0-	191	1	2175	3	Y	106	97	1			11
							117	9									
04	2550	X	2434	-0-	-116	-0-	176	1	2147	3	Y	101	103	1			9
							111	9									
05	2542	X	2336	-0-	-206	-0-	200	1	2035	3	Y	92	98	1			3
							101	9									
06	2460	X	2205	-0-	-255	-0-	204	1	1894	3	Y	97	92	1			8
							107	9									
07	2542	X	1731	-0-	-811	-0-	147	1	1474	3	Y	100	96	1			12
							110	9									

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	174	1	1632	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	141	1	1624	3	Y	60	55	1			5
							66	9									
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	154	1	1889	3	Y	58	60	1			3
							64	9									
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	187	1	1922	3	Y	52	54	1			1
							57	9									
06	1770	N	1495	-0-	-275	-0-	140	1	1311	3	Y	40	38	1			3
							44	9									
07	2170	N	1797	-0-	-373	-0-	157	1	1585	3	Y	50	46	1			7
							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
02	4116	X	3727	-0-	-389	-0-	345	1	3231	3	Y	137	137	1			-0-
							151	9									
03	4557	X	4149	-0-	-408	-0-	319	1	3668	3	Y	147	135	1			12
							162	9									
04	4410	X	3909	-0-	-501	-0-	283	1	3483	3	Y	130	134	1			8
							143	9									
05	4557	X	3298	-0-	-1259	-0-	284	1	2920	3	Y	85	93	1			-0-
							94	9									
06	4350	X	2279	-0-	-2071	-0-	214	1	2006	3	Y	54	51	1			3
							59	9									
07	4154	X	3520	-0-	-634	-0-	308	1	3113	3	Y	90	83	1			10
							99	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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	9	8	1			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2287	-0-	-1129	-0-	210	1	1963	3	Y	104	103	1			1
							114	9									
03	3782	X	1773	-0-	-2009	-0-	131	1	1511	3	Y	119	108	1			12
							131	9									
04	3660	X	2240	-0-	-1420	-0-	160	1	1973	3	Y	97	101	1			8
							107	9									
05	3782	X	2881	-0-	-901	-0-	245	1	2519	3	Y	106	112	1			2
							117	9									
06	3660	X	2973	-0-	-687	-0-	274	1	2568	3	Y	119	112	1			9
							131	9									
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	271	1	2742	3	Y	125	118	1			16
							138	9									

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

02	1764	N	1512	-0-	-252	-0-	148	1	1364	3	Y	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	98	1	1118	3	Y	97	86	1			11
							107	9									
04	1620	N	1255	-0-	-365	-0-	89	1	1086	3	Y	73	77	1			7
							80	9									
05	1674	N	746	-0-	-928	-0-	22	1	226	3	Y	453	448	1			12
							498	9									
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	193	1	1791	3	Y	69	76	1			5
							76	9									
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	135	1	1357	3	Y	49	49	1			5
							54	9									

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	274	1	2522	3	Y	-0-					-0-
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	246	1	2806	3	Y	38	34	1			4
							42	9									
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	218	1	2668	3	Y	30	32	1			2
							33	9									
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	280	1	2854	3	Y	34	35	1			1
							37	9									
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	287	1	2662	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	274	1	2757	3	Y	70	62	1			8
							77	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1810	-0-	-346	-0-	166	1	1532	3	Y	102	102	1			4
							112	9									
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	157	1	1786	3	Y	110	100	1			14
							121	9									
04	2100	N	2019	-0-	-81	-0-	144	1	1762	3	Y	103	105	1			12
							113	9									
05	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	163	1	1666	3	Y	99	105	1			6
							109	9									
06	2010	N	1678	-0-	-332	-0-	151	1	1400	3	Y	115	108	1			13
							127	9									
07	2077	N	1485	-0-	-592	-0-	123	1	1235	3	Y	115	109	1			19
							127	9									

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	265	1	2445	3	Y	100	99	1			3
							110	9									
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	242	1	2768	3	Y	104	96	1			11
							114	9									
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	220	1	2689	3	Y	98	100	1			9
							108	9									
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	274	1	2796	3	Y	96	102	1			3
							106	9									
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	283	1	2627	3	Y	113	106	1			10
							124	9									
07	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	247	1	2479	3	Y	112	106	1			16
							123	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
02	1400	N	797	-0-	-603	-0-	78	1	719	3	Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	90	1	1028	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	85	1	1042	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	106	1	1081	3	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	119	1	1101	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	116	1	1163	3	Y	21	20	1			1
							23	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
02	8848	X	7599	-0-	-1249	-0-	615	1	6967	3	Y	15					77
							17	9									
03	9796	X	7913	-0-	-1883	-0-	769	1	7131	3	Y	12	79	1			10
							13	9									
04	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	1167	1	9424	3	Y	21					31
							23	9									
05	9207	X	7800	-0-	-1407	-0-	895	1	6888	3	Y	15					46
							17	9									
06	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	1014	1	8409	3	Y	26	47	1			25
							29	9									
07	10974	X	10528	-0-	-446	-0-	1087	1	9424	3	Y	15	29	1			11
							17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7364	X	7103	-0-	-261	-0-	572	1	6480	3	Y	46					113
							51	9									
03	7936	X	7796	-0-	-140	-0-	754	1	6994	3	Y	44	135	1			22
							48	9									
04	7680	X	7107	-0-	-573	-0-	778	1	6285	3	Y	40					62
							44	9									
05	7874	X	7130	-0-	-744	-0-	813	1	6256	3	Y	55					117
							61	9									
06	7620	X	6074	-0-	-1546	-0-	650	1	5392	3	Y	29	94	1			52
							32	9									
07	7874	X	6286	-0-	-1588	-0-	645	1	5590	3	Y	46	59	1			39
							51	9									

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	133	1	1245	3	Y	73	73	1			1
							80	9									
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	107	1	1227	3	Y	70	64	1			7
							77	9									
04	1530	N	958	-0-	-572	-0-	67	1	823	3	Y	62	64	1			5
							68	9									
05	1612	N	1249	-0-	-363	-0-	105	1	1077	3	Y	61	66	1			-0-
							67	9									
06	1380	N	1032	-0-	-348	-0-	95	1	885	3	Y	47	45	1			2
							52	9									
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	104	1	1049	3	Y	74	68	1			8
							81	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
02	3332	X	3177	-0-	-155	-0-	291	1	2725	3	Y	146	145	1			3
							161	9									
03	3689	X	3307	-0-	-382	-0-	251	1	2890	3	Y	151	138	1			16
							166	9									
04	3570	X	3098	-0-	-472	-0-	221	1	2720	3	Y	143	146	1			13
							157	9									
05	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	276	1	2840	3	Y	138	147	1			4
							152	9									
06	3390	X	2700	-0-	-690	-0-	250	1	2337	3	Y	103	97	1			10
							113	9									
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	320	1	3241	3	Y	137	128	1			19
							151	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
02	4452	X	4084	-0-	-368	-0-	376	1	3519	3	Y	172	170	1			2
							189	9									
03	4836	X	4436	-0-	-400	-0-	337	1	3884	3	Y	195	178	1			19
							215	9									
04	4680	X	4482	-0-	-198	-0-	321	1	3953	3	Y	189	193	1			15
							208	9									
05	4681	X	4624	-0-	-57	-0-	393	1	4037	3	Y	176	189	1			2
							194	9									
06	4380	X	3845	-0-	-535	-0-	357	1	3338	3	Y	136	129	1			9
							150	9									
07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	445	1	4507	3	Y	174	163	1			20
							191	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	85	1	800	3	Y	78	78	1			1
							86	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	113	1			12
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	82	1	1010	3	Y	138	139	1			11
							152	9									
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	98	1	1012	3	Y	81	90	1			2
							89	9									
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	56	1	521	3	Y	167	157	1			12
							184	9									
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	107	1	1078	3	Y	64	67	1			9
							70	9									

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2866	-0-	66	66	259	1	2427	3	Y	164	163	1			1
							180	9									
03	3100	N	3373	-0-	273	339	253	1	2916	3	Y	185	169	1			17
							204	9									
04	3526	X	3187	-0-	-339	-0-	226	1	2777	3	Y	167	171	1			13
							184	9									
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	273	1	2804	3	Y	159	169	1			3
							175	9									
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	272	1	2541	3	Y	147	140	1			10
							162	9									
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	278	1	2808	3	Y	148	140	1			18
							163	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
02	1400	N	574	-0-	-826	-0-	54	1	507	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	119	1	1373	3	Y	64	58	1			6
							70	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	118	1	1452	3	Y	92	91	1			7
							101	9									
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	150	1	1541	3	Y	75	81	1			1
							83	9									
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	143	1	1337	3	Y	52	49	1			4
							57	9									
07	1736	N	509	-0-	-1227	-0-	43	1	436	3	Y	27	27	1			4
							30	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
02	1484	N	1471	-0-	-13	-0-	137	1	1279	3	Y	50	50	1			2
							55	9									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	99	1	1143	3	Y	39	36	1			5
							43	9									
04	1680	N	1044	-0-	-636	-0-	76	1	938	3	Y	27	29	1			3
							30	9									
05	1643	N	1296	-0-	-347	-0-	109	1	1123	3	Y	58	59	1			2
							64	9									
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	160	1	1497	3	Y	534	500	1			36
							587	9									
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	165	1	1667	3	Y	402	389	1			49
							442	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	132	1	1234	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	110	1	1270	3	Y	34	31	1			5
							37	9									
04	1440	N	1116	-0-	-324	-0-	81	1	998	3	Y	34	35	1			4
							37	9									
05	1550	N	1075	-0-	-475	-0-	86	1	881	3	Y	98	100	1			2
							108	9									
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	122	1	1137	3	Y	1318	1231	1			89
							1450	9									
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	233	1	2356	3	Y	44	117	1			16
							48	9									

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1519	-0-	-105	-0-	141	1	1316	3	Y	56	55	1			1
							62	9									
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	142	1	1630	3	Y	48	44	1			5
							53	9									
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	117	1	1437	3	Y	42	44	1			3
							46	9									
05	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	122	1	1251	3	Y	43	46	1			-0-
							47	9									
06	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	156	1	1463	3	Y	40	38	1			2
							44	9									
07	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	115	1	1163	3	Y	33	32	1			3
							36	9									

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	97	1	911	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	72	1	830	3	Y	35	32	1			4
							39	9									
04	1110	N	851	-0-	-259	-0-	61	1	749	3	Y	37	38	1			3
							41	9									
05	1147	N	710	-0-	-437	-0-	59	1	608	3	Y	39	40	1			2
							43	9									
06	930	N	483	-0-	-447	-0-	28	1	267	3	Y	171	161	1			12
							188	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	76	1	774	3	Y	63	67	1			8
							69	9									

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1240	-0-	-244	-0-	119	1	1113	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	75	1	862	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
04	1590	N	574	-0-	-1016	-0-	24	1	291	3	Y	235	220	1			17
							259	9									
05	1364	N	264	-0-	-1100	-0-	17	1	179	3	Y	62	77	1			2
							68	9									
06	930	N	181	-0-	-749	-0-	6	1	56	3	Y	108	102	1			8
							119	9									
07	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	258	1	2610	3	Y	133	124	1			17
							146	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	751	-0-		-33	-0-	71	1	663	3	Y	15	15	1			1
								17	9									
03	740	N	740	-0-		-0-	-0-	58	1	663	3	Y	17	16	1			2
								19	9									
04	807	N	807	-0-		-0-	-0-	60	1	735	3	Y	11	11	1			2
								12	9									
05	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	88	1	903	3	Y	13	14	1			1
								14	9									
06	1660	N	1660	-0-		-0-	-0-	153	1	1431	3	Y	69	64	1			6
								76	9									
07	1768	N	1768	-0-		-0-	-0-	155	1	1568	3	Y	41	41	1			6
								45	9									

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1749	-0-		-267	-0-	162	1	1518	3	Y	63	62	1			1
								69	9									
03	1984	N	1984	-0-		-0-	-0-	153	1	1756	3	Y	68	62	1			7
								75	9									
04	2054	N	2054	-0-		-0-	-0-	149	1	1838	3	Y	61	62	1			6
								67	9									
05	1951	N	1951	-0-		-0-	-0-	167	1	1718	3	Y	60	64	1			2
								66	9									
06	1920	N	1843	-0-		-77	-0-	174	1	1626	3	Y	39	37	1			4
								43	9									
07	2108	N	1957	-0-		-151	-0-	172	1	1742	3	Y	39	37	1			6
								43	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	604	-0-		-1076	-0-	52	1	490	3	Y	56	55	1			1
								62	9									
03	1456	N	1456	-0-		-0-	-0-	112	1	1289	3	Y	50	46	1			5
								55	9									
04	1404	N	1404	-0-		-0-	-0-	104	1	1275	3	Y	23	26	1			2
								25	9									
05	1980	N	1980	-0-		-0-	-0-	172	1	1767	3	Y	37	38	1			1
								41	9									
06	2314	N	2314	-0-		-0-	-0-	215	1	2015	3	Y	76	72	1			5
								84	9									
07	1457	N	1339	-0-		-118	-0-	117	1	1183	3	Y	35	35	1			5
								39	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2596	X	2596	-0-		-0-	-0-	244	1	2289	3	Y	57	57	1			-0-
								63	9									
03	2480	X	2173	-0-		-307	-0-	170	1	1962	3	Y	37	34	1			3
								41	9									
04	2400	X	1662	-0-		-738	-0-	122	1	1500	3	Y	36	37	1			2
								40	9									
05	2480	X	1619	-0-		-861	-0-	139	1	1432	3	Y	44	46	1			-0-
								48	9									
06	2400	X	1256	-0-		-1144	-0-	117	1	1091	3	Y	44	43	1			1
								48	9									
07	2480	X	957	-0-		-1523	-0-	83	1	841	3	Y	30	29	1			2
								33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	300	1	2811	3	Y	183	182	1			2
							201	9									
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	256	1	2947	3	Y	199	182	1			19
							219	9									
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	242	1	2974	3	Y	163	170	1			12
							179	9									
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	266	1	2736	3	Y	152	162	1			2
							167	9									
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	292	1	2730	3	Y	123	116	1			9
							135	9									
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	252	1	2553	3	Y	74	73	1			10
							81	9									

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	69	1	642	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	73	1	752	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	199	178	1			22
							219	9									

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

02	1820	N	1740	-0-	-80	-0-	164	1	1508	3	Y	62	61	1			2
							68	9									
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	152	1	1734	3	Y	67	62	1			7
							74	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	137	1	1672	3	Y	64	66	1			5
							70	9									
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	170	1	1728	3	Y	60	64	1			1
							66	9									
06	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	178	1	1651	3	Y	61	58	1			4
							67	9									
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	171	1	1722	3	Y	62	59	1			7
							68	9									

GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	257	1	2406	3	Y	118	118	1			2
							130	9									
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	245	1	2820	3	Y	137	125	1			14
							151	9									
04	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	386	1	4742	3	Y	180	180	1			14
							198	9									
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	433	1	4451	3	Y	154	165	1			3
							169	9									
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	359	1	3362	3	Y	107	102	1			8
							118	9									
07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	432	1	4369	3	Y	136	128	1			16
							150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	1223	-0-	-149	-0-	117	1	1081	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	1519	X	1324	-0-	-195	-0-	104	1	1189	3	Y	28	26	1			2
							31	9									
04	1470	X	1306	-0-	-164	-0-	96	1	1179	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
05	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	199	1	2032	3	Y	27	28	1			1
							30	9									
06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	186	1	1721	3	Y	26	25	1			2
							29	9									
07	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	195	1	1957	3	Y	26	25	1			3
							29	9									

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	299	1	2756	3	Y	176	175	1			4
							194	9									
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	258	1	2941	3	Y	197	180	1			21
							217	9									
04	3360	X	3254	-0-	-106	-0-	232	1	2844	3	Y	162	168	1			15
							178	9									
05	3596	X	3534	-0-	-62	-0-	301	1	3066	3	Y	152	162	1			5
							167	9									
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	356	1	3304	3	Y	159	151	1			13
							175	9									
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	324	1	3256	3	Y	171	161	1			23
							188	9									

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	159	1	1464	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	143	1	1637	3	Y	50	45	1			6
							55	9									
04	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	133	1	1624	3	Y	40	42	1			4
							44	9									
05	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	161	1	1643	3	Y	39	41	1			2
							43	9									
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	172	1	1594	3	Y	47	44	1			5
							52	9									
07	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	163	1	1634	3	Y	48	45	1			8
							53	9									

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1868	-0-	-316	-0-	176	1	1620	3	Y	65	66	1			3
							72	9									
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	156	1	1784	3	Y	68	63	1			8
							75	9									
04	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	140	1	1717	3	Y	63	65	1			6
							69	9									
05	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	165	1	1681	3	Y	57	61	1			2
							63	9									
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	184	1	1707	3	Y	60	57	1			5
							66	9									
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	181	1	1820	3	Y	63	60	1			8
							69	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1036	N	941	-0-		-95	-0-		49	1	450	3	Y	402	395	1			11
									442	9									
03	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-		71	1	813	3	Y	505	461	1			55
									556	9									
04	933	N	933	-0-		-0-	-0-		59	1	718	3	Y	142	180	1			17
									156	9									
05	1054	N	797	-0-		-257	-0-		64	1	653	3	Y	73	86	1			4
									80	9									
06	1260	N	1145	-0-		-115	-0-		99	1	919	3	Y	115	108	1			11
									127	9									
07	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-		84	1	847	3	Y	131	123	1			19
									144	9									

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	840	N	107	-0-		-733	-0-		8	1	71	3	Y	25	25	1			-0-
									28	9									
03	207	N	207	-0-		-0-	-0-		11	1	130	3	Y	60	54	1			6
									66	9									
04	660	N	429	-0-		-231	-0-		30	1	365	3	Y	31	34	1			3
									34	9									
05	693	N	693	-0-		-0-	-0-		58	1	596	3	Y	35	37	1			1
									39	9									
06	777	N	777	-0-		-0-	-0-		72	1	668	3	Y	34	32	1			3
									37	9									
07	722	N	722	-0-		-0-	-0-		62	1	619	3	Y	37	35	1			5
									41	9									

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1932	N	1772	-0-		-160	-0-		166	1	1534	3	Y	65	64	1			2
									72	9									
03	1933	N	1933	-0-		-0-	-0-		150	1	1706	3	Y	70	64	1			8
									77	9									
04	1950	N	1923	-0-		-27	-0-		136	1	1666	3	Y	110	108	1			10
									121	9									
05	2037	N	2037	-0-		-0-	-0-		174	1	1773	3	Y	82	89	1			3
									90	9									
06	2034	N	2034	-0-		-0-	-0-		188	1	1747	3	Y	90	86	1			7
									99	9									
07	2097	N	2097	-0-		-0-	-0-		183	1	1836	3	Y	71	69	1			9
									78	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. GAS	(I) 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	5068	X	4976	-0-		-92	-0-		401	1	4543	3	Y	29					40
									32	9									
03	5611	X	3694	-0-		-1917	-0-		358	1	3315	3	Y	19	35	1			24
									21	9									
04	5430	X	4718	-0-		-712	-0-		518	1	4185	3	Y	14	33	1			5
									15	9									
05	5518	X	4515	-0-		-1003	-0-		515	1	3965	3	Y	32	9	1			28
									35	9									
06	5405	X	5405	-0-		-0-	-0-		576	1	4776	3	Y	48	62	1			14
									53	9									
07	5788	X	5788	-0-		-0-	-0-		596	1	5163	3	Y	26	26	1			14
									29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2201	-0-	-123	-0-	205	1	1886	3	Y	100	99	1			1
							110	9									
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	186	1	2123	3	Y	113	103	1			11
							124	9									
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	169	1	2073	3	Y	107	109	1			9
							118	9									
05	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	204	1	2085	3	Y	102	108	1			3
							112	9									
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	220	1	2038	3	Y	102	97	1			8
							112	9									
07	2449	N	2399	-0-	-50	-0-	207	1	2074	3	Y	107	101	1			14
							118	9									

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	226	1	2080	3	Y	56	55	1			1
							62	9									
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	186	1	2124	3	Y	77	71	1			7
							85	9									
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	171	1	2087	3	Y	67	69	1			5
							74	9									
05	2325	N	1784	-0-	-541	-0-	153	1	1555	3	Y	69	73	1			1
							76	9									
06	2250	N	1781	-0-	-469	-0-	167	1	1548	3	Y	60	58	1			3
							66	9									
07	2325	N	1848	-0-	-477	-0-	160	1	1603	3	Y	77	72	1			8
							85	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
02	2324	N	2015	-0-	-309	-0-	184	1	1725	3	Y	96	95	1			2
							106	9									
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	155	1	1784	3	Y	105	96	1			11
							116	9									
04	2340	N	2241	-0-	-99	-0-	160	1	1968	3	Y	103	105	1			9
							113	9									
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	194	1	1990	3	Y	100	107	1			2
							110	9									
06	2010	N	1818	-0-	-192	-0-	167	1	1568	3	Y	75	71	1			6
							83	9									
07	2325	N	157	-0-	-2168	-0-	12	1	119	3	Y	24	26	1			4
							26	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
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	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
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	48	1	452	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	53	1	614	3	Y	45	41	1			5
							50	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	59	1	729	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	53	1	548	3	Y	39	41	1			3
							43	9									
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	60	1	558	3	Y	35	33	1			5
							39	9									
07	868	N	654	-0-	-214	-0-	55	1	557	3	Y	38	36	1			7
							42	9									

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1661	-0-	-495	-0-	154	1	1443	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
03	2387	X	1822	-0-	-565	-0-	141	1	1624	3	Y	52	48	1			5
							57	9									
04	2310	X	1957	-0-	-353	-0-	142	1	1748	3	Y	61	61	1			5
							67	9									
05	2387	X	1861	-0-	-526	-0-	159	1	1639	3	Y	57	61	1			1
							63	9									
06	2310	X	1764	-0-	-546	-0-	165	1	1543	3	Y	51	49	1			3
							56	9									
07	2015	X	1814	-0-	-201	-0-	158	1	1594	3	Y	56	53	1			6
							62	9									

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2942	-0-	-194	-0-	274	1	2567	3	Y	92	91	1			1
							101	9									
03	3379	X	3284	-0-	-95	-0-	253	1	2917	3	Y	104	95	1			10
							114	9									
04	3360	X	3168	-0-	-192	-0-	230	1	2832	3	Y	96	98	1			8
							106	9									
05	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	273	1	2807	3	Y	90	95	1			3
							99	9									
06	3360	X	3133	-0-	-227	-0-	293	1	2746	3	Y	85	81	1			7
							94	9									
07	3286	X	3235	-0-	-51	-0-	282	1	2853	3	Y	91	85	1			13
							100	9									

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	172	1	1614	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	166	1	1907	3	Y	71	64	1			7
							78	9									
04	1920	N	1468	-0-	-452	-0-	106	1	1298	3	Y	58	60	1			5
							64	9									
05	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	157	1	1613	3	Y	58	61	1			2
							64	9									
06	2100	N	1595	-0-	-505	-0-	149	1	1395	3	Y	46	43	1			5
							51	9									
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	189	1	1907	3	Y	46	43	1			8
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1315	-0-		-29	-0-	122	1	1145	3	Y	44	43	1			3
								48	9									
03	1453	N	1453	-0-		-0-	-0-	112	1	1293	3	Y	44	39	1			8
								48	9									
04	1374	N	1374	-0-		-0-	-0-	100	1	1231	3	Y	39	40	1			7
								43	9									
05	1457	N	1307	-0-		-150	-0-	112	1	1154	3	Y	37	40	1			4
								41	9									
06	1410	N	1330	-0-		-80	-0-	125	1	1171	3	Y	31	29	1			6
								34	9									
07	1426	N	1326	-0-		-100	-0-	116	1	1176	3	Y	31	29	1			8
								34	9									

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1258	-0-		-86	-0-	117	1	1098	3	Y	39	39	1			-0-
								43	9									
03	1378	N	1378	-0-		-0-	-0-	104	1	1201	3	Y	66	60	1			6
								73	9									
04	1350	N	1304	-0-		-46	-0-	93	1	1145	3	Y	60	62	1			4
								66	9									
05	1395	N	1287	-0-		-108	-0-	109	1	1117	3	Y	55	58	1			1
								61	9									
06	1350	N	1276	-0-		-74	-0-	118	1	1103	3	Y	50	48	1			3
								55	9									
07	1333	N	1211	-0-		-122	-0-	104	1	1049	3	Y	53	50	1			6
								58	9									

GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	554	-0-		-62	-0-	50	1	467	3	Y	34	33	1			2
								37	9									
03	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	75	1	859	3	Y	65	60	1			7
								72	9									
04	1179	N	1179	-0-		-0-	-0-	84	1	1030	3	Y	59	61	1			5
								65	9									
05	1106	N	1106	-0-		-0-	-0-	94	1	968	3	Y	40	44	1			1
								44	9									
06	990	N	949	-0-		-41	-0-	89	1	831	3	Y	26	25	1			2
								29	9									
07	1085	N	886	-0-		-199	-0-	75	1	755	3	Y	51	47	1			6
								56	9									

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	737	-0-		-971	-0-	64	1	596	3	Y	70	70	1			-0-
								77	9									
03	867	N	867	-0-		-0-	-0-	58	1	666	3	Y	130	119	1			11
								143	9									
04	1665	N	1665	-0-		-0-	-0-	117	1	1438	3	Y	100	105	1			6
								110	9									
05	1668	N	1668	-0-		-0-	-0-	140	1	1441	3	Y	79	85	1			-0-
								87	9									
06	1668	N	1668	-0-		-0-	-0-	153	1	1436	3	Y	72	68	1			4
								79	9									
07	1736	N	1658	-0-		-78	-0-	143	1	1447	3	Y	62	59	1			7
								68	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1059	-0-	-873	-0-	93	1	874	3	Y	84	83	1			4
							92	9									
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	133	1	1529	3	Y	46	43	1			7
							51	9									
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	174	1	2141	3	Y	63	63	1			7
							69	9									
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	208	1	2138	3	Y	59	63	1			3
							65	9									
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	218	1	2040	3	Y	50	48	1			5
							55	9									
07	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	196	1	1982	3	Y	66	62	1			9
							73	9									

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	2324	-0-	-1344	-0-	216	1	2023	3	Y	77	76	1			2
							85	9									
03	2697	X	2566	-0-	-131	-0-	198	1	2281	3	Y	79	73	1			8
							87	9									
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	200	1	2464	3	Y	74	76	1			6
							81	9									
05	2790	X	2341	-0-	-449	-0-	202	1	2078	3	Y	55	60	1			1
							61	9									
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	292	1	2731	3	Y	60	57	1			4
							66	9									
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	420	1	4245	3	Y	58	55	1			7
							64	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
02	3136	X	2815	-0-	-321	-0-	264	1	2476	3	Y	68	67	1			1
							75	9									
03	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	250	1	2878	3	Y	76	70	1			7
							84	9									
04	3360	X	3160	-0-	-200	-0-	232	1	2850	3	Y	71	72	1			6
							78	9									
05	3131	X	3047	-0-	-84	-0-	264	1	2710	3	Y	66	71	1			1
							73	9									
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	307	1	2877	3	Y	77	73	1			5
							85	9									
07	3255	X	2093	-0-	-1162	-0-	178	1	1798	3	Y	106	100	1			11
							117	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
02	2352	X	2254	-0-	-98	-0-	210	1	1963	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
03	2604	X	1727	-0-	-877	-0-	133	1	1527	3	Y	61	56	1			5
							67	9									
04	2160	X	1230	-0-	-930	-0-	88	1	1087	3	Y	50	52	1			3
							55	9									
05	3100	N	6122	-0-	3022	3022	537	1	5516	3	Y	63	66	1			-0-
							69	9									
06	3000	N	4536	-0-	1536	4558	434	1	4058	3	Y	40	38	1			2
							44	9									
07	3100	N	3674	-0-	574	5132	325	1	3292	3	Y	52	49	1			5
							57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	499	1	4671	3	Y	285	282	1			4
							314	9									
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	449	1	5166	3	Y	261	239	1			26
							287	9									
04	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	384	1	4725	3	Y	250	256	1			20
							275	9									
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	470	1	4833	3	Y	244	260	1			4
							268	9									
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	487	1	4557	3	Y	203	193	1			14
							223	9									
07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	500	1	5053	3	Y	81	84	1			11
							89	9									

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1610	-0-	-14	-0-	153	1	1429	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	439	3	Y	31	28	1			3
							34	9									
04	1440	N	727	-0-	-713	-0-	54	1	666	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	211	1	2167	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	179	1	1671	3	Y	-0-					-0-
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	200	1	2027	3	Y	15	13	1			2
							17	9									

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1508	-0-	-340	-0-	142	1	1326	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	154	1	1773	3	Y	56	51	1			6
							62	9									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	126	1	1545	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
05	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	135	1	1391	3	Y	8	12	1			1
							9	9									
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	268	1	2506	3	Y	64	60	1			5
							70	9									
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	180	1	1819	3	Y	43	43	1			5
							47	9									

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	152	1	1424	3	Y	55	54	1			1
							61	9									
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	159	1	1827	3	Y	60	55	1			6
							66	9									
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	55	1	672	3	Y	16	21	1			1
							18	9									
05	1426	N	1043	-0-	-383	-0-	89	1	913	3	Y	37	38	1			-0-
							41	9									
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	168	1	1578	3	Y	68	63	1			5
							75	9									
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	86	1	871	3	Y	7	10	1			2
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2985	-0-	-319	-0-	279	1	2609	3	Y	88	87	1			1
							97	9									
03	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	282	1	3242	3	Y	74	67	1			8
							81	9									
04	3420	X	3380	-0-	-40	-0-	246	1	3031	3	Y	94	94	1			8
							103	9									
05	3441	X	3384	-0-	-57	-0-	291	1	2988	3	Y	95	101	1			2
							105	9									
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	340	1	3183	3	Y	74	70	1			6
							81	9									
07	3596	X	3557	-0-	-39	-0-	310	1	3141	3	Y	96	89	1			13
							106	9									

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	983	-0-	-445	-0-	92	1	866	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	92	1	1057	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	84	1	1027	3	Y	46	46	1			3
							51	9									
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	95	1	978	3	Y	31	33	1			1
							34	9									
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	141	1	1321	3	Y	54	52	1			3
							59	9									
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	134	1	1359	3	Y	36	35	1			4
							40	9									

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	926	-0-	-166	-0-	88	1	826	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	66	1	757	3	Y	26	24	1			2
							29	9									
04	870	N	768	-0-	-102	-0-	57	1	697	3	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	138	1	1418	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	101	1	943	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	84	1	851	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2008	-0-	-736	-0-	188	1	1761	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
03	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	201	1	2309	3	Y	62	57	1			5
							68	9									
04	2730	X	2320	-0-	-410	-0-	170	1	2091	3	Y	54	55	1			4
							59	9									
05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	213	1	2194	3	Y	51	54	1			1
							56	9									
06	2520	X	2208	-0-	-312	-0-	208	1	1948	3	Y	47	44	1			4
							52	9									
07	2573	X	2446	-0-	-127	-0-	214	1	2167	3	Y	59	55	1			8
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2443	-0-	-245	-0-	229	1	2142	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
03	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	228	1	2627	3	Y	70	64	1			6
							77	9									
04	2760	X	2498	-0-	-262	-0-	182	1	2242	3	Y	67	68	1			5
							74	9									
05	2728	X	2676	-0-	-52	-0-	231	1	2372	3	Y	66	71	1			-0-
							73	9									
06	2850	X	2260	-0-	-590	-0-	212	1	1986	3	Y	56	53	1			3
							62	9									
07	2945	X	2116	-0-	-829	-0-	184	1	1866	3	Y	60	57	1			6
							66	9									

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	2795	-0-	-873	-0-	257	1	2408	3	Y	118	117	1			1
							130	9									
03	3627	X	2957	-0-	-670	-0-	226	1	2603	3	Y	116	106	1			11
							128	9									
04	3330	X	2755	-0-	-575	-0-	198	1	2437	3	Y	109	112	1			8
							120	9									
05	3100	X	2715	-0-	-385	-0-	233	1	2392	3	Y	82	90	1			-0-
							90	9									
06	3000	X	2539	-0-	-461	-0-	237	1	2213	3	Y	81	77	1			4
							89	9									
07	3100	X	2606	-0-	-494	-0-	221	1	2231	3	Y	140	129	1			15
							154	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
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	214	1	2009	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	193	1	2225	3	Y	143	130	1			13
							157	9									
04	3120	X	2359	-0-	-761	-0-	171	1	2099	3	Y	81	88	1			6
							89	9									
05	3224	X	1789	-0-	-1435	-0-	151	1	1551	3	Y	79	85	1			-0-
							87	9									
06	3120	X	1482	-0-	-1638	-0-	140	1	1313	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
07	2604	X	2513	-0-	-91	-0-	219	1	2216	3	Y	71	64	1			8
							78	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
02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	727	1	6809	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	498	1	5733	3	Y	48	44	1			4
							53	9									
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	274	1	3370	3	Y	64	64	1			4
							70	9									
05	3534	X	2989	-0-	-545	-0-	253	1	2598	3	Y	125	127	1			2
							138	9									
06	3420	X	2328	-0-	-1092	-0-	217	1	2033	3	Y	71	68	1			5
							78	9									
07	3534	X	2271	-0-	-1263	-0-	193	1	1955	3	Y	112	103	1			14
							123	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	2529	-0-	-1531	-0-	235	1	2204	3	Y	82	81	1			1
							90	9									
03	4495	X	1486	-0-	-3009	-0-	114	1	1316	3	Y	51	47	1			5
							56	9									
04	4290	X	1861	-0-	-2429	-0-	137	1	1681	3	Y	39	41	1			3
							43	9									
05	4216	X	3106	-0-	-1110	-0-	270	1	2775	3	Y	55	57	1			1
							61	9									
06	4080	X	2604	-0-	-1476	-0-	244	1	2288	3	Y	65	61	1			5
							72	9									
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	410	1	4147	3	Y	111	103	1			13
							122	9									

GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	2902	-0-	-822	-0-	265	1	2485	3	Y	138	137	1			2
							152	9									
03	3937	X	3514	-0-	-423	-0-	267	1	3080	3	Y	152	139	1			15
							167	9									
04	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	241	1	2965	3	Y	138	141	1			12
							152	9									
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	302	1	3107	3	Y	115	125	1			2
							127	9									
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	321	1	3009	3	Y	106	101	1			7
							117	9									
07	3503	X	2995	-0-	-508	-0-	258	1	2609	3	Y	116	110	1			13
							128	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
02	1624	N	987	-0-	-637	-0-	94	1	884	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	57	1	657	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	1620	N	775	-0-	-845	-0-	57	1	700	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	111	1	1142	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	90	1	840	3	Y	26	24	1			2
							29	9									
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	73	1	741	3	Y	66	61	1			7
							73	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
02	2800	N	4019	-0-	1219	1219	379	1	3546	3	Y	85	84	1			1
							94	9									
03	3100	N	5263	-0-	2163	3382	413	1	4752	3	Y	89	81	1			9
							98	9									
04	3000	N	4926	-0-	1926	5308	364	1	4474	3	Y	80	82	1			7
							88	9									
05	7560	X	2252	-0-	-5308	-0-	193	1	1981	3	Y	71	77	1			1
							78	9									
06	1980	X	1417	-0-	-563	-0-	121	1	1136	3	Y	145	137	1			9
							160	9									
07	2046	X	1646	-0-	-400	-0-	141	1	1429	3	Y	69	70	1			8
							76	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4159	-0-	-153	-0-	354	1	3315	3	Y	445	442	1			5
							490	9									
03	4774	X	4253	-0-	-521	-0-	304	1	3498	3	Y	410	376	1			39
							451	9									
04	4620	X	3934	-0-	-686	-0-	261	1	3212	3	Y	419	426	1			32
							461	9									
05	4743	X	3929	-0-	-814	-0-	318	1	3272	3	Y	308	336	1			4
							339	9									
06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	349	1	3266	3	Y	1133	1062	1			75
							1246	9									
07	4619	X	3684	-0-	-935	-0-	307	1	3102	3	Y	250	290	1			35
							275	9									

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	234	1	2188	3	Y	44	44	1			23
							48	9									
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	263	1	3024	3	Y	61	55	1			29
							67	9									
04	2070	X	1757	-0-	-313	-0-	130	1	1596	3	Y	28	31	1			26
							31	9									
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	199	1	2047	3	Y	26	28	1			24
							29	9									
06	2070	X	1873	-0-	-197	-0-	180	1	1687	3	Y	5	5	1			24
							6	9									
07	2139	X	2122	-0-	-17	-0-	189	1	1911	3	Y	20	18	1			26
							22	9									

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	123	1	1129	3	Y	75	74	1			1
							83	9									
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	103	1	1178	3	Y	81	74	1			8
							89	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	109	1	1329	3	Y	76	78	1			6
							84	9									
05	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	125	1	1274	3	Y	72	77	1			1
							79	9									
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	129	1	1199	3	Y	68	65	1			4
							75	9									
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	148	1	1485	3	Y	78	74	1			8
							86	9									

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	231	1	2130	3	Y	69	68	1			3
							76	9									
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	215	1	2458	3	Y	55	51	1			7
							61	9									
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	187	1	2284	3	Y	41	43	1			5
							45	9									
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	221	1	2251	3	Y	38	41	1			2
							42	9									
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	236	1	2191	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	239	1	2405	3	Y	43	39	1			6
							47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	2929	-0-	-1551	-0-	277	1	2550	3	Y	93	91	1			3
							102	9									
03	4867	X	3250	-0-	-1617	-0-	253	1	2887	3	Y	100	91	1			12
							110	9									
04	3060	X	3010	-0-	-50	-0-	220	1	2690	3	Y	91	93	1			10
							100	9									
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	365	1	3724	3	Y	92	98	1			4
							101	9									
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	425	1	3942	3	Y	73	69	1			8
							80	9									
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	399	1	4007	3	Y	84	78	1			14
							92	9									

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2037	-0-	-91	-0-	193	1	1783	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	173	1	1975	3	Y	60	55	1			5
							66	9									
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	171	1	2090	3	Y	58	60	1			3
							64	9									
05	2263	N	515	-0-	-1748	-0-	37	1	379	3	Y	90	93	1			-0-
							99	9									
06	2160	N	653	-0-	-1507	-0-	24	1	221	3	Y	371	344	1			27
							408	9									
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	20	44	1			3

GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2083	-0-	-1473	-0-	192	1	1799	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
03	3937	X	2358	-0-	-1579	-0-	181	1	2079	3	Y	89	81	1			8
							98	9									
04	3780	X	3726	-0-	-54	-0-	269	1	3313	3	Y	131	130	1			9
							144	9									
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	380	1	3909	3	Y	156	163	1			2
							172	9									
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	379	1	3548	3	Y	114	108	1			8
							125	9									
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	358	1	3617	3	Y	157	147	1			18
							173	9									

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2391	-0-	-493	-0-	225	1	2077	3	Y	81	80	1			6
							89	9									
03	3162	X	2627	-0-	-535	-0-	204	1	2325	3	Y	89	81	1			14
							98	9									
04	2730	X	2620	-0-	-110	-0-	191	1	2334	3	Y	86	89	1			11
							95	9									
05	2759	X	2684	-0-	-75	-0-	231	1	2358	3	Y	86	91	1			6
							95	9									
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	248	1	2298	3	Y	78	74	1			10
							86	9									
07	2697	X	2673	-0-	-24	-0-	233	1	2345	3	Y	86	82	1			14
							95	9									

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24668	X	23019	-0-	-1649	-0-	289	1	22729	3	Y	1					10
							1	9									
03	27311	X	25296	-0-	-2015	-0-	317	1	24977	3	Y	2					12
							2	9									
04	25650	X	24229	-0-	-1421	-0-	318	1	23911	3	Y	-0-					12
05	25978	X	24752	-0-	-1226	-0-	326	1	24411	3	Y	14	6	1			20
							15	9									
06	25140	X	24040	-0-	-1100	-0-	323	1	23709	3	Y	7					27
							8	9									
07	25482	X	22824	-0-	-2658	-0-	307	1	22517	3	Y	-0-					27

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12152	X	11532	-0-	-620	-0-	145	1	11386	3	Y	1					3
							1	9									
03	13454	X	9953	-0-	-3501	-0-	125	1	9822	3	Y	5					8
							6	9									
04	12870	X	10531	-0-	-2339	-0-	138	1	10392	3	Y	1					9
							1	9									
05	12958	X	4734	-0-	-8224	-0-	62	1	4672	3	Y	-0-	9	1			-0-
06	12540	X	-0-	-0-	-12540	-0-					Y	-0-					-0-
07	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					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
02	21420	X	20610	-0-	-810	-0-	258	1	20351	3	Y	1					10
							1	9									
03	22382	X	21072	-0-	-1310	-0-	264	1	20806	3	Y	2					12
							2	9									
04	21330	X	20124	-0-	-1206	-0-	264	1	19860	3	Y	-0-					12
05	22816	X	20715	-0-	-2101	-0-	273	1	20433	3	Y	8	5	1			15
							9	9									
06	22080	X	19713	-0-	-2367	-0-	265	1	19441	3	Y	6					21
							7	9									
07	22816	X	17524	-0-	-5292	-0-	236	1	17288	3	Y	-0-					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	3732	-0-	-776	-0-	350	1	3281	3	Y	92	91	1			1
							101	9									
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	391	1	4502	3	Y	114	104	1			11
							125	9									
04	4710	X	4335	-0-	-375	-0-	318	1	3909	3	Y	98	101	1			8
							108	9									
05	4526	X	427	-0-	-4099	-0-	23	1	239	3	Y	150	155	1			3
							165	9									
06	4890	X	504	-0-	-4386	-0-	33	1	308	3	Y	148	141	1			10
							163	9									
07	5022	X	789	-0-	-4233	-0-	64	1	644	3	Y	74	75	1			9
							81	9									

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	5438	-0-	-526	-0-	509	1	4768	3	Y	146	145	1			1
							161	9									
03	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	532	1	6121	3	Y	185	168	1			18
							204	9									
04	6390	X	5279	-0-	-1111	-0-	385	1	4730	3	Y	149	155	1			12
							164	9									
05	6541	X	115	-0-	-6426	-0-	4	1	41	3	Y	64	76	1			-0-
							70	9									
06	6660	X	5772	-0-	-888	-0-	543	1	5086	3	Y	130	122	1			8
							143	9									
07	6851	X	6580	-0-	-271	-0-	577	1	5840	3	Y	148	139	1			17
							163	9									

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3737	-0-	-155	-0-	366	1	3371	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3656	-0-	-653	-0-	287	1	3280	3	Y	81	73	1			8
							89	9									
04	3900	X	3883	-0-	-17	-0-	285	1	3482	3	Y	105	104	1			9
							116	9									
05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	378	1	3858	3	Y	97	104	1			2
							107	9									
06	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	396	1	3669	3	Y	101	95	1			8
							111	9									
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	376	1	3776	3	Y	106	99	1			15
							117	9									

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3641	-0-	-615	-0-	344	1	3174	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
03	4402	X	3792	-0-	-610	-0-	295	1	3364	3	Y	121	111	1			10
							133	9									
04	4260	X	3963	-0-	-297	-0-	289	1	3532	3	Y	129	130	1			9
							142	9									
05	4371	X	3966	-0-	-405	-0-	341	1	3479	3	Y	133	141	1			1
							146	9									
06	4170	X	3733	-0-	-437	-0-	350	1	3243	3	Y	127	120	1			8
							140	9									
07	4092	X	4057	-0-	-35	-0-	355	1	3566	3	Y	124	117	1			15
							136	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3348	-0-	-12	-0-	320	1	2951	3	Y	70	70	1			1
							77	9									
03	3720	X	3418	-0-	-302	-0-	270	1	3076	3	Y	65	59	1			7
							72	9									
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	269	1	3285	3	Y	71	71	1			7
							78	9									
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	455	1	4644	3	Y	105	109	1			3
							116	9									
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	350	1	3249	3	Y	76	73	1			6
							84	9									
07	3751	X	2927	-0-	-824	-0-	258	1	2596	3	Y	66	64	1			8
							73	9									

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	518	-0-	-126	-0-	32	1	298	3	Y	171	167	1			5
							188	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	92	1	1050	3	Y	82	78	1			9
							90	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	21	28	1			2
							23	9									
05	558	N	38	-0-	-520	-0-	3	1	35	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	91	85	1			6
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	59	1	590	3	Y	-0-	6	1			-0-

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1069	-0-	-387	-0-	100	1	922	3	Y	43	43	1			2
							47	9									
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	82	1	936	3	Y	63	57	1			8
							69	9									
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	76	1	928	3	Y	57	59	1			6
							63	9									
05	1178	N	781	-0-	-397	-0-	63	1	639	3	Y	72	75	1			3
							79	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	104	1	966	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
07	1116	N	938	-0-	-178	-0-	82	1	820	3	Y	33	30	1			5
							36	9									

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	5267	-0-	-977	-0-	492	1	4607	3	Y	153	151	1			2
							168	9									
03	6913	X	5815	-0-	-1098	-0-	452	1	5205	3	Y	144	132	1			14
							158	9									
04	6630	X	5607	-0-	-1023	-0-	410	1	5043	3	Y	140	143	1			11
							154	9									
05	6634	X	5062	-0-	-1572	-0-	436	1	4485	3	Y	128	138	1			1
							141	9									
06	6420	X	5006	-0-	-1414	-0-	474	1	4435	3	Y	88	83	1			6
							97	9									
07	5828	X	5368	-0-	-460	-0-	473	1	4785	3	Y	100	94	1			12
							110	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5734	-0-	-34	-0-	531	1	4977	3	Y	205	204	1			2
							226	9									
03	6386	X	6293	-0-	-93	-0-	482	1	5549	3	Y	238	217	1			23
							262	9									
04	6000	X	5839	-0-	-161	-0-	422	1	5189	3	Y	207	214	1			16
							228	9									
05	6355	X	6158	-0-	-197	-0-	526	1	5410	3	Y	202	216	1			2
							222	9									
06	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	646	1	6050	3	Y	184	175	1			11
							202	9									
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	593	1	6001	3	Y	185	175	1			21
							204	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
02	6608	X	4308	-0-	-2300	-0-	404	1	3720	3	Y	167	165	1			4
							184	9									
03	7316	X	4284	-0-	-3032	-0-	324	1	3694	3	Y	242	220	1			26
							266	9									
04	7080	X	3564	-0-	-3516	-0-	262	1	3208	3	Y	85	102	1			9
							94	9									
05	6975	X	2554	-0-	-4421	-0-	222	1	2265	3	Y	61	68	1			2
							67	9									
06	5730	X	2297	-0-	-3433	-0-	217	1	2010	3	Y	64	61	1			5
							70	9									
07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	538	1	5407	3	Y	139	127	1			17
							153	9									

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3543	-0-	-545	-0-	336	1	3093	3	Y	104	103	1			4
							114	9									
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	352	1	4011	3	Y	201	182	1			23
							221	9									
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	294	1	3596	3	Y	205	208	1			20
							226	9									
05	3999	X	3565	-0-	-434	-0-	308	1	3135	3	Y	111	126	1			5
							122	9									
06	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	518	1	4798	3	Y	182	170	1			17
							200	9									
07	4588	X	3927	-0-	-661	-0-	336	1	3380	3	Y	192	181	1			28
							211	9									

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	217	1	2033	3	Y	73	73	1			1
							80	9									
03	2573	X	2538	-0-	-35	-0-	196	1	2252	3	Y	82	75	1			8
							90	9									
04	2460	X	2354	-0-	-106	-0-	171	1	2107	3	Y	69	72	1			5
							76	9									
05	2573	X	2171	-0-	-402	-0-	187	1	1918	3	Y	60	64	1			1
							66	9									
06	2490	X	1308	-0-	-1182	-0-	123	1	1152	3	Y	30	29	1			2
							33	9									
07	2573	X	2346	-0-	-227	-0-	205	1	2075	3	Y	60	55	1			7
							66	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	5021	-0-	-1419	-0-	475	1	4381	3	Y	150	148	1			4
							165	9									
03	7037	X	6419	-0-	-618	-0-	500	1	5708	3	Y	192	175	1			21
							211	9									
04	6810	X	6504	-0-	-306	-0-	475	1	5809	3	Y	200	202	1			19
							220	9									
05	6851	X	4566	-0-	-2285	-0-	396	1	4041	3	Y	117	131	1			5
							129	9									
06	6240	X	5309	-0-	-931	-0-	504	1	4671	3	Y	122	115	1			12
							134	9									
07	6727	X	5524	-0-	-1203	-0-	486	1	4882	3	Y	142	134	1			20
							156	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
02	6664	X	5264	-0-	-1400	-0-	495	1	4633	3	Y	124	122	1			2
							136	9									
03	7378	X	6138	-0-	-1240	-0-	479	1	5514	3	Y	132	122	1			12
							145	9									
04	7140	X	4040	-0-	-3100	-0-	297	1	3651	3	Y	84	90	1			6
							92	9									
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	62	68	1			-0-
06	6090	X	4751	-0-	-1339	-0-	441	1	4127	3	Y	166	155	1			11
							183	9									
07	6138	X	5550	-0-	-588	-0-	485	1	4907	3	Y	144	138	1			17
							158	9									

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2507	-0-	-825	-0-	236	1	2215	3	Y	51	51	1			2
							56	9									
03	3689	X	2704	-0-	-985	-0-	212	1	2440	3	Y	47	44	1			5
							52	9									
04	3570	X	2631	-0-	-939	-0-	192	1	2361	3	Y	71	70	1			6
							78	9									
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	274	276	1			4
06	2880	X	1695	-0-	-1185	-0-	144	1	1345	3	Y	187	178	1			13
							206	9									
07	2790	X	329	-0-	-2461	-0-	25	1	251	3	Y	48	53	1			8
							53	9									

GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	4587	-0-	-621	-0-	431	1	4037	3	Y	108	106	1			2
							119	9									
03	5766	X	4614	-0-	-1152	-0-	361	1	4155	3	Y	89	81	1			10
							98	9									
04	5640	X	4107	-0-	-1533	-0-	303	1	3724	3	Y	73	76	1			7
							80	9									
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	390	390	1			7
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	28	32	1			3
07	5084	X	9	-0-	-5075	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	3	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1768	-0-	-136	-0-	165	1	1542	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	151	1	1739	3	Y	31	28	1			3
							34	9									
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	141	1	1735	3	Y	45	45	1			3
							50	9									
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	248	1	2546	3	Y	53	56	1			-0-
							58	9									
06	3000	N	3112	-0-	112	112	294	1	2754	3	Y	58	54	1			4
							64	9									
07	3100	N	3083	-0-	-17	95	270	1	2735	3	Y	71	67	1			8
							78	9									

GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	3988	-0-	-520	-0-	376	1	3523	3	Y	81	80	1			2
							89	9									
03	4991	X	2686	-0-	-2305	-0-	211	1	2423	3	Y	47	43	1			6
							52	9									
04	4830	X	2977	-0-	-1853	-0-	220	1	2702	3	Y	50	50	1			6
							55	9									
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	26	30	1			2
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	23	22	1			3
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	15	14	1			4

GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2959	-0-	-345	-0-	281	1	2637	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	299	1	3446	3	Y	74	67	1			9
							81	9									
04	4170	X	2992	-0-	-1178	-0-	222	1	2728	3	Y	38	42	1			5
							42	9									
05	4309	X	420	-0-	-3889	-0-	22	1	226	3	Y	156	157	1			4
							172	9									
06	3720	X	832	-0-	-2888	-0-	47	1	440	3	Y	314	296	1			22
							345	9									
07	3813	X	458	-0-	-3355	-0-	38	1	384	3	Y	33	48	1			7
							36	9									

GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	392	1	3674	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
03	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	378	1	4357	3	Y	73	67	1			6
							80	9									
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	365	1	4487	3	Y	73	75	1			4
							80	9									
05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	463	1	4757	3	Y	69	73	1			-0-
							76	9									
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	500	1	4680	3	Y	66	63	1			3
							73	9									
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	455	1	4601	3	Y	65	62	1			6
							72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	404	1	3780	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
03	4340	X	4093	-0-	-247	-0-	320	1	3689	3	Y	76	70	1			6
							84	9									
04	4530	X	3700	-0-	-830	-0-	273	1	3352	3	Y	68	70	1			4
							75	9									
05	4712	X	3632	-0-	-1080	-0-	316	1	3251	3	Y	59	63	1			-0-
							65	9									
06	4560	X	4068	-0-	-492	-0-	387	1	3618	3	Y	57	54	1			3
							63	9									
07	4712	X	4433	-0-	-279	-0-	393	1	3975	3	Y	59	56	1			6
							65	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
02	5824	X	3309	-0-	-2515	-0-	313	1	2931	3	Y	59	58	1			1
							65	9									
03	6448	X	2922	-0-	-3526	-0-	228	1	2628	3	Y	60	55	1			6
							66	9									
04	4770	X	1766	-0-	-3004	-0-	129	1	1591	3	Y	42	44	1			4
							46	9									
05	4929	X	1518	-0-	-3411	-0-	132	1	1354	3	Y	29	32	1			1
							32	9									
06	3840	X	1680	-0-	-2160	-0-	159	1	1484	3	Y	34	32	1			3
							37	9									
07	3658	X	1749	-0-	-1909	-0-	154	1	1556	3	Y	35	33	1			5
							39	9									

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2882	-0-	-226	-0-	272	1	2551	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
03	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	247	1	2839	3	Y	55	51	1			5
							61	9									
04	3210	X	1595	-0-	-1615	-0-	118	1	1448	3	Y	26	29	1			2
							29	9									
05	3317	X	2027	-0-	-1290	-0-	171	1	1758	3	Y	89	90	1			1
							98	9									
06	3210	X	1332	-0-	-1878	-0-	112	1	1049	3	Y	155	146	1			10
							171	9									
07	3193	X	1181	-0-	-2012	-0-	105	1	1059	3	Y	15	23	1			2
							17	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
02	45276	X	34434	-0-	-10842	-0-	3225	1	30204	3	Y	914	908	1			10
							1005	9									
03	50127	X	36300	-0-	-13827	-0-	2811	1	32367	3	Y	1020	932	1			98
							1122	9									
04	44730	X	33471	-0-	-11259	-0-	2445	1	30061	3	Y	877	906	1			69
							965	9									
05	43028	X	33960	-0-	-9068	-0-	2892	1	29720	3	Y	1225	1275	1			19
							1348	9									
06	39300	X	31439	-0-	-7861	-0-	2957	1	27675	3	Y	734	702	1			51
							807	9									
07	34968	X	31319	-0-	-3649	-0-	2744	1	27752	3	Y	748	709	1			90
							823	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8372 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53788	X	40350	-0-	-13438	-0-	3740	1	35026	3	Y	1440	1428	1			16
							1584	9									
03	59551	X	42304	-0-	-17247	-0-	3246	1	37371	3	Y	1534	1402	1			148
							1687	9									
04	53130	X	39067	-0-	-14063	-0-	2824	1	34726	3	Y	1379	1418	1			109
							1517	9									
05	50623	X	38544	-0-	-12079	-0-	3293	1	33847	3	Y	1276	1365	1			20
							1404	9									
06	45780	X	35656	-0-	-10124	-0-	3329	1	31160	3	Y	1061	1009	1			72
							1167	9									
07	40269	X	36152	-0-	-4117	-0-	3149	1	31858	3	Y	1041	989	1			124
							1145	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

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

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

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

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

02	12656	X	11628	-0-	-1028	-0-	1098	1	10281	3	Y	226	224	1			2
							249	9									
03	14012	X	12190	-0-	-1822	-0-	956	1	11007	3	Y	206	188	1			20
							227	9									
04	13860	X	10400	-0-	-3460	-0-	767	1	9434	3	Y	181	186	1			15
							199	9									
05	14322	X	10560	-0-	-3762	-0-	919	1	9445	3	Y	178	189	1			4
							196	9									
06	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	1400	1	13103	3	Y	233	220	1			17
							256	9									
07	12865	X	12697	-0-	-168	-0-	1122	1	11353	3	Y	202	193	1			26
							222	9									

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

02	8036	X	5446	-0-	-2590	-0-	509	1	4772	3	Y	150	148	1			4
							165	9									
03	8897	X	7776	-0-	-1121	-0-	604	1	6952	3	Y	200	183	1			21
							220	9									
04	8430	X	6934	-0-	-1496	-0-	507	1	6239	3	Y	171	177	1			15
							188	9									
05	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	623	1	6399	3	Y	140	152	1			3
							154	9									
06	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	826	1	7726	3	Y	168	160	1			11
							185	9									
07	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	749	1	7574	3	Y	162	154	1			19
							178	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	61255	-0-	61255	61255	4670 9348	1 9	47237	3	N	8498	7551	1			947

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		48504	-0-	48504	48504	3585 8657	1 9	36262	3	N	7870	6992	1			878

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	73 331	1 9	673	3	Y	301	296	1			6
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	68 116	1 9	774	3	Y	105	100	1			11
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	68 83	1 9	828	3	Y	75	80	1			6
05	1178	N	771	-0-	-407	-0-	67 23	1 9	681	3	Y	21	26	1			1
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	135 68	1 9	1253	3	Y	62	57	1			6
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	91 70	1 9	918	3	Y	64	60	1			10

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8456	X	1573	-0-	-6883	-0-	126 19	1 9	1428	3	Y	17	38	1			31
03	7688	X	1802	-0-	-5886	-0-	174 11	1 9	1617	3	Y	10	31	1			10
04	7050	X	1647	-0-	-5403	-0-	179 24	1 9	1444	3	Y	22	18	1			14
05	1736	X	1443	-0-	-293	-0-	166 1	1 9	1276	3	Y	1					15
06	1740	X	1196	-0-	-544	-0-	128 10	1 9	1058	3	Y	9	14	1			10
07	1798	X	1408	-0-	-390	-0-	143 21	1 9	1244	3	Y	19					29

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	3650	-0-	-3406	-0-	294 31	1 9	3325	3	Y	28	57	1			42
03	7533	X	7489	-0-	-44	-0-	723 62	1 9	6704	3	Y	56	78	1			20
04	6510	X	3864	-0-	-2646	-0-	420 52	1 9	3392	3	Y	47	41	1			26
05	5208	X	379	-0-	-4829	-0-	43 1	1 9	335	3	Y	1					27
06	7260	X	709	-0-	-6551	-0-	74 18	1 9	617	3	Y	16	28	1			15
07	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	798 20	1 9	6914	3	Y	18					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3920	-0-	-56	-0-	368	1	3444	3	Y	98	97	1			1
							108	9									
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	343	1	3946	3	Y	111	102	1			10
							122	9									
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	312	1	3840	3	Y	117	119	1			8
							129	9									
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	380	1	3905	3	Y	77	85	1			-0-
							85	9									
06	4290	X	4235	-0-	-55	-0-	409	1	3826	3	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4401	-0-	-32	-0-	396	1	4005	3	Y	-0-					-0-

GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	5296	-0-	-808	-0-	493	1	4617	3	Y	169	167	1			3
							186	9									
03	6758	X	5887	-0-	-871	-0-	454	1	5231	3	Y	184	168	1			19
							202	9									
04	6570	X	5733	-0-	-837	-0-	416	1	5119	3	Y	180	183	1			16
							198	9									
05	6789	X	3835	-0-	-2954	-0-	330	1	3388	3	Y	106	118	1			4
							117	9									
06	5940	X	5287	-0-	-653	-0-	497	1	4652	3	Y	125	118	1			11
							138	9									
07	5921	X	5178	-0-	-743	-0-	452	1	4575	3	Y	137	129	1			19
							151	9									

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	6144	-0-	-800	-0-	563	1	5272	3	Y	281	279	1			2
							309	9									
03	7688	X	7220	-0-	-468	-0-	551	1	6349	3	Y	291	266	1			27
							320	9									
04	7260	X	6748	-0-	-512	-0-	487	1	5988	3	Y	248	256	1			19
							273	9									
05	7409	X	6818	-0-	-591	-0-	581	1	5971	3	Y	242	258	1			3
							266	9									
06	7170	X	6411	-0-	-759	-0-	595	1	5566	3	Y	227	215	1			15
							250	9									
07	7223	X	6710	-0-	-513	-0-	581	1	5875	3	Y	231	219	1			27
							254	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
02	5964	X	4789	-0-	-1175	-0-	446	1	4180	3	Y	148	147	1			1
							163	9									
03	6479	X	3995	-0-	-2484	-0-	309	1	3563	3	Y	112	102	1			11
							123	9									
04	6960	X	5191	-0-	-1769	-0-	385	1	4733	3	Y	66	72	1			5
							73	9									
05	7192	X	5709	-0-	-1483	-0-	494	1	5075	3	Y	127	130	1			2
							140	9									
06	6960	X	5766	-0-	-1194	-0-	543	1	5080	3	Y	130	123	1			9
							143	9									
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	529	1	5350	3	Y	142	134	1			17
							156	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	4610	-0-	-2026	-0-	434	1	4063	3	Y	103	102	1			1
							113	9									
03	7161	X	6152	-0-	-1009	-0-	478	1	5506	3	Y	153	139	1			15
							168	9									
04	7050	X	6133	-0-	-917	-0-	446	1	5487	3	Y	182	183	1			14
							200	9									
05	7285	X	5434	-0-	-1851	-0-	467	1	4804	3	Y	148	159	1			3
							163	9									
06	6210	X	5968	-0-	-242	-0-	559	1	5231	3	Y	162	153	1			12
							178	9									
07	6324	X	5566	-0-	-758	-0-	487	1	4922	3	Y	143	137	1			18
							157	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
02	12516	X	9916	-0-	-2600	-0-	799	1	9044	3	Y	66	91	1			11
							73	9									
03	13857	X	10818	-0-	-3039	-0-	1041	1	9648	3	Y	117	102	1			26
							129	9									
04	12660	X	8696	-0-	-3964	-0-	943	1	7612	3	Y	128	130	1			24
							141	9									
05	12586	X	11118	-0-	-1468	-0-	1258	1	9684	3	Y	160	149	1			35
							176	9									
06	12180	X	10870	-0-	-1310	-0-	1155	1	9577	3	Y	125	144	1			16
							138	9									
07	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	1103	1	9566	3	Y	104	96	1			24
							114	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11676	X	11230	-0-	-446	-0-	898	1	10170	3	Y	147	164	1			28
							162	9									
03	12927	X	10975	-0-	-1952	-0-	1048	1	9715	3	Y	193	171	1			50
							212	9									
04	12510	X	10246	-0-	-2264	-0-	1115	1	9003	3	Y	116	135	1			31
							128	9									
05	12431	X	9983	-0-	-2448	-0-	1133	1	8718	3	Y	120	118	1			33
							132	9									
06	12030	X	10256	-0-	-1774	-0-	1090	1	9035	3	Y	119	131	1			21
							131	9									
07	10571	X	10261	-0-	-310	-0-	1045	1	9056	3	Y	145	126	1			40
							160	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
02	12712	X	10236	-0-	-2476	-0-	816	1	9238	3	Y	165	193	1			32
							182	9									
03	14074	X	10510	-0-	-3564	-0-	1007	1	9331	3	Y	156	145	1			43
							172	9									
04	12330	X	11479	-0-	-851	-0-	1248	1	10080	3	Y	137	147	1			33
							151	9									
05	11594	X	10510	-0-	-1084	-0-	1195	1	9196	3	Y	108	111	1			30
							119	9									
06	11040	X	9872	-0-	-1168	-0-	1049	1	8694	3	Y	117	128	1			19
							129	9									
07	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	1065	1	9232	3	Y	118	105	1			32
							130	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12740	X	12128	-0-	-612	-0-	969	1	10974	3	Y	168	200	1			32
							185	9									
03	14105	X	13582	-0-	-523	-0-	1310	1	12142	3	Y	118	117	1			33
							130	9									
04	13230	X	12312	-0-	-918	-0-	1340	1	10820	3	Y	138	141	1			30
							152	9									
05	13671	X	10815	-0-	-2856	-0-	1220	1	9391	3	Y	185	171	1			44
							204	9									
06	13140	X	12481	-0-	-659	-0-	1323	1	10967	3	Y	174	192	1			26
							191	9									
07	13392	X	11914	-0-	-1478	-0-	1216	1	10540	3	Y	144	132	1			38
							158	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
02	18872	X	18268	-0-	-604	-0-	1472	1	16674	3	Y	111	129	1			21
							122	9									
03	20894	X	18112	-0-	-2782	-0-	1753	1	16249	3	Y	100	95	1			26
							110	9									
04	19320	X	16974	-0-	-2346	-0-	1856	1	14986	3	Y	120	121	1			25
							132	9									
05	20212	X	16100	-0-	-4112	-0-	1835	1	14125	3	Y	127	122	1			30
							140	9									
06	19560	X	17743	-0-	-1817	-0-	1897	1	15727	3	Y	108	123	1			15
							119	9									
07	18042	X	17523	-0-	-519	-0-	1801	1	15614	3	Y	98	89	1			24
							108	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 28H RRCID -> 301384 COMPL. DATE 12/25/2025 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10019 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		198423	-0-	198423	484333	15696	1	177743	3	Y	4531	4534	1			279
							4984	9									
03	685422	X	201089	-0-	-484333	-0-	19139	1	177420	3	Y	4118	4272	1			125
							4530	9									
04	228300	X	180507	-0-	-47793	-0-	19455	1	157080	3	Y	3611	3517	1			219
							3972	9									
05	235910	X	173849	-0-	-62061	-0-	19614	1	150955	3	Y	2982	2937	1			264
							3280	9									
06	228300	X	159887	-0-	-68413	-0-	16899	1	140104	3	Y	2622	2738	1			148
							2884	9									
07	235910	X	156362	-0-	-79548	-0-	15917	1	137981	3	Y	2240	2194	1			194
							2464	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 29H RRCID -> 301431 COMPL. DATE 12/25/2025 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9950 - 18564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		230460	-0-	230460	552643	18093	1	204886	3	Y	6801	6746	1			415
							7481	9									
03	786352	X	233709	-0-	-552643	-0-	22114	1	205000	3	Y	5995	6226	1			184
							6595	9									
04	253050	X	208679	-0-	-44371	-0-	22313	1	180158	3	Y	5644	5485	1			343
							6208	9									
05	261485	X	199317	-0-	-62168	-0-	22350	1	172018	3	Y	4499	4441	1			401
							4949	9									
06	253050	X	181439	-0-	-71611	-0-	19050	1	157943	3	Y	4042	4213	1			230
							4446	9									
07	261485	X	NO RPT	-0-	-261485	-0-					Y	NO RPT					230

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3931	-0-	-297	-0-	15	1	3850	2	N	60					87
							66	9									
03	3999	X	3866	-0-	-133	-0-	15	1	3809	2	N	38	1	8			124
							42	9									
04	3810	X	3100	-0-	-710	-0-	10	1	3090	2	N	-0-					124
05	4340	X	735	-0-	-3605	-0-	7	1	728	2	N	-0-					124
06	4200	X	3763	-0-	-437	-0-	10	1	3729	2	N	22	108	1			38
							24	9									
07	4340	X	4332	-0-	-8	-0-	9	1	4254	2	N	63					101
							69	9									

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2067	-0-	-565	-0-	9	1	2052	2	N	5					37
							6	9									
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	10	1	3039	2	N	40	44	1	1	8	32
							44	9									
04	2820	X	2529	-0-	-291	-0-	12	1	2481	2	N	33					65
							36	9									
05	2914	X	1677	-0-	-1237	-0-	12	1	1656	2	N	8					73
							9	9									
06	2820	X	1507	-0-	-1313	-0-	6	1	1480	2	N	19	64	1			28
							21	9									
07	2914	X	2202	-0-	-712	-0-	6	1	2174	2	N	20					48
							22	9									

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
TRES RAMAS EF WELL #: B 2H RRCID -> 295702 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8156 - 19533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41580	X	29220	-0-	-12360	-0-	421	1	26126	3	Y	2430	2434	1			32
							2673	9									
03	40455	X	28413	-0-	-12042	-0-	431	1	25523	3	Y	2235	2232	1			35
							2459	9									
04	29481	X	29481	-0-	-0-	-0-	500	1	26233	3	Y	2498	2483	1			50
							2748	9									
05	30194	X	11463	-0-	-18731	-0-	238	1	9199	3	Y	1842	1835	1			57
							2026	9									
06	29220	X	19264	-0-	-9956	-0-	468	1	17198	3	Y	1453	1475	1			35
							1598	9									
07	30194	X	24284	-0-	-5910	-0-	462	1	21984	3	Y	1671	1657	1			49
							1838	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40880	X	26676	-0-	-14204	-0-	405	1	25141	3	Y	1027	1029	1			13
							1130	9									
03	37913	X	23443	-0-	-14470	-0-	376	1	22239	3	Y	753	754	1			12
							828	9									
04	34620	X	27282	-0-	-7338	-0-	490	1	25690	3	Y	1002	994	1			20
							1102	9									
05	32674	X	17971	-0-	-14703	-0-	438	1	16907	3	Y	569	571	1			18
							626	9									
06	29940	X	21909	-0-	-8031	-0-	559	1	20515	3	Y	759	759	1			18
							835	9									
07	29543	X	22652	-0-	-6891	-0-	447	1	21260	3	Y	859	852	1			25
							945	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
TRES RAMAS EF WELL #: B 1H RRCID -> 296166 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8459 - 19836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33264	X	19009	-0-	-14255	-0-	288	1	17842	3	Y	799	801	1			10
							879	9									
03	28396	X	19955	-0-	-8441	-0-	319	1	18887	3	Y	681	680	1			11
							749	9									
04	21210	X	17863	-0-	-3347	-0-	318	1	16700	3	Y	768	763	1			16
							845	9									
05	21917	X	16128	-0-	-5789	-0-	388	1	14990	3	Y	682	677	1			21
							750	9									
06	20970	X	1324	-0-	-19646	-0-	33	1	1208	3	Y	75	94	1			2
							83	9									
07	21049	X	-0-	-0-	-21049	-0-					Y	37	36	1	2	8	1

TRES RAMAS EF WELL #: A 3H RRCID -> 296265 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8389 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26796	X	20448	-0-	-6348	-0-	310	1	19218	3	Y	836	837	1			11
							920	9									
03	28551	X	18078	-0-	-10473	-0-	292	1	17263	3	Y	475	479	1			7
							523	9									
04	26760	X	22357	-0-	-4403	-0-	402	1	21083	3	Y	793	784	1			16
							872	9									
05	23715	X	19821	-0-	-3894	-0-	480	1	18507	3	Y	758	750	1			24
							834	9									
06	21900	X	15885	-0-	-6015	-0-	404	1	14842	3	Y	581	591	1			14
							639	9									
07	23095	X	18268	-0-	-4827	-0-	359	1	17052	3	Y	779	770	1			23
							857	9									

TRES RAMAS EF WELL #: C 2H RRCID -> 296376 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8394 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	268	1	16598	3	Y	817	816	1			11
							899	9									
03	20965	X	20965	-0-	-0-	-0-	331	1	19588	3	Y	951	947	1			15
							1046	9									
04	19907	X	19907	-0-	-0-	-0-	353	1	18510	3	Y	949	945	1			19
							1044	9									
05	19654	X	18727	-0-	-927	-0-	446	1	17229	3	Y	956	945	1			30
							1052	9									
06	20280	X	17463	-0-	-2817	-0-	438	1	16088	3	Y	852	862	1			20
							937	9									
07	20956	X	18756	-0-	-2200	-0-	364	1	17312	3	Y	982	973	1			29
							1080	9									

TRES RAMAS EF WELL #: A 1H RRCID -> 296393 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8457 - 19834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31220	X	24717	-0-	-6503	-0-	374	1	23185	3	Y	1053	1054	1			14
							1158	9									
03	34069	X	19940	-0-	-14129	-0-	321	1	18981	3	Y	580	585	1			9
							638	9									
04	27180	X	27171	-0-	-9	-0-	488	1	25616	3	Y	970	949	1	11	8	19
							1067	9									
05	28086	X	24542	-0-	-3544	-0-	595	1	22958	3	Y	899	890	1			28
							989	9									
06	26490	X	12952	-0-	-13538	-0-	331	1	12140	3	Y	437	455	1			10
							481	9									
07	28086	X	21526	-0-	-6560	-0-	427	1	20288	3	Y	737	691	1	35	8	21
							811	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
TRES RAMAS EF WELL #: A 2H RRCID -> 296401 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8182 - 19559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23464	X	19333	-0-	-4131	-0-	277	1	17185	3	Y	1701	1705	1			22
							1871	9									
03	25978	X	15397	-0-	-10581	-0-	239	1	14126	3	Y	938	945	1			15
							1032	9									
04	23760	X	20021	-0-	-3739	-0-	339	1	17769	3	Y	1739	1719	1			35
							1913	9									
05	21917	X	18707	-0-	-3210	-0-	425	1	16415	3	Y	1697	1679	1			53
							1867	9									
06	20700	X	19180	-0-	-1520	-0-	462	1	16972	3	Y	1587	1602	1			38
							1746	9									
07	21550	X	21550	-0-	-0-	-0-	405	1	19241	3	Y	1731	1718	1			51
							1904	9									

TRES RAMAS EF WELL #: C 1H RRCID -> 296554 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8388 - 19765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29624	X	26931	-0-	-2693	-0-	410	1	25411	3	Y	1009	1011	1			13
							1110	9									
03	33232	X	28084	-0-	-5148	-0-	447	1	26435	3	Y	1093	1089	1			17
							1202	9									
04	29520	X	24094	-0-	-5426	-0-	430	1	22552	3	Y	1011	1008	1			20
							1112	9									
05	30504	X	16292	-0-	-14212	-0-	395	1	15234	3	Y	603	604	1			19
							663	9									
06	29520	X	19568	-0-	-9952	-0-	496	1	18197	3	Y	795	795	1			19
							875	9									
07	29822	X	21100	-0-	-8722	-0-	415	1	19748	3	Y	852	846	1			25
							937	9									

TRES RAMAS EF 2 WELL #: F 3H RRCID -> 298279 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8410 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55888	X	43394	-0-	-12494	-0-	615	1	38175	3	Y	4185	4195	1			54
							4604	9									
03	61876	X	44107	-0-	-17769	-0-	657	1	38901	3	Y	4135	4124	1			65
							4549	9									
04	44400	X	41832	-0-	-2568	-0-	700	1	36710	3	Y	4020	4004	1			81
							4422	9									
05	45880	X	7757	-0-	-38123	-0-	176	1	6781	3	Y	727	785	1			23
							800	9									
06	44400	X	4745	-0-	-39655	-0-	118	1	4345	3	Y	256	273	1			6
							282	9									
07	45880	X	14853	-0-	-31027	-0-	283	1	13461	3	Y	1008	984	1			30
							1109	9									

TRES RAMAS EF 1 WELL #: F 2H RRCID -> 298280 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8602 - 21185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66668	X	54413	-0-	-12255	-0-	808	1	50090	3	Y	3195	3202	1			41
							3515	9									
03	73811	X	58380	-0-	-15431	-0-	908	1	53745	3	Y	3388	3376	1			53
							3727	9									
04	54810	X	53603	-0-	-1207	-0-	938	1	49187	3	Y	3162	3151	1			64
							3478	9									
05	56637	X	9459	-0-	-47178	-0-	223	1	8623	3	Y	557	604	1			17
							613	9									
06	54810	X	36448	-0-	-18362	-0-	932	1	34216	3	Y	1182	1171	1			28
							1300	9									
07	67440	X	67440	-0-	-0-	-0-	1335	1	63472	3	Y	2394	2352	1			70
							2633	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874

TRES RAMAS EF WELL #: F 4H RRCID -> 298281 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8697 - 20920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60676	X	50726	-0-	-9950	-0-	747	1	46336	3	Y	3312	3319	1			43
							3643	9									
03	67177	X	53570	-0-	-13607	-0-	828	1	49039	3	Y	3366	3356	1			53
							3703	9									
04	51570	X	50033	-0-	-1537	-0-	867	1	45463	3	Y	3366	3351	1			68
							3703	9									
05	53289	X	8423	-0-	-44866	-0-	197	1	7606	3	Y	564	614	1			18
							620	9									
06	51570	X	3533	-0-	-48037	-0-	89	1	3266	3	Y	162	176	1			4
							178	9									
07	53289	X	11517	-0-	-41772	-0-	227	1	10807	3	Y	439	430	1			13
							483	9									

TRES RAMAS EF WELL #: D 2H RRCID -> 300059 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8247 - 18490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93042	X	93042	-0-	-0-	-0-	1346	1	83506	3	Y	7445	7478	1			97
							8190	9									
03	90144	X	90144	-0-	-0-	-0-	1381	1	81759	3	Y	6367	6364	1			100
							7004	9									
04	76305	X	76305	-0-	-0-	-0-	1322	1	69353	3	Y	5118	5115	1			103
							5630	9									
05	87699	X	63097	-0-	-24602	-0-	1472	1	56796	3	Y	4390	4357	1			136
							4829	9									
06	84870	X	54595	-0-	-30275	-0-	1338	1	49136	3	Y	3746	3793	1			89
							4121	9									
07	87699	X	49886	-0-	-37813	-0-	948	1	45082	3	Y	3505	3491	1			103
							3856	9									

TRES RAMAS EF WELL #: D 3H RRCID -> 300099 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8043 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127585	X	58677	-0-	-68908	-0-	774	1	48004	3	Y	8999	9029	1			117
							9899	9									
03	56539	X	56539	-0-	-0-	-0-	786	1	46523	3	Y	8391	8376	1			132
							9230	9									
04	48142	X	48142	-0-	-0-	-0-	751	1	39394	3	Y	7270	7255	1			147
							7997	9									
05	57040	X	44141	-0-	-12899	-0-	928	1	35814	3	Y	6726	6664	1			209
							7399	9									
06	55200	X	50945	-0-	-4255	-0-	1176	1	43203	3	Y	5969	6036	1			142
							6566	9									
07	57040	X	48879	-0-	-8161	-0-	878	1	41739	3	Y	5693	5668	1			167
							6262	9									

TRES RAMAS EF WELL #: E 2H RRCID -> 300121 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8306 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108395	X	108395	-0-	-0-	-0-	1563	1	96975	3	Y	8961	8997	1			116
							9857	9									
03	107753	X	107753	-0-	-0-	-0-	1641	1	97138	3	Y	8158	8146	1			128
							8974	9									
04	93336	X	93336	-0-	-0-	-0-	1612	1	84552	3	Y	6520	6516	1			132
							7172	9									
05	89280	X	78648	-0-	-10632	-0-	1833	1	70746	3	Y	5517	5478	1			171
							6069	9									
06	86400	X	70785	-0-	-15615	-0-	1738	1	63820	3	Y	4752	4810	1			113
							5227	9									
07	89280	X	65998	-0-	-23282	-0-	1260	1	59899	3	Y	4399	4383	1			129
							4839	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
TRES RAMAS EF WELL #: E 4H RRCID -> 300122 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8335 - 18578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110166	X	110166	-0-		-0-		-0-	1566	1	97152	3	Y	10407	10432	1			135
									11448	9									
03	114056	X	114056	-0-		-0-		-0-	1709	1	101169	3	Y	10162	10138	1			159
									11178	9									
04	103728	X	103728	-0-		-0-		-0-	1753	1	91964	3	Y	9101	9076	1			184
									10011	9									
05	108996	X	92263	-0-		-16733		-0-	2102	1	81130	3	Y	8210	8139	1			255
									9031	9									
06	105480	X	89003	-0-		-16477		-0-	2138	1	78525	3	Y	7582	7656	1			181
									8340	9									
07	108996	X	88869	-0-		-20127		-0-	1663	1	79065	3	Y	7401	7365	1			217
									8141	9									

TRES RAMAS EF WELL #: D 4H RRCID -> 300351 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8335 - 18578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99447	X	99447	-0-		-0-		-0-	1419	1	88005	3	Y	9112	9144	1			118
									10023	9									
03	98674	X	98674	-0-		-0-		-0-	1489	1	88122	3	Y	8239	8228	1			129
									9063	9									
04	85534	X	85534	-0-		-0-		-0-	1462	1	76652	3	Y	6745	6738	1			136
									7420	9									
05	94054	X	73687	-0-		-20367		-0-	1697	1	65492	3	Y	5907	5859	1			184
									6498	9									
06	91020	X	67419	-0-		-23601		-0-	1637	1	60106	3	Y	5160	5221	1			123
									5676	9									
07	94054	X	64022	-0-		-30032		-0-	1208	1	57457	3	Y	4870	4850	1			143
									5357	9									

TRES RAMAS EF WELL #: E 3H RRCID -> 300352 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8077 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68380	X	68380	-0-		-0-		-0-	875	1	54253	3	Y	12047	12073	1			156
									13252	9									
03	71544	X	71544	-0-		-0-		-0-	966	1	57201	3	Y	12161	12126	1			191
									13377	9									
04	64761	X	64761	-0-		-0-		-0-	989	1	51870	3	Y	10820	10792	1			219
									11902	9									
05	66681	X	58379	-0-		-8302		-0-	1195	1	46103	3	Y	10074	9980	1			313
									11081	9									
06	64530	X	54451	-0-		-10079		-0-	1181	1	43361	3	Y	9008	9106	1			215
									9909	9									
07	66681	X	52630	-0-		-14051		-0-	890	1	42331	3	Y	8554	8518	1			251
									9409	9									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 03/19/2026 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1574	N	1574	-0-		-0-		-0-	238	1	1277	3	Y	54	58	1			7
									59	9									
03	924	N	924	-0-		-0-		-0-	56	1	823	3	Y	41	37	1			11
									45	9									
04	1590	N	847	-0-		-743		-0-	15	1	787	3	Y	41	52	1			-0-
									45	9									
05	1643	N	946	-0-		-697		-0-	119	1	780	3	Y	43	43	1			-0-
									47	9									
06	1464	N	1464	-0-		-0-		-0-	43	1	1374	3	Y	43	42	1			1
									47	9									
07	1574	N	1574	-0-		-0-		-0-	59	1	1468	3	Y	43	44	1			-0-
									47	9									

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
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	191	1	1026	3	Y	143	153	1			21
							157	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	51	1	757	3	Y	22	31	1			12
							24	9									
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	13	1	725	3	Y	22	33	1			1
							24	9									
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	110	1	717	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	39	1	1247	3	Y	131	125	1			7
							144	9									
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	53	1	1314	3	Y	129	136	1			-0-
							142	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
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	127	1	684	3	Y	179	192	1			25
							197	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	60	1	889	3	Y	221	185	1			61
							243	9									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	16	1	850	3	Y	222	276	1			7
							244	9									
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	129	1	842	3	Y	236	233	1			10
							260	9									
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	34	1	1082	3	Y	175	176	1			9
							193	9									
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	46	1	1140	3	Y	172	181	1			-0-
							189	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
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	144	1	776	3	Y	161	172	1			23
							177	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	58	1	856	3	Y	154	132	1			45
							169	9									
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	15	1	819	3	Y	155	194	1			6
							171	9									
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	124	1	811	3	Y	165	163	1			8
							182	9									
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	38	1	1209	3	Y	194	191	1			11
							213	9									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	52	1	1295	3	Y	193	204	1			-0-
							212	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 03/23/2026 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	164	1	881	3	Y	54	57	1			8
							59	9									
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	131	1	1942	3	Y	104	84	1			28
							114	9									
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	34	1	1859	3	Y	104	128	1			4
							114	9									
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	281	1	1840	3	Y	111	109	1			6
							122	9									
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	49	1	1559	3	Y	70	71	1			5
							77	9									
07	2077	N	1784	-0-	-293	-0-	66	1	1642	3	Y	69	74	1			-0-
							76	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
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	238	1	1277	3	Y	143	153	1			21
							157	9									
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	123	1	1827	3	Y	198	163	1			56
							218	9									
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	32	1	1749	3	Y	200	247	1			9
							220	9									
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	264	1	1731	3	Y	213	210	1			12
							234	9									
06	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	50	1	1596	3	Y	44	51	1			5
							48	9									
07	2046	N	1796	-0-	-250	-0-	68	1	1681	3	Y	43	48	1			-0-
							47	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
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	171	1	921	3	Y	54	57	1			7
							59	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	62	1	922	3	Y	22	21	1			8
							24	9									
04	1050	N	922	-0-	-128	-0-	16	1	882	3	Y	22	29	1			1
							24	9									
05	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	133	1	873	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	46	1	1466	3	Y	175	167	1			9
							193	9									
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	62	1	1546	3	Y	172	181	1			-0-
							189	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 03/25/2026 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	132	1	710	3	Y	36	39	1			5
							40	9									
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	53	1	790	3	Y	33	29	1			9
							36	9									
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	14	1	756	3	Y	33	41	1			1
							36	9									
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	114	1	749	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	50	1	1577	3	Y	109	105	1			5
							120	9									
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	67	1	1661	3	Y	107	112	1			-0-
							118	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
02	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	174	1	934	3	Y	143	153	1			22
							157	9									
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	57	1	839	3	Y	88	81	1			29
							97	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	15	1	803	3	Y	89	114	1			4
							98	9									
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	121	1	795	3	Y	95	94	1			5
							105	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	27	1	861	3	Y	153	148	1			10
							168	9									
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	37	1	908	3	Y	150	160	1			-0-
							165	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 03/27/2026 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	218	1	1171	3	Y	179	192	1			25
							197	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	54	1	807	3	Y	66	67	1			24
							73	9									
04	1230	N	860	-0-	-370	-0-	14	1	772	3	Y	67	88	1			3
							74	9									
05	1271	N	959	-0-	-312	-0-	117	1	764	3	Y	71	70	1			4
							78	9									
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	31	1	972	3	Y	87	85	1			6
							96	9									
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	41	1	1024	3	Y	86	92	1			-0-
							95	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	118	1	631	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	51	1	757	3	Y	22	18	1			7
							24	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	13	1	725	3	Y	22	28	1			1
							24	9									
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	110	1	716	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	30	1	936	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	40	1	985	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1451	-0-	-425	-0-	215	1	1158	3	Y	71	76	1			11
							78	9									
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	91	1	1349	3	Y	110	90	1			31
							121	9									
04	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	24	1	1291	3	Y	111	137	1			5
							122	9									
05	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	195	1	1279	3	Y	118	117	1			6
							130	9									
06	1500	N	1095	-0-	-405	-0-	31	1	991	3	Y	66	68	1			4
							73	9									
07	1488	N	1157	-0-	-331	-0-	42	1	1043	3	Y	65	69	1			-0-
							72	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	1482	-0-	-4594	-0-	220	1	1184	3	Y	71	76	1			11
							78	9									
03	6727	X	1110	-0-	-5617	-0-	66	1	971	3	Y	66	56	1			21
							73	9									
04	6510	X	1021	-0-	-5489	-0-	17	1	930	3	Y	67	84	1			4
							74	9									
05	1705	X	1138	-0-	-567	-0-	140	1	920	3	Y	71	70	1			5
							78	9									
06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	47	1	1485	3	Y	77	76	1			6
							85	9									
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	63	1	1565	3	Y	75	81	1			-0-
							83	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
02	2828	X	2252	-0-	-576	-0-	326	1	1749	3	Y	161	172	1			22
							177	9									
03	3131	X	2214	-0-	-917	-0-	128	1	1892	3	Y	176	149	1			49
							194	9									
04	3030	X	2040	-0-	-990	-0-	33	1	1812	3	Y	177	221	1			5
							195	9									
05	2604	X	2275	-0-	-329	-0-	274	1	1793	3	Y	189	187	1			7
							208	9									
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	71	1	2237	3	Y	197	194	1			10
							217	9									
07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	95	1	2357	3	Y	193	203	1			-0-
							212	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
02	1624	N	964	-0-	-660	-0-	142	1	763	3	Y	54	58	1			8
							59	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	62	1	922	3	Y	88	72	1			24
							97	9									
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	16	1	882	3	Y	89	110	1			3
							98	9									
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	133	1	873	3	Y	94	93	1			4
							103	9									
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	28	1	898	3	Y	66	67	1			3
							73	9									
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	38	1	946	3	Y	65	68	1			-0-
							72	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
02	1120	N	874	-0-	-246	-0-	100	1	539	3	Y	214	229	1			31
							235	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	72	1	1069	3	Y	309	254	1			86
							340	9									
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	19	1	1024	3	Y	310	384	1			12
							341	9									
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	155	1	1013	3	Y	331	327	1			16
							364	9									
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	39	1	1247	3	Y	197	201	1			12
							217	9									
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	53	1	1314	3	Y	193	205	1			-0-
							212	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
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	144	1	776	3	Y	54	57	1			8
							59	9									
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	67	1	987	3	Y	66	55	1			19
							73	9									
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	17	1	946	3	Y	66	82	1			3
							73	9									
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	143	1	935	3	Y	71	70	1			4
							78	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	29	1	917	3	Y	81	79	1			6
							89	9									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	39	1	966	3	Y	80	86	1			-0-
							88	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
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	184	1	986	3	Y	89	95	1			13
							98	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	81	1	1201	3	Y	88	75	1			26
							97	9									
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	21	1	1150	3	Y	89	112	1			3
							98	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	174	1	1138	3	Y	94	93	1			4
							103	9									
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	56	1	1779	3	Y	109	107	1			6
							120	9									
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	75	1	1874	3	Y	107	113	1			-0-
							118	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
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	164	1	881	3	Y	98	105	1			14
							108	9									
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	83	1	1235	3	Y	132	109	1			37
							145	9									
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	22	1	1181	3	Y	133	165	1			5
							146	9									
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	179	1	1169	3	Y	142	140	1			7
							156	9									
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	45	1	1412	3	Y	153	150	1			10
							168	9									
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	60	1	1488	3	Y	150	160	1			-0-
							165	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
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	125	1	671	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	51	1	757	3	Y	126	97	1			32
							139	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	13	1	725	3	Y	126	154	1			4
							139	9									
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	110	1	717	3	Y	135	133	1			6
							149	9									
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	39	1	1228	3	Y	131	130	1			7
							144	9									
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	52	1	1295	3	Y	129	136	1			-0-
							142	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
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	286	1	1539	3	Y	71	76	1			10
							78	9									
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	140	1	2073	3	Y	66	56	1			20
							73	9									
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	37	1	1984	3	Y	67	84	1			3
							74	9									
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	300	1	1964	3	Y	71	70	1			4
							78	9									
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	66	1	2072	3	Y	68	67	1			5
							75	9									
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	88	1	2183	3	Y	67	72	1			-0-
							74	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
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	291	1	1566	3	Y	281	299	1			39
							309	9									
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	138	1	2040	3	Y	221	194	1			66
							243	9									
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	36	1	1953	3	Y	222	280	1			8
							244	9									
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	295	1	1933	3	Y	236	233	1			11
							260	9									
06	3000	N	3332	-0-	332	332	99	1	3117	3	Y	105	110	1			6
							116	9									
07	3100	N	3529	-0-	429	761	132	1	3284	3	Y	103	109	1			-0-
							113	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
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	189	1	1013	3	Y	71	76	1			10
							78	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	82	1	1218	3	Y	110	90	1			30
							121	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	22	1	1166	3	Y	111	137	1			4
							122	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	176	1	1153	3	Y	118	117	1			5
							130	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	28	1	880	3	Y	131	129	1			7
							144	9									
07	1364	N	1106	-0-	-258	-0-	37	1	927	3	Y	129	136	1			-0-
							142	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
02	5320	X	4862	-0-	-458	-0-	732	1	3933	3	Y	179	191	1			26
							197	9									
03	5890	X	4471	-0-	-1419	-0-	269	1	3983	3	Y	199	167	1			58
							219	9									
04	5700	X	4102	-0-	-1598	-0-	70	1	3812	3	Y	200	249	1			9
							220	9									
05	5611	X	4582	-0-	-1029	-0-	576	1	3772	3	Y	213	211	1			11
							234	9									
06	5220	X	4142	-0-	-1078	-0-	119	1	3759	3	Y	240	236	1			15
							264	9									
07	4495	X	4381	-0-	-114	-0-	160	1	3961	3	Y	236	251	1			-0-
							260	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
02	2464	X	983	-0-	-1481	-0-	142	1	763	3	Y	71	76	1			12
							78	9									
03	2728	X	1046	-0-	-1682	-0-	60	1	889	3	Y	88	74	1			26
							97	9									
04	2640	X	964	-0-	-1676	-0-	16	1	850	3	Y	89	111	1			4
							98	9									
05	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	129	1	842	3	Y	95	94	1			5
							105	9									
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	29	1	915	3	Y	65	65	1			5
							72	9									
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	39	1	965	3	Y	64	69	1			-0-
							70	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. 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	1892	N	1892	-0-		-0-	-0-	282	1	1512	3	Y	89	96	1			13
								98	9									
03	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	80	1	1184	3	Y	93	79	1			27
								102	9									
04	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-	21	1	1134	3	Y	93	117	1			3
								102	9									
05	1402	N	1402	-0-		-0-	-0-	171	1	1122	3	Y	99	97	1			5
								109	9									
06	1917	N	1917	-0-		-0-	-0-	55	1	1742	3	Y	109	108	1			6
								120	9									
07	2027	N	2027	-0-		-0-	-0-	74	1	1835	3	Y	107	113	1			-0-
								118	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. 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	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-	166	1	894	3	Y	71	76	1			11
								78	9									
03	1466	N	1466	-0-		-0-	-0-	87	1	1284	3	Y	86	72	1			25
								95	9									
04	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-	23	1	1228	3	Y	86	107	1			4
								95	9									
05	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	186	1	1216	3	Y	92	90	1			6
								101	9									
06	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-	44	1	1375	3	Y	87	86	1			7
								96	9									
07	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-	58	1	1449	3	Y	86	93	1			-0-
								95	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1261	N	1261	-0-		-0-	-0-	189	1	1013	3	Y	54	57	1			8
								59	9									
03	867	N	867	-0-		-0-	-0-	53	1	790	3	Y	22	22	1			8
								24	9									
04	1050	N	794	-0-		-256	-0-	14	1	756	3	Y	22	29	1			1
								24	9									
05	1085	N	889	-0-		-196	-0-	114	1	749	3	Y	24	24	1			1
								26	9									
06	1076	N	1076	-0-		-0-	-0-	31	1	972	3	Y	66	63	1			4
								73	9									
07	1135	N	1135	-0-		-0-	-0-	41	1	1024	3	Y	64	68	1			-0-
								70	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. 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	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	159	1	855	3	Y	64	68	1			9
								70	9									
03	883	N	883	-0-		-0-	-0-	51	1	757	3	Y	68	58	1			19
								75	9									
04	1020	N	814	-0-		-206	-0-	13	1	725	3	Y	69	86	1			2
								76	9									
05	1054	N	906	-0-		-148	-0-	109	1	717	3	Y	73	72	1			3
								80	9									
06	1194	N	1194	-0-		-0-	-0-	34	1	1064	3	Y	87	85	1			5
								96	9									
07	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-	45	1	1120	3	Y	86	91	1			-0-
								95	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	960	1	5156	3	Y	447	478	1			62
							492	9									
03	6510	X	6428	-0-	-82	-0-	384	1	5692	3	Y	320	285	1			97
							352	9									
04	6300	X	5906	-0-	-394	-0-	101	1	5451	3	Y	322	408	1			11
							354	9									
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	824	1	5394	3	Y	343	339	1			15
							377	9									
06	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	215	1	6787	3	Y	264	265	1			14
							290	9									
*07	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	289	1	7168	3	Y	260	274	1			-0-
							286	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

02	3360	X	2807	-0-	-553	-0-	406	1	2184	3	N	197	210	1			28
							217	9									
03	3720	X	3155	-0-	-565	-0-	189	1	2797	3	N	154	135	1			47
							169	9									
04	3600	X	2898	-0-	-702	-0-	49	1	2678	3	N	155	196	1			6
							171	9									
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	405	1	2650	3	N	165	163	1			8
							182	9									
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	103	1	3245	3	N	219	215	1			12
							241	9									
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	138	1	3419	3	N	215	227	1			-0-
							237	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

02	3024	X	2081	-0-	-943	-0-	299	1	1605	3	N	161	172	1			23
							177	9									
03	3348	X	1801	-0-	-1547	-0-	105	1	1563	3	N	121	107	1			37
							133	9									
04	3240	X	1658	-0-	-1582	-0-	28	1	1496	3	N	122	154	1			5
							134	9									
05	2387	X	1850	-0-	-537	-0-	226	1	1481	3	N	130	129	1			6
							143	9									
06	2220	X	1425	-0-	-795	-0-	40	1	1265	3	N	109	109	1			6
							120	9									
07	2294	X	1505	-0-	-789	-0-	54	1	1333	3	N	107	113	1			-0-
							118	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1245	-0-		-1387	-0-	176	1	947	3	Y	111	119	1			15
								122	9									
03	2914	X	947	-0-		-1967	-0-	52	1	774	3	Y	110	93	1			32
								121	9									
04	2820	X	876	-0-		-1944	-0-	14	1	740	3	Y	111	138	1			5
								122	9									
05	1426	X	975	-0-		-451	-0-	112	1	733	3	Y	118	117	1			6
								130	9									
06	2611	X	2611	-0-		-0-	-0-	75	1	2384	3	Y	138	136	1			8
								152	9									
07	2761	X	2761	-0-		-0-	-0-	101	1	2511	3	Y	135	143	1			-0-
								149	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	3313	-0-		-2091	-0-	482	1	2591	3	Y	218	231	1			32
								240	9									
03	5983	X	4479	-0-		-1504	-0-	263	1	3900	3	Y	287	238	1			81
								316	9									
04	5790	X	4119	-0-		-1671	-0-	69	1	3733	3	Y	288	357	1			12
								317	9									
05	4597	X	4597	-0-		-0-	-0-	564	1	3695	3	Y	307	303	1			16
								338	9									
06	5616	X	5616	-0-		-0-	-0-	159	1	5024	3	Y	394	386	1			24
								433	9									
07	5933	X	5933	-0-		-0-	-0-	213	1	5294	3	Y	387	411	1			-0-
								426	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1161	N	1161	-0-		-0-	-0-	164	1	881	3	Y	105	112	1			15
								116	9									
03	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	84	1	1251	3	Y	132	110	1			37
								145	9									
04	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-	22	1	1197	3	Y	133	165	1			5
								146	9									
05	1522	N	1522	-0-		-0-	-0-	181	1	1185	3	Y	142	140	1			7
								156	9									
06	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-	29	1	917	3	Y	109	109	1			7
								120	9									
07	1395	N	1123	-0-		-272	-0-	39	1	966	3	Y	107	114	1			-0-
								118	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2737	-0-		-371	-0-	402	1	2158	3	N	161	172	1			22
								177	9									
03	3441	X	2646	-0-		-795	-0-	157	1	2320	3	N	154	131	1			45
								169	9									
04	3330	X	2433	-0-		-897	-0-	41	1	2221	3	N	155	194	1			6
								171	9									
05	3162	X	2716	-0-		-446	-0-	336	1	2198	3	N	165	163	1			8
								182	9									
06	2940	X	2373	-0-		-567	-0-	69	1	2187	3	N	106	107	1			7
								117	9									
07	3038	X	2579	-0-		-459	-0-	95	1	2366	3	N	107	114	1			-0-
								118	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
02	2968	X	1397	-0-	-1571	-0-	213	1	1144	3	Y	36	39	1			5
							40	9									
03	3286	X	1813	-0-	-1473	-0-	105	1	1563	3	Y	132	103	1			34
							145	9									
04	3180	X	1670	-0-	-1510	-0-	28	1	1496	3	Y	133	162	1			5
							146	9									
05	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	226	1	1481	3	Y	142	140	1			7
							156	9									
06	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	57	1	1797	3	Y	127	126	1			8
							140	9									
07	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	76	1	1893	3	Y	125	133	1			-0-
							138	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
02	5796	X	4544	-0-	-1252	-0-	664	1	3565	3	Y	286	306	1			41
							315	9									
03	6417	X	5676	-0-	-741	-0-	331	1	4902	3	Y	403	332	1			112
							443	9									
04	6210	X	5229	-0-	-981	-0-	87	1	4695	3	Y	406	503	1			15
							447	9									
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	710	1	4646	3	Y	432	426	1			21
							475	9									
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	155	1	4901	3	Y	445	439	1			27
							490	9									
07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	209	1	5178	3	Y	438	465	1			-0-
							482	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
02	2800	N	9867	-0-	7067	14648	1511	1	8116	3	Y	218	232	1			32
							240	9									
03	3100	N	8151	-0-	5051	19699	503	1	7454	3	Y	176	154	1			54
							194	9									
04	27162	X	7463	-0-	-19699	-0-	132	1	7136	3	Y	177	224	1			7
							195	9									
05	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	1079	1	7062	3	Y	189	187	1			9
							208	9									
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	65	1	2052	3	Y	109	112	1			6
							120	9									
07	8370	X	2368	-0-	-6002	-0-	87	1	2163	3	Y	107	113	1			-0-
							118	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 101H RRCID -> 296036 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69272	X	65580	-0-	-3692	-0-	6640	1	55054	3	Y	3533	3194	1			339
							3886	9									
03	76694	X	69946	-0-	-6748	-0-	7360	1	58260	3	Y	3933	3544	1			728
							4326	9									
04	74220	X	66205	-0-	-8015	-0-	7676	1	54372	3	Y	3779	3795	1			712
							4157	9									
05	76694	X	66089	-0-	-10605	-0-	7936	1	54066	3	Y	3715	4427	1			-0-
							4087	9									
06	71400	X	61628	-0-	-9772	-0-	7636	1	50473	3	Y	3199	3024	1			175
							3519	9									
07	64542	X	61773	-0-	-2769	-0-	7735	1	50510	3	Y	3207	3382	1			-0-
							3528	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72352	X	38105	-0-	-34247	-0-	3893 1932	1 9	32280	3	Y	1756	1588	1			168
03	80104	X	67547	-0-	-12557	-0-	7146 3841	1 9	56560	3	Y	3492	3045	1			615
04	77520	X	61920	-0-	-15600	-0-	7183 3863	1 9	50874	3	Y	3512	3478	1			649
05	77965	X	62126	-0-	-15839	-0-	7455 3880	1 9	50791	3	Y	3527	4176	1			-0-
06	71160	X	59244	-0-	-11916	-0-	7337 3408	1 9	48499	3	Y	3098	2928	1			170
07	62589	X	60780	-0-	-1809	-0-	7630 3326	1 9	49824	3	Y	3024	3194	1			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 104H RRCID -> 298904 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8200 - 18137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90412	X	57325	-0-	-33087	-0-	5781 3607	1 9	47937	3	N	3279	2964	1			315
03	91016	X	59447	-0-	-31569	-0-	6219 4006	1 9	49222	3	N	3642	3282	1			675
04	79320	X	54545	-0-	-24775	-0-	6302 3605	1 9	44638	3	N	3277	3325	1			627
05	72695	X	53789	-0-	-18906	-0-	6409 3715	1 9	43665	3	N	3377	4004	1			-0-
06	65610	X	49008	-0-	-16602	-0-	6035 3080	1 9	39893	3	N	2800	2647	1			153
07	63457	X	48140	-0-	-15317	-0-	5987 3056	1 9	39097	3	N	2778	2931	1			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 102H RRCID -> 299091 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8100 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50288	X	37702	-0-	-12586	-0-	3726 3078	1 9	30898	3	N	2798	2529	1			269
03	53630	X	38583	-0-	-15047	-0-	3974 3157	1 9	31452	3	N	2870	2602	1			537
04	50940	X	38669	-0-	-12271	-0-	4406 3055	1 9	31208	3	N	2777	2789	1			525
05	46066	X	40827	-0-	-5239	-0-	4810 3248	1 9	32769	3	N	2953	3478	1			-0-
06	43050	X	36842	-0-	-6208	-0-	4489 2684	1 9	29669	3	N	2440	2307	1			133
07	41757	X	33613	-0-	-8144	-0-	4192 2048	1 9	27373	3	N	1862	1995	1			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 103H RRCID -> 299092 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8200 - 18137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107380	X	71691	-0-	-35689	-0-	7155 5211	1 9	59325	3	N	4737	4281	1			456
03	108097	X	74943	-0-	-33154	-0-	7765 5712	1 9	61466	3	N	5193	4685	1			964
04	94740	X	69749	-0-	-24991	-0-	7974 5293	1 9	56482	3	N	4812	4860	1			916
05	88040	X	68660	-0-	-19380	-0-	8116 5256	1 9	55288	3	N	4778	5694	1			-0-
06	80100	X	63069	-0-	-17031	-0-	7679 4632	1 9	50758	3	N	4211	3980	1			231
07	79360	X	62253	-0-	-17107	-0-	7684 4391	1 9	50178	3	N	3992	4223	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2026

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

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

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

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

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	458	1	9214	2	Y	-0-					-0-
09	9420	X	9285	-0-	-135	-0-	431	1	8854	2	Y	-0-					-0-
10	10323	X	9614	-0-	-709	-0-	417	1	9197	2	Y	-0-					-0-
11	9990	X	8445	-0-	-1545	-0-	209	1	8236	2	Y	-0-					-0-
12	10323	X	4608	-0-	-5715	-0-	208	1	4400	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	707	1	13931	2	Y	-0-					-0-
03	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	488	1	9927	2	Y	-0-					-0-
04	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	456	1	8701	2	Y	-0-					-0-
*05	16213	X	9049	-0-	-7164	-0-	425	1	8624	2	Y	-0-					-0-
*06	15690	X	8692	-0-	-6998	-0-	377	1	8315	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8310	-0-	8310	8310	354	1	7956	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	365	1	7297	2	Y	-0-					-0-
09	7470	X	6035	-0-	-1435	-0-	279	1	5756	2	Y	-0-					-0-
10	10757	X	6091	-0-	-4666	-0-	264	1	5827	2	Y	-0-					-0-
11	10410	X	6578	-0-	-3832	-0-	163	1	6415	2	Y	-0-					-0-
12	10757	X	2546	-0-	-8211	-0-	116	1	2430	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	526	1	10362	2	Y	-0-					-0-
03	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	359	1	7315	2	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6562	-0-	-8	-0-	326	1	6236	2	Y	-0-					-0-
*05	12059	X	6853	-0-	-5206	-0-	323	1	6530	2	Y	-0-					-0-
*06	11670	X	3872	-0-	-7798	-0-	168	1	3704	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3272	-0-	3272	3272	137	1	3135	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

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

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

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

BRISCOE G WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2151					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2151					Y	-0-					-0-
10	2151	X	-0-	-0-	-2151	-0-					Y	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1521	-0-	1521	1521	76 1	1 9	1444	2	Y	1	1	0			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1521					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1521					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1521					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	215	1	4340	2	Y	-0-					-0-
09	6000	X	5963	-0-	-37	-0-	276	1	5687	2	Y	-0-					-0-
10	6200	X	5962	-0-	-238	-0-	256	1	5706	2	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5559	-0-	-441	-0-	137	1	5422	2	Y	-0-					-0-
12	6169	X	2718	-0-	-3451	-0-	123	1	2595	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	396	1	7800	2	Y	-0-					-0-
03	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	291	1	5899	2	Y	-0-					-0-
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	320	1	6158	2	Y	-0-					-0-
*05	9083	X	6276	-0-	-2807	-0-	295	1	5981	2	Y	-0-					-0-
*06	8790	X	4787	-0-	-4003	-0-	208	1	4579	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	5944	-0-	5944	5944	253	1	5691	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	521	1	10476	2	Y	-0-					107
09	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	525	1	10845	2	Y	-0-					107
10	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	483	1	10670	2	Y	-0-					107
11	10650	X	10196	-0-	-454	-0-	250	1	9946	2	Y	-0-					107
12	11749	X	5090	-0-	-6659	-0-	230	1	4860	2	Y	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
02	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	581	1	11488	2	Y	-0-					107
*03	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	586	1	11912	2	Y	-0-	10	0			97
*04	10200	X	10170	-0-	-30	-0-	508	1	9662	2	Y	-0-	97	0			-0-
*05	12741	X	10316	-0-	-2425	-0-	486	1	9830	2	Y	-0-					-0-
*06	12330	X	9587	-0-	-2743	-0-	414	1	9173	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	10863	-0-	10863	10863	460	1	10403	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		2961	-0-	2961	7006	139	1	2722	2	Y	91	91	0			5
							100	9									
09	T. A.		2101	-0-	2101	9107	94	1	1926	2	Y	74	75	0			4
							81	9									
10	T. A.		1725	-0-	1725	10832	70	1	1577	2	Y	71	72	0			3
							78	9									
*11	12452	X	1620	-0-	-10832	-0-	38	1	1505	2	Y	70	70	0			3
							77	9									
12	4030	X	1704	-0-	-2326	-0-	74	1	1546	2	Y	76	73	0	1	1	5
							84	9									
01	2945	X	1236	-0-	-1709	-0-	55	1	1104	2	Y	70	69	0			6
							77	9									
02	1960	X	1591	-0-	-369	-0-	73	1	1423	2	Y	86	84	0			8
							95	9									
03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	83	1	1666	2	Y	98	98	0	1	1	7
							108	9									
04	1650	X	1239	-0-	-411	-0-	58	1	1118	2	Y	57	62	0			2
							63	9									
*05	1767	X	1685	-0-	-82	-0-	76	1	1491	2	Y	107	108	0			1
							118	9									
*06	1710	X	1547	-0-	-163	-0-	62	1	1387	2	Y	89	80	0			10
							98	9									
07	DLQ G-10		1336	-0-	1336	1336	52	1	1219	2	Y	59	66	0			3
							65	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

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

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

*08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	150	1	2974	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	3934	-0-	-446	-0-	183	1	3749	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	4526	X	4409	-0-	-117	-0-	192	1	4215	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	4230	X	3990	-0-	-240	-0-	99	1	3889	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	4371	X	2516	-0-	-1855	-0-	113	1	2401	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	219	1	4189	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	3976	X	2742	-0-	-1234	-0-	132	1	2608	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	4402	X	3616	-0-	-786	-0-	170	1	3444	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	223	1	4233	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	211	1	4255	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	4260	X	4060	-0-	-200	-0-	175	1	3883	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		4185	-0-	4185	4185	179	1	4004	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	150	1	3004	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	265	1	5471	2	Y	48	47	0			2
							53	9									
10	5859	X	3363	-0-	-2496	-0-	142	1	3166	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
11	5670	X	5610	-0-	-60	-0-	138	1	5457	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
12	5983	X	5173	-0-	-810	-0-	232	1	4912	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	260	1	4987	2	Y	64	61	0			5
							70	9									
02	5404	X	4615	-0-	-789	-0-	221	1	4337	2	Y	52	52	0			5
							57	9									
03	5797	X	5118	-0-	-679	-0-	235	1	4791	2	Y	84	83	0			6
							92	9									
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	285	1	5404	2	Y	60	64	0			2
							66	9									
*05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	259	1	5273	2	Y	91	92	0			1
							100	9									
*06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	220	1	4911	2	Y	48	44	0			5
							53	9									
07	DLQ G-10		5060	-0-	5060	5060	213	1	4807	2	Y	36	39	0			2
							40	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

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

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9309 - 14955

*08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	347	1	6938	2	Y	40	38	0			2
							44	9									
09	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	701	1	14408	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
10	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	545	1	12002	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
11	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	254	1	10049	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
12	14663	X	10590	-0-	-4073	-0-	477	1	10066	2	Y	43	41	0			3
							47	9									
01	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	517	1	9898	2	Y	47	46	0			4
							52	9									
02	14140	X	6105	-0-	-8035	-0-	292	1	5793	2	Y	18	20	0			2
							20	9									
03	12586	X	3382	-0-	-9204	-0-	159	1	3212	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
04	10350	X	4153	-0-	-6197	-0-	205	1	3930	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*05	10602	X	3673	-0-	-6929	-0-	172	1	3478	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
*06	10140	X	4723	-0-	-5417	-0-	203	1	4501	2	Y	17	15	0			2
							19	9									
07	DLQ G-10		11022	-0-	11022	11022	467	1	10508	2	Y	43	43	0			2
							47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	91	1	1818	2	Y	68	68	0			4
							75	9									
09	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	82	1	1706	2	Y	75	75	0			4
							83	9									
10	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	99	1	2190	2	Y	81	82	0			3
							89	9									
11	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	55	1	2072	2	Y	72	72	0			3
							79	9									
12	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	99	1	2084	2	Y	80	77	0	1	1	5
							88	9									
01	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	107	1	2084	2	Y	96	93	0			8
							106	9									
02	2156	X	2012	-0-	-144	-0-	92	1	1848	2	Y	65	67	0			6
							72	9									
03	2387	X	2293	-0-	-94	-0-	103	1	2101	2	Y	81	80	0	1	1	6
							89	9									
04	2220	X	2026	-0-	-194	-0-	99	1	1858	2	Y	63	67	0			2
							69	9									
*05	2294	X	1913	-0-	-381	-0-	86	1	1762	2	Y	59	61	0			-0-
							65	9									
*06	2220	X	1474	-0-	-746	-0-	61	1	1347	2	Y	60	53	0			7
							66	9									
07	DLQ	G-10	1474	-0-	1474	1474	61	1	1366	2	Y	43	48	0			2
							47	9									

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	237	1	4764	2	Y	73	74	0			4
							80	9									
09	8940	X	3234	-0-	-5706	-0-	145	1	2998	2	Y	83	83	0			4
							91	9									
10	6014	X	3859	-0-	-2155	-0-	162	1	3583	2	Y	104	104	0			4
							114	9									
11	5700	X	2769	-0-	-2931	-0-	65	1	2626	2	Y	71	72	0			3
							78	9									
12	5084	X	3565	-0-	-1519	-0-	156	1	3274	2	Y	123	117	0	1	1	8
							135	9									
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	197	1	3760	2	Y	122	120	0			10
							134	9									
02	3472	X	2790	-0-	-682	-0-	130	1	2588	2	Y	65	69	0			6
							72	9									
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	195	1	3998	2	Y	185	176	0	1	1	14
							204	9									
04	3450	X	3125	-0-	-325	-0-	139	1	2678	2	Y	280	285	0			9
							308	9									
*05	4092	X	3538	-0-	-554	-0-	162	1	3274	2	Y	93	100	0	1	1	1
							102	9									
*06	3960	X	2436	-0-	-1524	-0-	103	1	2276	2	Y	52	47	0			6
							57	9									
07	DLQ	G-10	3223	-0-	3223	3223	133	1	3006	2	Y	76	78	0			4
							84	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	7853	-0-	7853	7853	326	1	7187	2	Y	309	275	0			34
							340	9									
07	14B2	EXT	6501	-0-	6501	14354	260	1	5903	2	Y	307	325	0			16
							338	9									

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
02	14B2	EXT	3141	-0-	3141	21544	136	1	2700	2	Y	277	325	0	1	1	27
							305	9									
03	14B2	EXT	1177	-0-	1177	22721	49	1	1036	2	Y	84	103	0	2	1	6
							92	9									
04	T. A.		6489	-0-	6489	29210	285	1	5482	2	Y	656	640	0			22
							722	9									
*05	34452	X	5242	-0-	-29210	-0-	213	1	4292	2	Y	670	685	0	1	1	6
							737	9									
*06	9390	X	381	-0-	-9009	-0-	15	1	341	2	Y	23	24	0	2	1	3
							25	9									
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-	3	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
*08	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	400	1	8030	2	Y	154	169	0			9
							169	9									
09	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	285	1	5841	2	Y	115	118	0			6
							127	9									
10	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	307	1	6777	2	Y	144	144	0			6
							158	9									
11	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	145	1	5713	2	Y	131	131	0			6
							144	9									
12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	255	1	5364	2	Y	145	141	0	1	1	9
							160	9									
01	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	260	1	4984	2	Y	160	155	0	1	1	13
							176	9									
02	6552	X	3050	-0-	-3502	-0-	142	1	2832	2	Y	69	75	0			7
							76	9									
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-	6	0	1	1	-0-
04	6000	X	1164	-0-	-4836	-0-	57	1	1088	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
*05	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	277	1	5628	2	Y	152	152	0			1
							167	9									
*06	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	271	1	5960	2	Y	144	128	0	1	1	16
							158	9									
07	DLQ G-10		4131	-0-	4131	4131	171	1	3870	2	Y	82	94	0			4
							90	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3087	-0-	3087	3087	132	1	2955	2	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	2612	-0-	2612	13958	119 173	1 9	2320	2	Y	157	172	0			15
03	14B2	EXT	2833	-0-	2833	16791	124 169	1 9	2540	2	Y	154	157	0	1	1	11
04	T. A.		1776	-0-	1776	18567	81 110	1 9	1585	2	Y	100	108	0			3
*05	20495	X	1928	-0-	-18567	-0-	82 172	1 9	1674	2	Y	156	158	0			1
*06	4770	X	1637	-0-	-3133	-0-	64 135	1 9	1438	2	Y	123	109	0	1	1	14
07	2883	X	1787	-0-	-1096	-0-	73 112	1 9	1602	2	Y	102	111	0			5

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	311	-0-	311	311	13 23	1 9	275	2	Y	21	19	0			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	311					Y	-0-	2	0			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	311					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	311					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	311					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	311					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	369	1	7390	2	Y	200	191	0			11
							220	9									
09	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	435	1	8946	2	Y	7	18	0			-0-
							8	9									
10	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	389	1	8589	2	Y	-0-					-0-
11	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	204	1	8078	2	Y	-0-					-0-
12	9331	X	7466	-0-	-1865	-0-	338	1	7128	2	Y	-0-					-0-
01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	365	1	7023	2	Y	-0-					-0-
02	8764	X	4778	-0-	-3986	-0-	232	1	4546	2	Y	-0-					-0-
03	8990	X	4514	-0-	-4476	-0-	209	1	4264	2	Y	37	34	0			3
							41	9									
04	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	502	1	9574	2	Y	38	40	0			1
							42	9									
*05	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	395	1	7995	2	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
*06	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	315	1	7024	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5482	-0-	5482	5482	233	1	5249	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	224	1	4541	2	Y	35	33	0			2
							39	9									
09	4890	X	4704	-0-	-186	-0-	217	1	4487	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	5053	X	4560	-0-	-493	-0-	195	1	4361	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	4710	X	4490	-0-	-220	-0-	111	1	4326	2	Y	48	46	0			2
							53	9									
12	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	205	1	4294	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	227	1	4351	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
02	4396	X	3321	-0-	-1075	-0-	159	1	3140	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
03	4650	X	4161	-0-	-489	-0-	193	1	3926	2	Y	38	37	0			3
							42	9									
04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	230	1	4384	2	Y	57	58	0			2
							63	9									
*05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	217	1	4393	2	Y	31	33	0			-0-
							34	9									
*06	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	187	1	4161	2	Y	163	145	0			18
							179	9									
07	DLQ G-10		4745	-0-	4745	4745	200	1	4509	2	Y	33	49	0			2
							36	9									

BRISCOE B (SA5) WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA3) WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	82	1	1730	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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-

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
*08	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	73	1	1463	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
09	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	70	1	1469	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
10	1550	X	630	-0-	-920	-0-	28	1	599	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
11	1500	X	19	-0-	-1481	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	52	1	1002	2	Y	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	777	2	Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	606	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-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-

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
*08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	312	1	6252	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
09	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	425	1	8695	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
10	9393	X	3926	-0-	-5467	-0-	170	1	3742	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
11	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	294	1	11554	2	Y	42	41	0			2
							46	9									
12	9455	X	8719	-0-	-736	-0-	394	1	8290	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
01	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	341	1	6524	2	Y	32	31	0			3
							35	9									
02	11088	X	10100	-0-	-988	-0-	485	1	9573	2	Y	38	37	0			4
							42	9									
03	12276	X	9502	-0-	-2774	-0-	443	1	9026	2	Y	30	32	0			2
							33	9									
04	11880	X	8234	-0-	-3646	-0-	408	1	7794	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
*05	11191	X	9737	-0-	-1454	-0-	457	1	9246	2	Y	31	32	0			-0-
							34	9									
*06	10830	X	6173	-0-	-4657	-0-	266	1	5877	2	Y	27	24	0			3
							30	9									
07	DLQ G-10		7638	-0-	7638	7638	321	1	7278	2	Y	35	36	0			2
							39	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	120	1	2391	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	3180	X	2494	-0-	-686	-0-	117	1	2371	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	3286	X	1100	-0-	-2186	-0-	47	1	1052	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	76	1	2899	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	125	1	2607	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	95	1	1772	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	2772	X	2499	-0-	-273	-0-	122	1	2377	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	1650	-0-	-1419	-0-	77	1	1573	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2365	-0-	-605	-0-	118	1	2243	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	2759	X	2482	-0-	-277	-0-	117	1	2355	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	2670	X	1770	-0-	-900	-0-	76	1	1690	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	DLQ G-10		1679	-0-	1679	1679	73	1	1596	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

02	14B2 EXT	341	-0-	341	1261	14	1	307	2	Y	18	23	0			2
						20	9									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1261					Y	-0-	2	0			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1261					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1261					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1261					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1261					Y	-0-					-0-

BRISCOE C (SA2) WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724

02	2800	N	2863	-0-	63	63	133	1	2623	2	Y	97	106	0			9
							107	9									
03	3100	N	3344	-0-	244	307	151	1	3055	2	Y	125	124	0	1	1	9
							138	9									
04	2902	X	2595	-0-	-307	-0-	125	1	2363	2	Y	97	103	0			3
							107	9									
*05	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	67	1	1353	2	Y	63	65	0			1
							69	9									
*06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	128	1	2847	2	Y	100	90	0			11
							110	9									
07	DLQ G-10		2332	-0-	2332	2332	95	1	2143	2	Y	85	92	0			4
							94	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	2968	-0-	2968	5833	139	1 92 9	2737	2	Y	84	76	0			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5833					Y	-0-	7	0	1	1	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5833					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5833					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5833					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5833					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

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

SAN AMBROSIA D (SA9) WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		3351	-0-	3351	3351	154	1 75 9	3122	2	Y	68	64	0			4
09	T. A.		3348	-0-	3348	6699	150	1 113 9	3085	2	Y	103	102	0			5
10	T. A.		2939	-0-	2939	9638	122	1 152 9	2665	2	Y	138	137	0			6
11	T. A.		2282	-0-	2282	11920	55	1 131 9	2096	2	Y	119	120	0			5
12	T. A.		2292	-0-	2292	14212	98	1 155 9	2039	2	Y	141	136	0	1	1	9
*01	16627	X	2415	-0-	-14212	-0-	110	1 190 9	2115	2	Y	173	168	0			14
02	3136	X	1692	-0-	-1444	-0-	77	1 110 9	1505	2	Y	100	104	0			10
03	2945	X	2058	-0-	-887	-0-	91	1 119 9	1848	2	Y	108	109	0	1	1	8
04	2280	X	1780	-0-	-500	-0-	81	1 120 9	1579	2	Y	109	113	0			4
*05	2418	X	1692	-0-	-726	-0-	76	1 125 9	1491	2	Y	114	117	0			1
*06	2340	X	1603	-0-	-737	-0-	63	1 121 9	1419	2	Y	110	99	0			12
07	DLQ G-10		1787	-0-	1787	1787	73	1 121 9	1593	2	Y	110	116	0			6

BRISCOE R (SA25) WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	441	-0-	441	517	14	1	316	2	Y	101	92	0			10
							111	9									
03	14B2	EXT	494	-0-	494	1011	20	1	383	2	Y	83	86	0	1	1	6
							91	9									
04	14B2	EXT	333	-0-	333	1344	12	1	235	2	Y	78	81	0			3
							86	9									
*05	14B2	EXT	740	-0-	740	2084	19	1	369	2	Y	320	320	0			3
							352	9									
*06	T. A.		394	-0-	394	2478	14	1	303	2	Y	70	64	0	1	1	8
							77	9									
07	14B2	EXT	245	-0-	245	2723	10	1	191	2	Y	40	46	0			2
							44	9									

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

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

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

*08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	144	1	2898	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
09	4050	X	3149	-0-	-901	-0-	145	1	2951	2	Y	48	49	0			2
							53	9									
10	3503	X	3311	-0-	-192	-0-	142	1	3111	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
11	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	78	1	3012	2	Y	51	51	0			2
							56	9									
12	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	133	1	2834	2	Y	53	52	0			3
							58	9									
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	138	1	2601	2	Y	61	59	0			5
							67	9									
02	2996	X	2454	-0-	-542	-0-	117	1	2284	2	Y	48	48	0			5
							53	9									
03	3317	X	2653	-0-	-664	-0-	123	1	2460	2	Y	64	64	0			5
							70	9									
04	3150	X	2590	-0-	-560	-0-	126	1	2421	2	Y	39	43	0			1
							43	9									
*05	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	121	1	2471	2	Y	43	44	0			-0-
							47	9									
*06	2730	X	1683	-0-	-1047	-0-	71	1	1572	2	Y	36	32	0			4
							40	9									
07	DLQ G-10		2476	-0-	2476	2476	103	1	2301	2	Y	65	66	0			3
							72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	114	1	2250	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
09	3750	X	2697	-0-	-1053	-0-	118	1	2444	2	Y	123	120	0			6
							135	9									
10	3379	X	2238	-0-	-1141	-0-	97	1	2088	2	Y	48	52	0			2
							53	9									
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	68	1	2678	2	Y	59	58	0			3
							65	9									
12	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	114	1	2421	2	Y	52	51	0	1	1	3
							57	9									
01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	130	1	2486	2	Y	58	56	0			5
							64	9									
02	2576	X	2140	-0-	-436	-0-	101	1	1993	2	Y	42	43	0			4
							46	9									
03	2852	X	1869	-0-	-983	-0-	88	1	1746	2	Y	32	34	0			2
							35	9									
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	139	1	2662	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
*05	2666	X	2462	-0-	-204	-0-	113	1	2298	2	Y	46	48	0			-0-
							51	9									
*06	2580	X	2319	-0-	-261	-0-	97	1	2172	2	Y	45	40	0			5
							50	9									
07	DLQ G-10		2554	-0-	2554	2554	107	1	2390	2	Y	52	54	0			3
							57	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

*08	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	99	1	1988	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
09	2730	X	2300	-0-	-430	-0-	104	1	2161	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
10	2480	X	2358	-0-	-122	-0-	99	1	2219	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
11	2400	X	2180	-0-	-220	-0-	55	1	2090	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
12	2387	X	2259	-0-	-128	-0-	99	1	2119	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
01	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	105	1	2054	2	Y	42	41	0			3
							46	9									
02	2156	X	1964	-0-	-192	-0-	92	1	1836	2	Y	33	33	0			3
							36	9									
03	2356	X	2301	-0-	-55	-0-	105	1	2156	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
04	2190	X	2088	-0-	-102	-0-	103	1	1954	2	Y	28	30	0			1
							31	9									
*05	2263	X	1353	-0-	-910	-0-	63	1	1272	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
*06	2130	X	1877	-0-	-253	-0-	79	1	1772	2	Y	24	21	0			3
							26	9									
07	DLQ G-10		1220	-0-	1220	1220	51	1	1149	2	Y	18	20	0			1
							20	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

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

BRISCOE B (SA3) WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

*08	14B2 EXT	15415	-0-	15415	15415	706	1	14189	2	Y	473	447	0				26
						520	9										
09	14B2 EXT	6095	-0-	6095	21510	275	1	5671	2	Y	135	153	0	1	1		7
						149	9										
10	14B2 EXT	4725	-0-	4725	26235	197	1	4393	2	Y	123	125	0				5
						135	9										
11	14B2 EXT	3362	-0-	3362	29597	80	1	3173	2	Y	99	100	0				4
						109	9										
12	T. A.	3400	-0-	3400	32997	147	1	3097	2	Y	142	136	0	1	1		9
						156	9										
*01	36078 X	3081	-0-	-32997	-0-	147	1	2806	2	Y	116	116	0				9
						128	9										
02	5684 X	2032	-0-	-3652	-0-	94	1	1860	2	Y	71	73	0				7
						78	9										
03	4712 X	2698	-0-	-2014	-0-	123	1	2473	2	Y	93	92	0	1	1		7
						102	9										
04	3360 X	2488	-0-	-872	-0-	121	1	2268	2	Y	90	94	0				3
						99	9										
*05	3410 X	2046	-0-	-1364	-0-	92	1	1867	2	Y	79	81	0				1
						87	9										
*06	2970 X	2195	-0-	-775	-0-	93	1	2030	2	Y	65	59	0				7
						72	9										
07	DLQ G-10	1853	-0-	1853	1853	76	1	1707	2	Y	64	68	0				3
						70	9										

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9761 - 14483

*08	T. A.	6781	-0-	6781	12850	320	1	6430	2	Y	28	27	0				2
						31	9										
09	T. A.	5901	-0-	5901	18751	272	1	5610	2	Y	17	18	0				1
						19	9										
10	T. A.	6107	-0-	6107	24858	264	1	5818	2	Y	23	23	0				1
						25	9										
*11	31292 X	6434	-0-	-24858	-0-	156	1	6143	2	Y	123	119	0				5
						135	9										
12	6572 X	6215	-0-	-357	-0-	279	1	5895	2	Y	37	39	0	1	1		2
						41	9										
01	6572 X	5421	-0-	-1151	-0-	269	1	5101	2	Y	46	44	0				4
						51	9										
02	5992 X	4826	-0-	-1166	-0-	232	1	4557	2	Y	34	35	0				3
						37	9										
03	6634 X	5598	-0-	-1036	-0-	260	1	5308	2	Y	27	28	0				2
						30	9										
04	6420 X	5172	-0-	-1248	-0-	255	1	4895	2	Y	20	21	0				1
						22	9										
*05	6200 X	5275	-0-	-925	-0-	249	1	5006	2	Y	18	19	0				-0-
						20	9										
*06	5250 X	4647	-0-	-603	-0-	201	1	4420	2	Y	24	21	0				3
						26	9										
07	DLQ G-10	4577	-0-	4577	4577	193	1	4354	2	Y	27	29	0				1
						30	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 05/27/2025 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	745	1	14965	2	Y	24	30	0			1
							26	9									
09	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	663	1	13599	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
10	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	628	1	13808	2	Y	38	37	0			2
							42	9									
11	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	326	1	12855	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
12	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	615	1	13026	2	Y	36	35	0			2
							40	9									
01	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	644	1	12331	2	Y	40	39	0			3
							44	9									
02	13328	X	11871	-0-	-1457	-0-	572	1	11264	2	Y	32	32	0			3
							35	9									
03	14477	X	13431	-0-	-1046	-0-	627	1	12787	2	Y	15	17	0			1
							17	9									
04	13230	X	12479	-0-	-751	-0-	620	1	11856	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	13671	X	12758	-0-	-913	-0-	602	1	12156	2	Y	-0-					-0-
*06	12720	X	12299	-0-	-421	-0-	529	1	11757	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
07	DLQ G-10		12299	-0-	12299	12299	523	1	11755	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 05/30/2025 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 9796 - 14557

*08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	212	1	4235	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
09	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	241	1	4894	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
10	4464	X	1421	-0-	-3043	-0-	60	1	1344	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					Y	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	321	1	6474	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
09	8430	X	7732	-0-	-698	-0-	358	1	7342	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
10	8711	X	7875	-0-	-836	-0-	340	1	7487	2	Y	44	43	0			2
							48	9									
11	7740	X	5804	-0-	-1936	-0-	141	1	5590	2	Y	66	65	0			3
							73	9									
12	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	365	1	7693	2	Y	85	82	0	1	1	5
							94	9									
01	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	369	1	7068	2	Y	45	46	0			4
							50	9									
02	7224	X	5996	-0-	-1228	-0-	289	1	5681	2	Y	24	26	0			2
							26	9									
03	7874	X	6192	-0-	-1682	-0-	292	1	5900	2	Y	-0-	2	0			-0-
04	7890	X	5140	-0-	-2750	-0-	253	1	4842	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
*05	8153	X	4047	-0-	-4106	-0-	191	1	3845	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
*06	7260	X	5286	-0-	-1974	-0-	227	1	5036	2	Y	21	19	0			2
							23	9									
07	DLQ G-10		9055	-0-	9055	9055	381	1	8643	2	Y	28	29	0			1
							31	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
*08	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	94	1	1852	2	Y	66	65	0			4
							73	9									
09	1890	X	1787	-0-	-103	-0-	80	1	1659	2	Y	44	46	0			2
							48	9									
10	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	84	1	1832	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
11	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	46	1	1855	2	Y	75	74	0			3
							83	9									
12	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	94	1	1987	2	Y	108	103	0	1	1	7
							119	9									
01	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	94	1	1766	2	Y	100	99	0			8
							110	9									
02	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	88	1	1766	2	Y	91	90	0			9
							100	9									
03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	96	1	1958	2	Y	85	87	0	1	1	6
							94	9									
04	2130	X	1902	-0-	-228	-0-	94	1	1735	2	Y	66	70	0			2
							73	9									
*05	2201	X	1244	-0-	-957	-0-	53	1	1060	2	Y	119	120	0			1
							131	9									
*06	2100	X	1465	-0-	-635	-0-	59	1	1300	2	Y	96	86	0			11
							106	9									
07	DLQ G-10		1993	-0-	1993	1993	81	1	1822	2	Y	82	89	0			4
							90	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

*08	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	635	1	12746	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	753	1	15467	2	Y	-0-					-0-
10	16089	X	16042	-0-	-47	-0-	698	1	15344	2	Y	-0-					-0-
11	15360	X	14913	-0-	-447	-0-	370	1	14542	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	16771	X	14553	-0-	-2218	-0-	657	1	13896	2	Y	-0-					-0-
01	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	699	1	13404	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	15148	X	12372	-0-	-2776	-0-	597	1	11768	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
03	16027	X	15369	-0-	-658	-0-	720	1	14641	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	14910	X	14699	-0-	-211	-0-	730	1	13969	2	Y	-0-	1	0			-0-
*05	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	702	1	14181	2	Y	-0-					-0-
*06	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	614	1	13596	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14236	-0-	14236	14236	606	1	13630	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

*08	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	613	1	12290	2	Y	-0-					-0-
09	12630	X	12265	-0-	-365	-0-	569	1	11696	2	Y	-0-					-0-
10	12989	X	12749	-0-	-240	-0-	553	1	12196	2	Y	-0-					-0-
11	12570	X	12216	-0-	-354	-0-	301	1	11915	2	Y	-0-					-0-
12	12989	X	12608	-0-	-381	-0-	570	1	12038	2	Y	-0-					-0-
01	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	627	1	12028	2	Y	-0-					-0-
02	11508	X	10853	-0-	-655	-0-	525	1	10328	2	Y	-0-					-0-
03	12741	X	12632	-0-	-109	-0-	593	1	12039	2	Y	-0-					-0-
04	12210	X	12018	-0-	-192	-0-	597	1	11421	2	Y	-0-					-0-
*05	12648	X	11659	-0-	-989	-0-	548	1	11110	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	12240	X	11899	-0-	-341	-0-	514	1	11384	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		12263	-0-	12263	12263	523	1	11740	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

02	3304	X	2092	-0-	-1212	-0-	99	1	1926	2	Y	61	67	0			6
							67	9									
03	3658	X	1274	-0-	-2384	-0-	60	1	1186	2	Y	25	28	0	1	1	2
							28	9									
04	3540	X	2168	-0-	-1372	-0-	101	1	1928	2	Y	126	124	0			4
							139	9									
*05	2976	X	1234	-0-	-1742	-0-	57	1	1166	2	Y	10	14	0			-0-
							11	9									
*06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

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

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

*08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	140	1	2811	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	3150	X	2507	-0-	-643	-0-	117	1	2369	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
10	3255	X	2670	-0-	-585	-0-	115	1	2555	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	3150	X	2900	-0-	-250	-0-	73	1	2815	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
12	2945	X	2733	-0-	-212	-0-	125	1	2605	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	994	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2428	-0-	-288	-0-	119	1	2309	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	143	1	2926	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	1666	-0-	-1244	-0-	81	1	1585	2	Y	-0-					-0-
*05	2728	X	1538	-0-	-1190	-0-	73	1	1465	2	Y	-0-					-0-
*06	2610	X	1401	-0-	-1209	-0-	61	1	1340	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1627	-0-	1627	1627	71	1	1556	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

*08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	159	1	3192	2	Y	71	70	0			4
							78	9									
09	3270	X	3090	-0-	-180	-0-	144	1	2896	2	Y	45	47	0			2
							50	9									
10	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	136	1	2993	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
11	3300	X	3022	-0-	-278	-0-	75	1	2890	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
12	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	144	1	2993	2	Y	47	45	0	1	1	3
							52	9									
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	152	1	2945	2	Y	85	81	0			7
							94	9									
02	2884	X	2830	-0-	-54	-0-	132	1	2619	2	Y	72	72	0			7
							79	9									
03	3193	X	3163	-0-	-30	-0-	145	1	2952	2	Y	60	62	0	1	1	4
							66	9									
04	3090	X	2978	-0-	-112	-0-	144	1	2775	2	Y	54	56	0			2
							59	9									
*05	3193	X	2780	-0-	-413	-0-	130	1	2593	2	Y	52	54	0			-0-
							57	9									
*06	3090	X	2584	-0-	-506	-0-	109	1	2400	2	Y	68	60	0			8
							75	9									
07	DLQ G-10		2632	-0-	2632	2632	108	1	2434	2	Y	82	86	0			4
							90	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7804 - 13241

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	139	1	2736	2	Y	112	112	0			6
							123	9									
09	3120	X	2843	-0-	-277	-0-	127	1	2607	2	Y	99	100	0			5
							109	9									
10	3131	X	2836	-0-	-295	-0-	119	1	2621	2	Y	87	88	0			4
							96	9									
11	2940	X	2605	-0-	-335	-0-	62	1	2440	2	Y	94	94	0			4
							103	9									
12	3007	X	2753	-0-	-254	-0-	118	1	2521	2	Y	104	100	0	1	1	7
							114	9									
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	137	1	2598	2	Y	128	125	0			10
							141	9									
02	2660	X	2375	-0-	-285	-0-	113	1	2223	2	Y	35	42	0			3
							39	9									
03	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	123	1	2451	2	Y	104	99	0			8
							114	9									
04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	128	1	2473	2	Y	88	93	0			3
							97	9									
*05	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	120	1	2419	2	Y	114	116	0			1
							125	9									
*06	2790	X	1947	-0-	-843	-0-	80	1	1781	2	Y	78	70	0			9
							86	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	179	1	3617	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	172	1	3518	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
10	3875	X	3825	-0-	-50	-0-	165	1	3629	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
11	3750	X	3441	-0-	-309	-0-	83	1	3307	2	Y	46	45	0			2
							51	9									
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	174	1	3667	2	Y	57	55	0			4
							63	9									
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	182	1	3472	2	Y	64	63	0			5
							70	9									
02	3500	X	2365	-0-	-1135	-0-	113	1	2217	2	Y	32	34	0			3
							35	9									
03	3813	X	1135	-0-	-2678	-0-	51	1	1058	2	Y	24	25	0			2
							26	9									
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*05	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	287	1	5795	2	Y	146	145	0			1
							161	9									
*06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	177	1	3954	2	Y	64	57	0	1	1	7
							70	9									
07	DLQ G-10		2165	-0-	2165	2165	88	1	1987	2	Y	82	85	0			4
							90	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA1) WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7211 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	55	1	1056	2	Y	215	217	0			12
							237	9									
09	2220	X	1372	-0-	-848	-0-	53	1	1053	2	Y	242	242	0			12
							266	9									
10	2294	X	1730	-0-	-564	-0-	63	1	1385	2	Y	256	256	0	1	1	11
							282	9									
11	2220	X	812	-0-	-1408	-0-	18	1	694	2	Y	91	97	0	1	1	4
							100	9									
12	1798	X	1217	-0-	-581	-0-	48	1	1042	2	Y	115	111	0	1	1	7
							127	9									
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	72	1	1389	2	Y	241	229	0			19
							265	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	40	1	791	2	Y	93	103	0			9
							102	9									
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-	8	0	1	1	-0-
04	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	126	1	2436	2	Y	330	319	0			11
							363	9									
*05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	81	1	1624	2	Y	278	286	0	1	1	2
							306	9									
*06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	68	1	1518	2	Y	197	176	0	1	1	22
							217	9									
07	DLQ G-10		329	-0-	329	329	13	1	266	2	Y	45	65	0			2
							50	9									

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 10020 - 15792

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	14B2 EXT	-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

*08	928	X	928	-0-	-0-	-0-	38	1	744	2	Y	133	135	0			7
							146	9									
09	1380	X	877	-0-	-503	-0-	35	1	714	2	Y	116	117	0			6
							128	9									
10	1426	X	901	-0-	-525	-0-	35	1	739	2	Y	115	116	0			5
							127	9									
11	1320	X	541	-0-	-779	-0-	11	1	472	2	Y	53	56	0			2
							58	9									
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	1	2	0	1	1	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	21918	X	21918	-0-	-0-	-0-	1040	1 2 9	20876	2	Y	2	2	0			-0-
09	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	965	1 2 9	19815	2	Y	2	2	0			-0-
10	21700	X	21130	-0-	-570	-0-	918	1 1 9	20211	2	Y	1	1	0			-0-
11	21000	X	19855	-0-	-1145	-0-	493	1 2 9	19360	2	Y	2	2	0			-0-
12	21700	X	20328	-0-	-1372	-0-	919	1 2 9	19407	2	Y	2	2	0			-0-
01	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	1008	1 2 9	19304	2	Y	2	2	0			-0-
02	19404	X	18283	-0-	-1121	-0-	883	1 2 9	17398	2	Y	2	2	0			-0-
03	21142	X	19830	-0-	-1312	-0-	930	1 2 9	18898	2	Y	2	2	0			-0-
04	19860	X	18499	-0-	-1361	-0-	920	1 3 9	17576	2	Y	3	3	0			-0-
*05	20336	X	19260	-0-	-1076	-0-	907	1 3 9	18350	2	Y	3	3	0			-0-
*06	19650	X	18610	-0-	-1040	-0-	802	1 18 9	17790	2	Y	16	14	0			2
07	DLQ G-10		18694	-0-	18694	18694	794	1 2 9	17898	2	Y	2	4	0			-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	152	1 89 9	3082	2	Y	81	81	0			5
09	3360	X	2769	-0-	-591	-0-	125	1 80 9	2564	2	Y	73	74	0			4
10	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	136	1 99 9	3006	2	Y	90	90	0			4
11	3300	X	2289	-0-	-1011	-0-	55	1 77 9	2157	2	Y	70	71	0			3
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	151	1 127 9	3218	2	Y	115	110	0	1	1	7
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	156	1 129 9	2995	2	Y	117	115	0			9
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	142	1 92 9	2781	2	Y	84	85	0			8
03	3255	X	3213	-0-	-42	-0-	147	1 99 9	2967	2	Y	90	90	0	1	1	7
04	3390	X	2651	-0-	-739	-0-	126	1 90 9	2435	2	Y	82	86	0			3
*05	3503	X	2516	-0-	-987	-0-	114	1 84 9	2318	2	Y	76	78	0			1
*06	3240	X	2022	-0-	-1218	-0-	86	1 47 9	1889	2	Y	43	39	0			5
07	DLQ G-10		2196	-0-	2196	2196	89	1 65 9	2042	2	Y	59	61	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	215	1	4321	2	Y	111	111	0			6
							122	9									
09	5820	X	3300	-0-	-2520	-0-	149	1	3079	2	Y	65	68	0			3
							72	9									
10	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	259	1	5730	2	Y	162	158	0			7
							178	9									
11	4500	X	4272	-0-	-228	-0-	101	1	4014	2	Y	143	144	0			6
							157	9									
12	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	212	1	4497	2	Y	162	157	0	1	1	10
							178	9									
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	256	1	4917	2	Y	179	174	0	1	1	14
							197	9									
02	5572	X	4495	-0-	-1077	-0-	219	1	4273	2	Y	3	17	0			-0-
							3	9									
03	6169	X	4980	-0-	-1189	-0-	232	1	4739	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
04	4740	X	4630	-0-	-110	-0-	230	1	4399	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*05	5363	X	4796	-0-	-567	-0-	227	1	4567	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	5190	X	3658	-0-	-1532	-0-	157	1	3500	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	DLQ	G-10	4151	-0-	4151	4151	174	1	3918	2	Y	54	51	0			3
							59	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	252	1	5086	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
09	5160	X	5094	-0-	-66	-0-	233	1	4793	2	Y	62	62	0			3
							68	9									
10	5332	X	5220	-0-	-112	-0-	224	1	4916	2	Y	73	73	0			3
							80	9									
11	5220	X	5049	-0-	-171	-0-	122	1	4852	2	Y	68	68	0			3
							75	9									
12	5394	X	5246	-0-	-148	-0-	233	1	4924	2	Y	81	78	0	1	1	5
							89	9									
01	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	257	1	4944	2	Y	87	85	0			7
							96	9									
02	4760	X	4726	-0-	-34	-0-	225	1	4436	2	Y	59	60	0			6
							65	9									
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	247	1	5006	2	Y	68	68	0	1	1	5
							75	9									
04	5070	X	4975	-0-	-95	-0-	243	1	4666	2	Y	60	63	0			2
							66	9									
*05	5301	X	5182	-0-	-119	-0-	242	1	4863	2	Y	70	71	0			1
							77	9									
*06	5130	X	4966	-0-	-164	-0-	212	1	4685	2	Y	63	57	0			7
							69	9									
07	DLQ	G-10	5193	-0-	5193	5193	217	1	4917	2	Y	54	58	0			3
							59	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	83	1	1693	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	164	1	3341	2	Y	58	57	0			3
							64	9									
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	134	1	2962	2	Y	28	30	0			1
							31	9									
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	73	1	2816	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
12	3689	X	3100	-0-	-589	-0-	139	1	2930	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	150	1	2872	2	Y	37	36	0			3
							41	9									
02	3332	X	2671	-0-	-661	-0-	127	1	2512	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
03	3131	X	2952	-0-	-179	-0-	136	1	2772	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
04	3000	X	2072	-0-	-928	-0-	102	1	1940	2	Y	27	29	0			1
							30	9									
*05	3100	X	139	-0-	-2961	-0-	98	2	41	9	Y	37	38	0			-0-
*06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	121	1	2718	2	Y	147	131	0			16
							162	9									
07	DLQ G-10		2453	-0-	2453	2453	95	1	2163	2	Y	177	184	0			9
							195	9									

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
*08	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	105	1	2130	2	Y	82	81	0			5
							90	9									
09	2460	X	2455	-0-	-5	-0-	110	1	2257	2	Y	80	81	0			4
							88	9									
10	2294	X	2281	-0-	-13	-0-	97	1	2101	2	Y	75	76	0			3
							83	9									
11	2250	X	1878	-0-	-372	-0-	45	1	1759	2	Y	67	67	0			3
							74	9									
12	2542	X	1872	-0-	-670	-0-	81	1	1714	2	Y	70	68	0	1	1	4
							77	9									
01	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	68	1	1288	2	Y	71	69	0			6
							78	9									
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	115	1	2230	2	Y	75	74	0			7
							83	9									
03	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	103	1	2113	2	Y	100	99	0	1	1	7
							110	9									
04	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	95	1	1838	2	Y	68	73	0			2
							75	9									
*05	2697	X	1753	-0-	-944	-0-	78	1	1563	2	Y	102	103	0			1
							112	9									
*06	2610	X	1829	-0-	-781	-0-	74	1	1627	2	Y	116	104	0			13
							128	9									
07	DLQ G-10		2015	-0-	2015	2015	83	1	1876	2	Y	51	61	0			3
							56	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	-0-					-0-
10	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	-0-					-0-
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

*08	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	90	1	1751	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
09	1920	X	1693	-0-	-227	-0-	80	1	1613	2	Y	-0-	3	0			-0-
10	1984	X	1798	-0-	-186	-0-	78	1	1720	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1445	-0-	-445	-0-	36	1	1392	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
12	1953	X	1874	-0-	-79	-0-	83	1	1757	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
01	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	91	1	1712	2	Y	66	63	0			5
							73	9									
02	1624	X	1277	-0-	-347	-0-	57	1	1170	2	Y	45	46	0			4
							50	9									
03	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	88	1	1751	2	Y	58	58	0			4
							64	9									
04	1800	X	1789	-0-	-11	-0-	85	1	1649	2	Y	50	52	0			2
							55	9									
*05	1891	X	1583	-0-	-308	-0-	72	1	1463	2	Y	44	46	0			-0-
							48	9									
*06	1830	X	1467	-0-	-363	-0-	62	1	1375	2	Y	27	24	0			3
							30	9									
07	DLQ G-10		975	-0-	975	975	40	1	903	2	Y	29	30	0			2
							32	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

*08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	91	1	1796	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
09	1800	N	1677	-0-	-123	-0-	78	1	1582	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	81	1	1760	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
11	1860	N	1459	-0-	-401	-0-	36	1	1412	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
12	1736	N	199	-0-	-1537	-0-	11	1	187	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
04	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	81	1	1598	2	Y	-0-					-0-
*05	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	100	1	2040	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	73	1	1593	2	Y	1460	1297	0			163
							1606	9									
07	DLQ G-10		1506	-0-	1506	1506	63	1	1420	2	Y	21	182	0	1	1	1
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*08	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	510	1	10245	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	12990	X	11417	-0-	-1573	-0-	527	1	10881	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	13423	X	12509	-0-	-914	-0-	543	1	11959	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	12990	X	10788	-0-	-2202	-0-	266	1	10516	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	12586	X	12094	-0-	-492	-0-	546	1	11540	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	564	1	10734	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
02	11312	X	9996	-0-	-1316	-0-	480	1	9513	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
03	12524	X	10905	-0-	-1619	-0-	512	1	10393	2	Y	-0-					-0-
04	11700	X	9219	-0-	-2481	-0-	457	1	8762	2	Y	-0-					-0-
*05	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	584	1	11824	2	Y	-0-					-0-
*06	10950	X	9782	-0-	-1168	-0-	422	1	9359	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		10296	-0-	10296	10296	436	1	9860	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	164	1	3312	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	3300	-0-	-2310	-0-	154	1	3146	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	3315	-0-	-1862	-0-	142	1	3173	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	3053	-0-	-1177	-0-	77	1	2975	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	3968	X	3376	-0-	-592	-0-	153	1	3223	2	Y	-0-					-0-
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	133	1	2535	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	154	1	3037	2	Y	17	15	0			2
							19	9									
03	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	140	1	2867	2	Y	-0-	2	0			-0-
04	3270	X	2730	-0-	-540	-0-	135	1	2595	2	Y	-0-					-0-
*05	3565	X	2640	-0-	-925	-0-	123	1	2513	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	3450	X	2672	-0-	-778	-0-	113	1	2523	2	Y	33	29	0			4
							36	9									
07	DLQ G-10		2606	-0-	2606	2606	109	1	2460	2	Y	34	36	0			2
							37	9									

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	290	-0-	290	290	14	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 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
*08	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	51	1	1032	2	Y	388	387	0			22
							427	9									
09	2790	X	1414	-0-	-1376	-0-	46	1	951	2	Y	379	381	0	1	1	19
							417	9									
10	2883	X	1842	-0-	-1041	-0-	65	1	1426	2	Y	319	323	0	1	1	14
							351	9									
11	2220	X	1675	-0-	-545	-0-	34	1	1304	2	Y	306	306	0	1	1	13
							337	9									
12	1674	X	1449	-0-	-225	-0-	48	1	1049	2	Y	320	310	0	3	1	20
							352	9									
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	52	1	985	2	Y	352	343	0	1	1	28
							387	9									
02	1568	N	1038	-0-	-530	-0-	38	1	758	2	Y	220	227	0			21
							242	9									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	59	1	1133	2	Y	342	336	0	2	1	25
							376	9									
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	50	1	933	2	Y	258	274	0			9
							284	9									
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	49	1	978	2	Y	319	325	0			3
							351	9									
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	51	1	1084	2	Y	281	252	0	1	1	31
							309	9									
07	DLQ G-10		895	-0-	895	895	29	1	669	2	Y	179	201	0			9
							197	9									

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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	0			-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
10	1953	X	1000	-0-	-953	-0-	38	1	789	2	Y	157	150	0			7
							173	9									
11	1890	X	506	-0-	-1384	-0-	9	1	400	2	Y	88	91	0			4
							97	9									
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	55	51	0			4
							61	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	45	1	956	2	Y	138	123	0			15
							152	9									
07	DLQ G-10		846	-0-	846	846	26	1	588	2	Y	211	215	0			11
							232	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	307	1	6119	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
09	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	443	1	9054	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	360	1	7958	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
11	7080	X	7066	-0-	-14	-0-	173	1	6879	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
12	9145	X	7324	-0-	-1821	-0-	330	1	6979	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	203	1	3894	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
02	8876	X	4152	-0-	-4724	-0-	199	1	3941	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	427	1	8678	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	7080	X	6943	-0-	-137	-0-	345	1	6577	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*05	7316	X	6668	-0-	-648	-0-	312	1	6336	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
*06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	275	1	6065	2	Y	19	17	0			2
							21	9									
07	DLQ	G-10	6518	-0-	6518	6518	275	1	6223	2	Y	18	19	0			1
							20	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

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

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

*08	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	405	1	8115	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	418	1	8530	2	Y	34	32	0			2
							37	9									
10	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	392	1	8638	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	8250	X	7684	-0-	-566	-0-	191	1	7492	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	426	1	8954	2	Y	-0-					-0-
01	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	415	1	7971	2	Y	33	30	0			3
							36	9									
02	8400	X	4816	-0-	-3584	-0-	232	1	4584	2	Y	-0-	3	0			-0-
03	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	445	1	9081	2	Y	-0-					-0-
04	9090	X	8412	-0-	-678	-0-	419	1	7993	2	Y	-0-					-0-
*05	9393	X	8230	-0-	-1163	-0-	387	1	7843	2	Y	-0-					-0-
*06	8160	X	4983	-0-	-3177	-0-	214	1	4769	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	8285	-0-	8285	8285	354	1	7931	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	478	1	9646	2	Y	21	26	0			1
							23	9									
09	10410	X	9661	-0-	-749	-0-	446	1	9191	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
10	10323	X	9944	-0-	-379	-0-	432	1	9487	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
11	9870	X	9348	-0-	-522	-0-	231	1	9092	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
12	10137	X	9414	-0-	-723	-0-	426	1	8958	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
01	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	455	1	8707	2	Y	39	38	0			3
							43	9									
02	9016	X	7105	-0-	-1911	-0-	344	1	6740	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
03	9951	X	9897	-0-	-54	-0-	463	1	9405	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
04	9360	X	8638	-0-	-722	-0-	428	1	8187	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
*05	9424	X	8801	-0-	-623	-0-	413	1	8359	2	Y	26	27	0			-0-
							29	9									
*06	8910	X	6943	-0-	-1967	-0-	297	1	6609	2	Y	34	30	0			4
							37	9									
07	DLQ G-10		9102	-0-	9102	9102	383	1	8651	2	Y	62	63	0			3
							68	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
*08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	234	1	4695	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	5460	X	5231	-0-	-229	-0-	244	1	4973	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	5642	X	5072	-0-	-570	-0-	220	1	4838	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
11	4950	X	4690	-0-	-260	-0-	115	1	4562	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
12	5394	X	5212	-0-	-182	-0-	234	1	4957	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	246	1	4714	2	Y	20	19	0			2
							22	9									
02	4872	X	3746	-0-	-1126	-0-	179	1	3556	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
03	5084	X	4711	-0-	-373	-0-	220	1	4479	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	5040	X	4508	-0-	-532	-0-	225	1	4272	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
*05	5208	X	4074	-0-	-1134	-0-	191	1	3865	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*06	4830	X	3311	-0-	-1519	-0-	143	1	3146	2	Y	20	18	0			2
							22	9									
07	DLQ G-10		5082	-0-	5082	5082	213	1	4822	2	Y	43	43	0			2
							47	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

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

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

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

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	251 2	1 9	5054	2	Y	2	2	0			-0-
09	5190	X	5130	-0-	-60	-0-	239 1	1 9	4890	2	Y	1	1	0			-0-
10	5363	X	5336	-0-	-27	-0-	230 3	1 9	5103	2	Y	3	3	0			-0-
11	5190	X	5091	-0-	-99	-0-	127 3	1 9	4961	2	Y	3	3	0			-0-
12	5363	X	5231	-0-	-132	-0-	235 6	1 9	4990	2	Y	5	5	0			-0-
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	263 10	1 9	5044	2	Y	9	8	0			1
02	4816	X	4665	-0-	-151	-0-	225 3	1 9	4437	2	Y	3	4	0			-0-
03	5332	X	4146	-0-	-1186	-0-	193 7	1 9	3946	2	Y	6	6	0			-0-
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	274 7	1 9	5233	2	Y	6	6	0			-0-
*05	5332	X	5228	-0-	-104	-0-	246 1	1 9	4981	2	Y	1	1	0			-0-
*06	5160	X	4803	-0-	-357	-0-	208 2	1 9	4593	2	Y	2	2	0			-0-
07	DLQ	G-10	3406	-0-	3406	3406	144 17	1 9	3245	2	Y	15	14	0			1

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

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

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

*08	14B2 EXT	9651	-0-	9651	21837	456	1	9149	2		Y	42	48	0			2
						46	9										
09	T. A.	7467	-0-	7467	29304	342	1	7051	2		Y	67	66	0			3
						74	9										
*10	35781 X	6477	-0-	-29304	-0-	280	1	6154	2		Y	39	40	0			2
						43	9										
11	11730 X	5654	-0-	-6076	-0-	138	1	5480	2		Y	33	34	0			1
						36	9										
12	12121 X	5637	-0-	-6484	-0-	253	1	5347	2		Y	34	33	0			2
						37	9										
01	9641 X	4899	-0-	-4742	-0-	241	1	4635	2		Y	21	21	0			2
						23	9										
02	6972 X	3895	-0-	-3077	-0-	188	1	3693	2		Y	13	14	0			1
						14	9										
03	6479 X	5167	-0-	-1312	-0-	240	1	4916	2		Y	10	10	0			1
						11	9										
04	5640 X	1262	-0-	-4378	-0-	63	1	1189	2		Y	9	10	0			-0-
						10	9										
*05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-						Y	-0-					-0-
*06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	9521	-0-		9521	20807	445	1	8926	2	Y	136	130	0			8
								150	9									
09	14B2	EXT	7563	-0-		7563	28370	343	1	7071	2	Y	135	136	0			7
								149	9									
10	14B2	EXT	7224	-0-		7224	35594	307	1	6765	2	Y	138	139	0			6
								152	9									
*11	41211	X	5617	-0-		-35594	-0-	138	1	5479	2	Y	-0-	6	0			-0-
12	11284	X	6662	-0-		-4622	-0-	302	1	6339	2	Y	19	18	0			1
								21	9									
01	9517	X	6491	-0-		-3026	-0-	322	1	6160	2	Y	8	8	0			1
								9	9									
02	7056	X	5585	-0-		-1471	-0-	269	1	5316	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	7223	X	6041	-0-		-1182	-0-	279	1	5705	2	Y	52	48	0			4
								57	9									
04	6450	X	1676	-0-		-4774	-0-	81	1	1576	2	Y	17	20	0			1
								19	9									
*05	6665	X	176	-0-		-6489	-0-	8	1	168	2	Y	-0-	1	0			-0-
*06	6295	X	6295	-0-		-0-	-0-	262	1	5854	2	Y	163	145	0			18
								179	9									
07	DLQ G-10		12190	-0-		12190	12190	510	1	11513	2	Y	152	162	0			8
								167	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

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

BRISCOE B (SA7) WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2026

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	173	1	3477	2	Y	78	80	0			4
							86	9									
09	8370	X	3325	-0-	-5045	-0-	150	1	3083	2	Y	84	84	0			4
							92	9									
10	6355	X	3997	-0-	-2358	-0-	168	1	3718	2	Y	101	101	0			4
							111	9									
11	5190	X	3406	-0-	-1784	-0-	83	1	3239	2	Y	76	77	0			3
							84	9									
12	4681	X	3464	-0-	-1217	-0-	150	1	3214	2	Y	91	87	0	1	1	6
							100	9									
01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	202	1	3864	2	Y	141	136	0			11
							155	9									
02	3612	X	2032	-0-	-1580	-0-	96	1	1871	2	Y	59	64	0			6
							65	9									
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	5	0	1	1	-0-
04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	310	1	5878	2	Y	152	147	0			5
							167	9									
*05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	194	1	3947	2	Y	90	94	0			1
							99	9									
*06	4080	X	3802	-0-	-278	-0-	160	1	3561	2	Y	74	67	0			8
							81	9									
07	DLQ G-10		3052	-0-	3052	3052	125	1	2866	2	Y	55	60	0			3
							61	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	99	1	1997	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
09	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	89	1	1813	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
10	1953	X	1951	-0-	-2	-0-	84	1	1832	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
11	2070	X	1972	-0-	-98	-0-	49	1	1911	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
12	2139	X	1911	-0-	-228	-0-	86	1	1813	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
01	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	75	1	1467	2	Y	20	19	0			2
							22	9									
02	1848	X	1063	-0-	-785	-0-	51	1	991	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
03	2046	X	519	-0-	-1527	-0-	27	1	483	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*05	1922	X	383	-0-	-1539	-0-	17	1	356	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	1500	X	512	-0-	-988	-0-	21	1	479	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
07	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4185	X	4068	-0-	-117	-0-	192	1	3829	2	Y	43	44	0			2
							47	9									
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	188	1	3855	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
10	4185	X	1380	-0-	-2805	-0-	59	1	1306	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	119	1	4679	2	Y	56	55	0			2
							62	9									
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	195	1	4155	2	Y	55	53	0	1	1	3
							61	9									
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	206	1	3963	2	Y	60	58	0			5
							66	9									
02	4536	X	3241	-0-	-1295	-0-	155	1	3043	2	Y	39	40	0			4
							43	9									
03	5022	X	3326	-0-	-1696	-0-	154	1	3132	2	Y	36	37	0			3
							40	9									
04	4860	X	3133	-0-	-1727	-0-	156	1	2944	2	Y	30	32	0			1
							33	9									
*05	4402	X	3057	-0-	-1345	-0-	143	1	2879	2	Y	32	33	0			-0-
							35	9									
*06	4110	X	2628	-0-	-1482	-0-	113	1	2485	2	Y	27	24	0			3
							30	9									
07	DLQ G-10		2634	-0-	2634	2634	110	1	2496	2	Y	25	27	0			1
							28	9									

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

02	T. A.		410	-0-	410	410	17	1	359	2	Y	31	28	0			3
							34	9									
03	T. A.		480	-0-	480	890	22	1	446	2	Y	11	13	0			1
							12	9									
04	T. A.		704	-0-	704	1594	32	1	624	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*05	T. A.		405	-0-	405	1999	19	1	378	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*06	T. A.		596	-0-	596	2595	24	1	539	2	Y	30	27	0			3
							33	9									
07	T. A.		636	-0-	636	3231	26	1	585	2	Y	23	25	0			1
							25	9									

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 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
*08	852	X	852	-0-	-0-	-0-	39	1	782	2	Y	28	29	0			2
							31	9									
09	1170	X	744	-0-	-426	-0-	33	1	669	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
10	1209	X	943	-0-	-266	-0-	38	1	843	2	Y	56	56	0			2
							62	9									
11	1170	X	952	-0-	-218	-0-	23	1	886	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	48	1	1049	2	Y	69	67	0			4
							76	9									
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	56	1	1125	2	Y	77	75	0			6
							85	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	Y	51	52	0			5
							56	9									
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	59	1	1174	2	Y	65	65	0			5
							72	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	2	Y	61	64	0			2
							67	9									
*05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		800	-0-	800	800	32	1	714	2	Y	49	46	0			3
							54	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	80	1	1600	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
09	1680	X	1640	-0-	-40	-0-	76	1	1539	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
10	1767	X	1699	-0-	-68	-0-	72	1	1601	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
11	1710	X	1592	-0-	-118	-0-	39	1	1527	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
12	1767	X	1682	-0-	-85	-0-	75	1	1561	2	Y	42	40	0			3
							46	9									
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	79	1	1509	2	Y	56	54	0			5
							62	9									
02	1484	N	1472	-0-	-12	-0-	68	1	1365	2	Y	35	37	0			3
							39	9									
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	75	1	1529	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	76	1	1412	2	Y	19	21	0			1
							21	9									
*05	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	69	1	1448	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
*06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	61	1	1350	2	Y	21	19	0			2
							23	9									
07	DLQ G-10		776	-0-	776	776	33	1	731	2	Y	11	12	0			1
							12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5580	X	5580	-0-		-0-	-0-	265	1	5282	2	Y	30	30	0			2
								33	9									
09	7200	X	5448	-0-		-1752	-0-	251	1	5163	2	Y	31	31	0			2
								34	9									
10	6758	X	3934	-0-		-2824	-0-	170	1	3742	2	Y	20	21	0			1
								22	9									
11	6060	X	5500	-0-		-560	-0-	131	1	5116	2	Y	230	221	0			10
								253	9									
12	7021	X	7021	-0-		-0-	-0-	286	1	6055	2	Y	618	587	0	2	1	39
								680	9									
01	6288	X	6288	-0-		-0-	-0-	310	1	5935	2	Y	39	73	0	2	1	3
								43	9									
02	5124	X	4153	-0-		-971	-0-	199	1	3934	2	Y	18	19	0			2
								20	9									
03	5673	X	2832	-0-		-2841	-0-	132	1	2686	2	Y	13	14	0			1
								14	9									
04	6780	X	-0-	-0-		-6780	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*05	7006	X	-0-	-0-		-7006	-0-					Y	-0-					-0-
*06	6090	X	-0-	-0-		-6090	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

02	14B2 EXT	12744	-0-	12744	20266	608	1	11952	2	Y	167	164	0			16
						184	9									
03	14B2 EXT	12649	-0-	12649	32915	586	1	11910	2	Y	139	144	0	1	1	10
						153	9									
04	14B2 EXT	10618	-0-	10618	43533	523	1	9981	2	Y	104	111	0			3
						114	9									
*05	14B2 EXT	10292	-0-	10292	53825	479	1	9691	2	Y	111	113	0			1
						122	9									
*06	T. A.	8792	-0-	8792	62617	376	1	8309	2	Y	97	87	0			11
						107	9									
07	14B2 EXT	8850	-0-	8850	71467	369	1	8373	2	Y	98	104	0			5
						108	9									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
*08	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	417	1	8413	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
09	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	405	1	8329	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
10	9920	X	2863	-0-	-7057	-0-	124	1	2735	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					Y	-0-					-0-
12	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	683	1	13473	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	603	1	12255	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
04	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	491	1	9392	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
*05	11253	X	9635	-0-	-1618	-0-	453	1	9173	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*06	10890	X	8183	-0-	-2707	-0-	352	1	7811	2	Y	18	16	0			2
							20	9									
07	DLQ G-10		8759	-0-	8759	8759	369	1	8367	2	Y	21	22	0			1
							23	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	1030	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
09	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	59	1	1192	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
10	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	55	1	1216	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
11	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	34	1	1305	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
12	1333	X	1157	-0-	-176	-0-	50	1	1073	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
01	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	64	1	1208	2	Y	37	36	0			3
							41	9									
02	1288	X	1107	-0-	-181	-0-	53	1	1024	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
03	1426	X	1079	-0-	-347	-0-	48	1	1011	2	Y	18	20	0			1
							20	9									
04	1380	X	1236	-0-	-144	-0-	58	1	1133	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
*05	1302	X	1134	-0-	-168	-0-	52	1	1045	2	Y	34	35	0			-0-
							37	9									
*06	1260	X	1132	-0-	-128	-0-	49	1	1054	2	Y	26	23	0			3
							29	9									
07	DLQ G-10		730	-0-	730	730	29	1	675	2	Y	24	26	0			1
							26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	184	1	3711	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	175	1	3624	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	3906	X	3890	-0-	-16	-0-	168	1	3719	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	3780	X	3480	-0-	-300	-0-	84	1	3394	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	3937	X	3496	-0-	-441	-0-	159	1	3336	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	174	1	3331	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	3556	X	3090	-0-	-466	-0-	147	1	2941	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	3875	X	3494	-0-	-381	-0-	164	1	3327	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	3480	X	3041	-0-	-439	-0-	154	1	2884	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	3503	X	1621	-0-	-1882	-0-	78	1	1540	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	3390	X	897	-0-	-2493	-0-	37	1	857	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	DLQ	G-10	380	-0-	380	380	15	1	363	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

*08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	131	1	2667	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2778	-0-	-42	-0-	130	1	2648	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2573	-0-	-434	-0-	112	1	2461	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2738	-0-	-172	-0-	67	1	2671	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2808	-0-	-199	-0-	128	1	2680	2	Y	-0-					-0-
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	140	1	2655	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	1767	-0-	-837	-0-	85	1	1682	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2540	-0-	-281	-0-	122	1	2418	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	1886	-0-	-844	-0-	95	1	1791	2	Y	-0-					-0-
*05	2821	X	2283	-0-	-538	-0-	107	1	2176	2	Y	-0-					-0-
*06	2700	X	1742	-0-	-958	-0-	75	1	1667	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1213	-0-	1213	1213	51	1	1162	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	259	1	5193	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
09	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	561	1	11522	2	Y	97	93	0			5
							107	9									
10	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	471	1	10382	2	Y	79	81	0			3
							87	9									
11	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	237	1	9340	2	Y	74	74	0			3
							81	9									
12	11687	X	9466	-0-	-2221	-0-	426	1	8955	2	Y	77	74	0	1	1	5
							85	9									
01	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	576	1	11047	2	Y	37	39	0			3
							41	9									
02	11368	X	10513	-0-	-855	-0-	510	1	10003	2	Y	-0-	3	0			-0-
03	10943	X	10301	-0-	-642	-0-	485	1	9816	2	Y	-0-					-0-
04	9660	X	9637	-0-	-23	-0-	480	1	9157	2	Y	-0-					-0-
*05	11656	X	9735	-0-	-1921	-0-	458	1	9277	2	Y	-0-					-0-
*06	11280	X	8477	-0-	-2803	-0-	365	1	8112	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9723	-0-	9723	9723	412	1	9311	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

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

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	83	1	1780	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
11	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	56	1	2196	2	Y	38	37	0			2
							42	9									
12	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	98	1	2068	2	Y	49	48	0			3
							54	9									
01	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	102	1	1956	2	Y	45	44	0			4
							50	9									
02	2128	X	1614	-0-	-514	-0-	78	1	1505	2	Y	28	29	0			3
							31	9									
03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	116	1	2339	2	Y	101	97	0			7
							111	9									
04	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	118	1	2248	2	Y	27	33	0			1
							30	9									
*05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	110	1	2273	2	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
*06	2040	X	1650	-0-	-390	-0-	71	1	1556	2	Y	21	19	0			2
							23	9									
07	DLQ G-10		1869	-0-	1869	1869	77	1	1759	2	Y	30	30	0			2
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	333	1	6668	2	Y	76	75	0			4
							84	9									
09	8490	X	6359	-0-	-2131	-0-	293	1	5992	2	Y	67	68	0			3
							74	9									
10	8773	X	6642	-0-	-2131	-0-	288	1	6275	2	Y	72	72	0			3
							79	9									
11	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	173	1	6835	2	Y	79	79	0			3
							87	9									
12	7068	X	6867	-0-	-201	-0-	307	1	6468	2	Y	84	81	0	1	1	5
							92	9									
01	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	296	1	5673	2	Y	80	79	0			6
							88	9									
02	6608	X	5640	-0-	-968	-0-	268	1	5299	2	Y	66	66	0			6
							73	9									
03	7316	X	6702	-0-	-614	-0-	310	1	6305	2	Y	79	78	0	1	1	6
							87	9									
04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	360	1	6859	2	Y	72	76	0			2
							79	9									
*05	6882	X	5920	-0-	-962	-0-	274	1	5573	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
*06	6030	X	4792	-0-	-1238	-0-	205	1	4512	2	Y	68	61	0			8
							75	9									
07	DLQ	G-10	5613	-0-	5613	5613	234	1	5315	2	Y	58	63	0			3
							64	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
*08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	164	1	3312	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
09	3150	X	2991	-0-	-159	-0-	139	1	2840	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
10	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	141	1	3079	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
11	3390	X	2851	-0-	-539	-0-	72	1	2764	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
12	3503	X	2890	-0-	-613	-0-	130	1	2740	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	144	1	2728	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
02	2912	X	1871	-0-	-1041	-0-	88	1	1773	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
03	3224	X	2781	-0-	-443	-0-	130	1	2631	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	2850	X	2648	-0-	-202	-0-	129	1	2504	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
*05	2883	X	2019	-0-	-864	-0-	96	1	1911	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	121	1	2716	2	Y	19	17	0			2
							21	9									
07	DLQ	G-10	2356	-0-	2356	2356	100	1	2243	2	Y	12	13	0			1
							13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		1847	-0-	1847	4567	88	1	1740	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
09	T. A.		1721	-0-	1721	6288	79	1	1601	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
*10	8153	X	1865	-0-	-6288	-0-	80	1	1742	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
11	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	45	1	1752	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
12	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	83	1	1777	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
01	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	96	1	1816	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1706	2	Y	18	16	0			2
							20	9									
03	1891	X	647	-0-	-1244	-0-	29	1	610	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	302	1	6084	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	253	1	5197	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	5921	X	4853	-0-	-1068	-0-	209	1	4634	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
11	6210	X	4184	-0-	-2026	-0-	104	1	4062	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
12	6417	X	5041	-0-	-1376	-0-	228	1	4773	2	Y	36	35	0			2
							40	9									
01	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	257	1	4949	2	Y	35	34	0			3
							39	9									
02	5096	X	4497	-0-	-599	-0-	217	1	4265	2	Y	14	16	0			1
							15	9									
03	4867	X	1673	-0-	-3194	-0-	79	1	1588	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
*05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		88	-0-	88	196	88	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	196					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	196					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	404	1	8080	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
09	8100	X	7561	-0-	-539	-0-	351	1	7173	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
10	11129	X	8091	-0-	-3038	-0-	351	1	7712	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
11	10770	X	7662	-0-	-3108	-0-	189	1	7448	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
12	11129	X	6161	-0-	-4968	-0-	278	1	5863	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
01	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	117	1	2224	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
02	7308	X	2462	-0-	-4846	-0-	120	1	2325	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	8091	X	483	-0-	-7608	-0-	24	1	458	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	-0-					-0-
*05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

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

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

*08	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	627	1	12568	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	13110	X	12618	-0-	-492	-0-	586	1	12029	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	13578	X	12597	-0-	-981	-0-	548	1	12047	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	13140	X	11536	-0-	-1604	-0-	286	1	11244	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	13578	X	11406	-0-	-2172	-0-	512	1	10870	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
01	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	527	1	10126	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
02	11788	X	10968	-0-	-820	-0-	527	1	10397	2	Y	40	37	0			4
							44	9									
03	12586	X	12292	-0-	-294	-0-	574	1	11661	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
04	11550	X	10611	-0-	-939	-0-	520	1	9964	2	Y	115	115	0			4
							127	9									
*05	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	612	1	12411	2	Y	54	58	0			-0-
							59	9									
*06	11760	X	11270	-0-	-490	-0-	484	1	10753	2	Y	30	27	0			3
							33	9									
07	DLQ G-10		10423	-0-	10423	10423	442	1	9942	2	Y	35	36	0			2
							39	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	14B2	EXT	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					2
*06	14B2	EXT	2980	-0-	2980	3011	113	1	2524	2	Y	312	278	0	1	1	35
							343	9									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3011					Y	-0-	35	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

*08	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	522	1	10492	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
09	15990	X	9908	-0-	-6082	-0-	456	1	9327	2	Y	114	111	0			6
							125	9									
10	16523	X	12267	-0-	-4256	-0-	526	1	11574	2	Y	152	152	0			6
							167	9									
11	15240	X	11274	-0-	-3966	-0-	266	1	10473	2	Y	486	471	0			21
							535	9									
12	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	499	1	10579	2	Y	2400	2266	0	4	1	151
							2640	9									
01	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	537	1	10285	2	Y	43	182	0	9	1	3
							47	9									
02	11088	X	7343	-0-	-3745	-0-	354	1	6983	2	Y	5	8	0			-0-
							6	9									
03	12276	X	10	-0-	-12266	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	13290	X	10532	-0-	-2758	-0-	522	1	9973	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
*05	13733	X	4802	-0-	-8931	-0-	227	1	4575	2	Y	-0-	1	0			-0-
*06	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	0			-0-
09	240	N	86	-0-	-154	-0-	39	2	47	9	Y	43	41	0			2
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	386	2	Y	108	105	0			5
							119	9									
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	6	1	313	2	Y	134	133	0			6
							147	9									
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	96	95	0	1	1	6
							106	9									
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	Y	45	47	0			4
							50	9									
02	448	N	45	-0-	-403	-0-	34	2	11	9	Y	10	13	0			1
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	68	64	0			5
							75	9									
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	88	2	55	9	Y	50	53	0			2
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	23	25	0			-0-
							25	9									
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	28	-0-	-572	-0-	19	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
*05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	87	86	0			1
							96	9									
*06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	298	1	5950	2	Y	83	83	0			5
							91	9									
09	7980	X	4552	-0-	-3428	-0-	209	1	4301	2	Y	38	41	0			2
							42	9									
10	8339	X	6375	-0-	-1964	-0-	269	1	5948	2	Y	144	140	0			6
							158	9									
11	8070	X	7633	-0-	-437	-0-	186	1	7316	2	Y	119	120	0			5
							131	9									
12	8339	X	7298	-0-	-1041	-0-	325	1	6868	2	Y	95	93	0	1	1	6
							105	9									
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	230	1	4416	2	Y	35	38	0			3
							39	9									
02	7112	X	3808	-0-	-3304	-0-	182	1	3604	2	Y	20	21	0			2
							22	9									
03	7874	X	3	-0-	-7871	-0-	3	2			Y	-0-	2	0			-0-
04	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	463	1	8845	2	Y	42	41	0			1
							46	9									
*05	7285	X	4057	-0-	-3228	-0-	191	1	3845	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
*06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	199	1	4415	2	Y	23	20	0			3
							25	9									
07	DLQ G-10		5812	-0-	5812	5812	246	1	5531	2	Y	32	33	0			2
							35	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
*08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	105	1	2124	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
09	8250	X	4824	-0-	-3426	-0-	225	1	4599	2	Y	-0-					-0-
10	8525	X	8122	-0-	-403	-0-	353	1	7769	2	Y	-0-					-0-
11	6510	X	6072	-0-	-438	-0-	150	1	5922	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	3572	-0-	-1419	-0-	161	1	3411	2	Y	-0-					-0-
01	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	380	1	7313	2	Y	-0-					-0-
02	7336	X	5392	-0-	-1944	-0-	261	1	5131	2	Y	-0-					-0-
03	8122	X	2117	-0-	-6005	-0-	99	1	2018	2	Y	-0-					-0-
04	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	435	1	8294	2	Y	-0-					-0-
*05	7688	X	3758	-0-	-3930	-0-	176	1	3582	2	Y	-0-					-0-
*06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	249	1	5012	2	Y	50	50	0			3
							55	9									
09	5160	X	5084	-0-	-76	-0-	233	1	4795	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
10	5332	X	5178	-0-	-154	-0-	224	1	4895	2	Y	54	55	0			2
							59	9									
11	5130	X	4775	-0-	-355	-0-	116	1	4604	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
12	5301	X	5296	-0-	-5	-0-	235	1	4989	2	Y	65	63	0			4
							72	9									
01	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	270	1	5181	2	Y	84	81	0			7
							92	9									
02	4732	X	3320	-0-	-1412	-0-	156	1	3121	2	Y	39	42	0			4
							43	9									
03	5177	X	997	-0-	-4180	-0-	45	1	943	2	Y	8	11	0			1
							9	9									
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*05	5549	X	3	-0-	-5546	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*06	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN 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
*08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	222 65	1 9	4470	2	Y	59	60	0			3
09	4800	X	4559	-0-	-241	-0-	209 69	1 9	4281	2	Y	63	63	0			3
10	4898	X	4590	-0-	-308	-0-	194 70	1 9	4326	2	Y	64	64	0			3
11	4620	X	4268	-0-	-352	-0-	105 73	1 9	4090	2	Y	66	66	0			3
12	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	198 77	1 9	4183	2	Y	70	68	0	1	1	4
01	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	216 99	1 9	4106	2	Y	90	87	0			7
02	4256	X	3862	-0-	-394	-0-	183 65	1 9	3614	2	Y	59	60	0			6
03	4588	X	4499	-0-	-89	-0-	207 77	1 9	4215	2	Y	70	70	0	1	1	5
04	4320	X	4019	-0-	-301	-0-	196 62	1 9	3761	2	Y	56	59	0			2
*05	4464	X	4200	-0-	-264	-0-	192 73	1 9	3935	2	Y	66	67	0			1
*06	4290	X	4175	-0-	-115	-0-	177 66	1 9	3932	2	Y	60	54	0			7
07	DLQ G-10		4240	-0-	4240	4240	177 66	1 9	3997	2	Y	60	64	0			3

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
*08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	193	1	3868	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
09	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	425	1	8730	2	Y	32	30	0			2
							35	9									
10	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	399	1	8788	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
11	8010	X	3967	-0-	-4043	-0-	99	1	3858	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
12	9486	X	761	-0-	-8725	-0-	33	1	726	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	8568	X	127	-0-	-8441	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
*05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*08	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	276	1	5537	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
09	6450	X	5914	-0-	-536	-0-	272	1	5614	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
10	6665	X	6255	-0-	-410	-0-	270	1	5955	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
11	6450	X	5225	-0-	-1225	-0-	128	1	5064	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
12	6386	X	2353	-0-	-4033	-0-	106	1	2225	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
01	125	X	125	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	5656	X	468	-0-	-5188	-0-	23	1	441	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	6262	X	1437	-0-	-4825	-0-	65	1	1353	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
04	5220	X	1441	-0-	-3779	-0-	72	1	1358	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
*05	2356	X	27	-0-	-2329	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	456	2	Y	-0-					2
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	Y	-0-					2
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					2
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*08	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	579	1	11646	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
09	12600	X	11629	-0-	-971	-0-	539	1	11058	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
10	12307	X	12031	-0-	-276	-0-	521	1	11476	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
11	11850	X	9648	-0-	-2202	-0-	237	1	9379	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
12	12245	X	6714	-0-	-5531	-0-	303	1	6371	2	Y	36	35	0			2
							40	9									
01	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	278	1	5337	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
02	10864	X	4758	-0-	-6106	-0-	231	1	4526	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
03	12028	X	5498	-0-	-6530	-0-	257	1	5240	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	9660	X	8167	-0-	-1493	-0-	407	1	7748	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*05	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	365	1	7400	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	313	1	6948	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		7263	-0-	7263	7263	309	1	6954	2	Y	-0-					-0-

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
*08	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	95	1	1884	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
09	2310	X	2298	-0-	-12	-0-	107	1	2182	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	106	1	2315	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
11	2310	X	2230	-0-	-80	-0-	55	1	2160	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
12	2387	X	2262	-0-	-125	-0-	101	1	2154	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
01	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	98	1	1900	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	2212	X	1971	-0-	-241	-0-	96	1	1866	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
03	2449	X	1460	-0-	-989	-0-	69	1	1390	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	125	1	2382	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	114	1	2308	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	2100	X	2033	-0-	-67	-0-	89	1	1943	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		2430	-0-	2430	2430	104	1	2325	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 #: 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
*08	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	600	1	12091	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
09	13170	X	11800	-0-	-1370	-0-	549	1	11217	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
10	12989	X	12395	-0-	-594	-0-	538	1	11821	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
11	12300	X	11733	-0-	-567	-0-	289	1	11408	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
12	12710	X	11683	-0-	-1027	-0-	527	1	11109	2	Y	43	41	0			3
							47	9									
01	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	591	1	11328	2	Y	59	57	0			5
							65	9									
02	11200	X	9972	-0-	-1228	-0-	479	1	9451	2	Y	38	39	0			4
							42	9									
03	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	593	1	12033	2	Y	46	47	0			3
							51	9									
04	11730	X	11349	-0-	-381	-0-	563	1	10744	2	Y	38	40	0			1
							42	9									
*05	11997	X	10881	-0-	-1116	-0-	509	1	10328	2	Y	40	41	0			-0-
							44	9									
*06	11610	X	10878	-0-	-732	-0-	468	1	10369	2	Y	37	33	0			4
							41	9									
07	DLQ G-10		11423	-0-	11423	11423	486	1	10897	2	Y	36	38	0			2
							40	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
*08	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	524	1	10513	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
09	11130	X	9906	-0-	-1224	-0-	458	1	9424	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
10	11594	X	10519	-0-	-1075	-0-	456	1	10032	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
11	11220	X	9710	-0-	-1510	-0-	238	1	9443	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
12	11594	X	10419	-0-	-1175	-0-	471	1	9909	2	Y	35	34	0			2
							39	9									
01	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	495	1	9487	2	Y	41	40	0			3
							45	9									
02	9492	X	9221	-0-	-271	-0-	446	1	8741	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
03	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	495	1	10047	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
04	10080	X	10061	-0-	-19	-0-	499	1	9528	2	Y	31	33	0			1
							34	9									
*05	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	490	1	9890	2	Y	36	37	0			-0-
							40	9									
*06	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	434	1	9631	2	Y	28	25	0			3
							31	9									
07	DLQ G-10		10225	-0-	10225	10225	433	1	9764	2	Y	25	27	0			1
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	280	1	5646	2	Y	73	74	0			4
							80	9									
09	6210	X	5933	-0-	-277	-0-	271	1	5589	2	Y	66	67	0			3
							73	9									
10	6417	X	2433	-0-	-3984	-0-	104	1	2295	2	Y	31	33	0			1
							34	9									
11	5910	X	4919	-0-	-991	-0-	120	1	4730	2	Y	63	61	0			3
							69	9									
12	6138	X	5212	-0-	-926	-0-	232	1	4896	2	Y	76	73	0	1	1	5
							84	9									
01	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	121	1	2306	2	Y	217	205	0			17
							239	9									
02	5544	X	4952	-0-	-592	-0-	233	1	4632	2	Y	79	88	0			8
							87	9									
03	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	262	1	5323	2	Y	84	85	0	1	1	6
							92	9									
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	259	1	4937	2	Y	3	9	0			-0-
							3	9									
*05	5487	X	5396	-0-	-91	-0-	253	1	5143	2	Y	-0-					-0-
*06	5310	X	5210	-0-	-100	-0-	224	1	4986	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5463	-0-	5463	5463	233	1	5230	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		121	-0-	121	178	121	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	90	X	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	3	0			-0-
09	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					Y	-0-					-0-
10	13950	X	5708	-0-	-8242	-0-	246	1	5432	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
11	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	495	1	19453	2	Y	61	59	0			3
							67	9									
12	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	734	1	15501	2	Y	58	56	0	1	1	4
							64	9									
01	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	716	1	13707	2	Y	58	57	0			5
							64	9									
02	18676	X	13434	-0-	-5242	-0-	645	1	12728	2	Y	55	55	0			5
							61	9									
03	20677	X	14455	-0-	-6222	-0-	674	1	13714	2	Y	61	61	0	1	1	4
							67	9									
04	20010	X	13324	-0-	-6686	-0-	659	1	12613	2	Y	47	49	0			2
							52	9									
*05	16306	X	13174	-0-	-3132	-0-	619	1	12499	2	Y	51	53	0			-0-
							56	9									
*06	14400	X	12842	-0-	-1558	-0-	552	1	12211	2	Y	72	64	0			8
							79	9									
07	DLQ G-10		10441	-0-	10441	10441	445	1	9949	2	Y	43	49	0			2
							47	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	127	1	2578	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
09	3390	X	3035	-0-	-355	-0-	139	1	2864	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
10	3503	X	3034	-0-	-469	-0-	131	1	2867	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
11	3390	X	2850	-0-	-540	-0-	68	1	2739	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
12	3348	X	2924	-0-	-424	-0-	131	1	2753	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	142	1	2711	2	Y	47	45	0			4
							52	9									
02	2828	X	2410	-0-	-418	-0-	115	1	2261	2	Y	31	32	0			3
							34	9									
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	2850	X	2016	-0-	-834	-0-	99	1	1893	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
*05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	173	1	3501	2	Y	40	41	0			-0-
							44	9									
*06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	127	1	2794	2	Y	26	23	0			3
							29	9									
07	DLQ G-10		2858	-0-	2858	2858	122	1	2710	2	Y	24	26	0			1
							26	9									

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

*08	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	550	1	11062	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
09	11700	X	9895	-0-	-1805	-0-	458	1	9401	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
10	12028	X	11448	-0-	-580	-0-	496	1	10908	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
11	11400	X	10736	-0-	-664	-0-	265	1	10428	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
12	11780	X	10763	-0-	-1017	-0-	483	1	10232	2	Y	44	43	0			3
							48	9									
01	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	497	1	9533	2	Y	49	48	0			4
							54	9									
02	10332	X	5265	-0-	-5067	-0-	252	1	4993	2	Y	18	20	0			2
							20	9									
03	11439	X	49	-0-	-11390	-0-	49	2			Y	-0-	2	0			-0-
04	10740	X	7943	-0-	-2797	-0-	392	1	7514	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
*05	10757	X	10196	-0-	-561	-0-	478	1	9673	2	Y	41	42	0			-0-
							45	9									
*06	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	427	1	9458	2	Y	36	32	0			4
							40	9									
07	DLQ G-10		9866	-0-	9866	9866	417	1	9414	2	Y	32	34	0			2
							35	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
*08	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	579	1	11638	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	13650	X	12694	-0-	-956	-0-	587	1	12086	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
10	14105	X	13716	-0-	-389	-0-	596	1	13119	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
11	13500	X	12768	-0-	-732	-0-	314	1	12452	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	13764	X	13153	-0-	-611	-0-	595	1	12555	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	633	1	12132	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	12376	X	11360	-0-	-1016	-0-	548	1	10797	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
03	13702	X	12784	-0-	-918	-0-	599	1	12183	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
04	12780	X	12060	-0-	-720	-0-	600	1	11458	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	13144	X	12531	-0-	-613	-0-	590	1	11939	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	12360	X	11791	-0-	-569	-0-	508	1	11282	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		11344	-0-	11344	11344	484	1	10859	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	338	1	6804	2	Y	37	38	0			2
							41	9									
09	7080	X	6806	-0-	-274	-0-	314	1	6457	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
10	7316	X	7023	-0-	-293	-0-	303	1	6641	2	Y	72	71	0			3
							79	9									
11	7080	X	6644	-0-	-436	-0-	163	1	6425	2	Y	51	52	0			2
							56	9									
12	7192	X	6844	-0-	-348	-0-	307	1	6468	2	Y	63	61	0			4
							69	9									
01	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	327	1	6303	2	Y	75	73	0			6
							83	9									
02	6356	X	6201	-0-	-155	-0-	296	1	5849	2	Y	51	52	0			5
							56	9									
03	7037	X	6945	-0-	-92	-0-	323	1	6559	2	Y	57	58	0			4
							63	9									
04	6630	X	6391	-0-	-239	-0-	314	1	6009	2	Y	62	64	0			2
							68	9									
*05	6851	X	6660	-0-	-191	-0-	311	1	6320	2	Y	26	28	0			-0-
							29	9									
*06	6630	X	6530	-0-	-100	-0-	279	1	6187	2	Y	58	52	0			6
							64	9									
07	DLQ G-10		5809	-0-	5809	5809	244	1	5524	2	Y	37	41	0			2
							41	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
*08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	207	1	4135	2	Y	-0-					-0-
09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	210	1	4336	2	Y	-0-					-0-
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	208	1	4618	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	114	1	4539	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	224	1	4701	2	Y	35	34	0			2
							39	9									
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	227	1	4341	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	4368	X	3399	-0-	-969	-0-	166	1	3230	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	4836	X	3913	-0-	-923	-0-	185	1	3716	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
04	4800	X	3650	-0-	-1150	-0-	179	1	3463	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*05	4960	X	4011	-0-	-949	-0-	190	1	3821	2	Y	-0-					-0-
*06	4410	X	3894	-0-	-516	-0-	169	1	3714	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
07	DLQ G-10		3809	-0-	3809	3809	161	1	3648	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
*08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	202	1	4056	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
09	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	183	1	3752	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	170	1	3744	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
11	4170	X	3656	-0-	-514	-0-	88	1	3534	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
12	4309	X	3766	-0-	-543	-0-	170	1	3551	2	Y	41	39	0			3
							45	9									
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	182	1	3469	2	Y	47	46	0			4
							52	9									
02	3724	X	3362	-0-	-362	-0-	161	1	3167	2	Y	31	32	0			3
							34	9									
03	3937	X	3672	-0-	-265	-0-	170	1	3458	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
04	3660	X	3657	-0-	-3	-0-	179	1	3444	2	Y	31	33	0			1
							34	9									
*05	3751	X	3695	-0-	-56	-0-	172	1	3486	2	Y	34	35	0			-0-
							37	9									
*06	3600	X	3322	-0-	-278	-0-	142	1	3137	2	Y	39	35	0			4
							43	9									
07	DLQ G-10		2747	-0-	2747	2747	114	1	2603	2	Y	27	30	0			1
							30	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
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	124	N	75	-0-	-49	-0-	60	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	86	2	18	9	Y	16	14	0			2
07	DLQ G-10		194	-0-	194	194	9	1	184	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	143	-0-	-137	-0-	5 7	1 9	131	2	Y	6	7	0			1
03	3100	N	3663	-0-	563	563	147 518	1 9	2998	2	Y	471	437	0			35
04	2168	N	1605	-0-	-563	-0-	68 206	1 9	1331	2	Y	187	216	0			6
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	219	2	Y	9	15	0			-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		84	-0-	84	84	82	2	2	9	Y	2	2	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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	5073	-0-	5073	5073	246	1	4827	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	16514	-0-	16514	21587	769 34	1 9	15711	2	Y	31	29	0			2
04	14B2	EXT	14863	-0-	14863	36450	740 3	1 9	14120	2	Y	3	5	0			-0-
*05	14B2	EXT	11427	-0-	11427	47877	537	1	10890	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		10769	-0-	10769	58646	465 2	1 9	10302	2	Y	2	2	0			-0-
07	14B2	EXT	6348	-0-	6348	64994	270 12	1 9	6066	2	Y	11	10	0			1

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
*08	898	X	898	-0-	-0-	-0-	42	1	856	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					-0-
11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					-0-
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	3000	N	9344	-0-	6344	6344	232	1	9110	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
12	3100	N	6415	-0-	3315	9659	290	1	6124	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	12281	X	2622	-0-	-9659	-0-	130	1	2492	2	Y	-0-					-0-
02	8708	X	-0-	-0-	-8708	-0-					Y	-0-					-0-
03	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-					-0-
04	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					Y	-0-					-0-
*05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

*08	7099	X	4298	-0-	-2801	-0-	177	1	3589	2	Y	484	481	0	1	1	27
							532	9									
09	6870	X	4015	-0-	-2855	-0-	164	1	3355	2	Y	451	455	0	1	1	22
							496	9									
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	171	1	3783	2	Y	503	503	0	1	1	21
							553	9									
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	96	1	3725	2	Y	421	422	0	2	1	18
							463	9									
12	4309	X	3247	-0-	-1062	-0-	127	1	2650	2	Y	427	414	0	4	1	27
							470	9									
01	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	98	1	1914	2	Y	335	333	0	2	1	27
							369	9									
02	4060	X	1657	-0-	-2403	-0-	75	1	1443	2	Y	126	141	0			12
							139	9									
03	4495	X	2678	-0-	-1817	-0-	114	1	2321	2	Y	221	216	0	1	1	16
							243	9									
04	4290	X	2700	-0-	-1590	-0-	126	1	2406	2	Y	153	164	0			5
							168	9									
*05	3255	X	1493	-0-	-1762	-0-	59	1	1230	2	Y	185	188	0			2
							204	9									
*06	2310	X	1722	-0-	-588	-0-	69	1	1529	2	Y	113	101	0	1	1	13
							124	9									
07	DLQ G-10		606	-0-	606	606	22	1	496	2	Y	80	89	0			4
							88	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	1723	-0-	1723	1723	68	1	1345	2	Y	282	255	0			27
							310	9									
03	14B2	EXT	2287	-0-	2287	4010	85	1	1717	2	Y	441	433	0	2	1	33
							485	9									
04	14B2	EXT	2097	-0-	2097	6107	83	1	1632	2	Y	347	369	0			11
							382	9									
*05	14B2	EXT	2642	-0-	2642	8749	104	1	2090	2	Y	407	414	0	1	1	3
							448	9									
*06	T. A.		2323	-0-	2323	11072	87	1	1920	2	Y	287	257	0	1	1	32
							316	9									
07	14B2	EXT	81	-0-	81	11153	52	2	29	9	Y	26	57	0			1

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	9698	-0-	9698	9698	380	1	8585	2	Y	666	631	0			35
							733	9									

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

*08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	262	1	5230	2	Y	154	149	0			9
							169	9									
09	6060	X	5068	-0-	-992	-0-	232	1	4767	2	Y	63	69	0			3
							69	9									
10	5921	X	5700	-0-	-221	-0-	244	1	5381	2	Y	68	68	0			3
							75	9									
11	5730	X	5394	-0-	-336	-0-	132	1	5171	2	Y	83	82	0			4
							91	9									
12	5673	X	5547	-0-	-126	-0-	246	1	5211	2	Y	82	80	0	1	1	5
							90	9									
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	260	1	4991	2	Y	107	103	0			9
							118	9									
02	5152	X	4580	-0-	-572	-0-	217	1	4258	2	Y	95	95	0			9
							105	9									
03	5704	X	5661	-0-	-43	-0-	260	1	5305	2	Y	87	89	0	1	1	6
							96	9									
04	5400	X	5181	-0-	-219	-0-	253	1	4847	2	Y	74	78	0			2
							81	9									
*05	5549	X	5327	-0-	-222	-0-	247	1	4988	2	Y	84	85	0			1
							92	9									
*06	5190	X	3894	-0-	-1296	-0-	167	1	3660	2	Y	61	55	0			7
							67	9									
07	DLQ G-10		4679	-0-	4679	4679	195	1	4400	2	Y	76	79	0			4
							84	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	9049	-0-	9049	9049	436 1 103 9		8613	2	Y	-0-					1
03	14B2	EXT	8351	-0-	8351	17400	387 1 103 9		7861	2	Y	94	88	0			7
04	14B2	EXT	6278	-0-	6278	23678	299 1 260 9		5719	2	Y	236	235	0			8
*05	14B2	EXT	7063	-0-	7063	30741	319 1 306 9		6438	2	Y	278	284	0			2
*06	T. A.		4942	-0-	4942	35683	206 1 178 9		4558	2	Y	162	145	0	1	1	18
07	14B2	EXT	4786	-0-	4786	40469	195 1 191 9		4400	2	Y	174	183	0			9

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

*08	184	X	184	-0-	-0-	-0-	94	2	90	9	Y	82	83	0			5
09	1290	X	222	-0-	-1068	-0-	92	2	130	9	Y	118	117	0			6
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	X	64	-0-	-556	-0-	62	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

*08	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	38 1 226 9		747	2	Y	205	200	0			11
09	1410	X	1235	-0-	-175	-0-	46 1 249 9		940	2	Y	226	226	0			11
10	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	83 1 359 9		1812	2	Y	326	322	0	1	1	14
11	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	46 1 356 9		1840	2	Y	324	323	0	1	1	14
12	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	98 1 354 9		2056	2	Y	322	313	0	3	1	20
01	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	104 1 394 9		2031	2	Y	358	348	0	1	1	29
02	2100	X	1994	-0-	-106	-0-	85 1 244 9		1665	2	Y	222	230	0			21
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	99 1 369 9		2013	2	Y	335	329	0	2	1	25
04	2430	X	2111	-0-	-319	-0-	93 1 293 9		1725	2	Y	266	282	0			9
*05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	106 1 339 9		2136	2	Y	308	313	0	1	1	3
*06	2460	X	1951	-0-	-509	-0-	75 1 223 9		1653	2	Y	203	182	0	1	1	23
07	DLQ G-10		2959	-0-	2959	2959	111 1 323 9		2525	2	Y	294	302	0			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	226	X	226	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	33	36	0			2
							36	9									
09	2010	X	371	-0-	-1639	-0-	13	1	262	2	Y	87	85	0			4
							96	9									
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
12	1085	X	37	-0-	-1048	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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-

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

02	14B2 EXT	3265	-0-	3265	6664	155	1	3064	2	Y	42	43	0			4
						46	9									
03	14B2 EXT	2173	-0-	2173	8837	102	1	2071	2	Y	-0-	4	0			-0-
04	14B2 EXT	2823	-0-	2823	11660	139	1	2654	2	Y	27	26	0			1
						30	9									
*05	14B2 EXT	2920	-0-	2920	14580	133	1	2731	2	Y	51	52	0			-0-
						56	9									
*06	T. A.	3831	-0-	3831	18411	166	1	3634	2	Y	28	25	0			3
						31	9									
07	14B2 EXT	3945	-0-	3945	22356	169	1	3763	2	Y	12	14	0			1
						13	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

*08	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	289	1	5823	2	Y	-0-					-0-
09	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	278	1	5707	2	Y	-0-					-0-
10	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	267	1	5892	2	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5719	-0-	-191	-0-	140	1	5579	2	Y	-0-					-0-
12	6200	X	5859	-0-	-341	-0-	266	1	5593	2	Y	-0-					-0-
01	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	287	1	5434	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	5600	X	4970	-0-	-630	-0-	241	1	4727	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	6169	X	4908	-0-	-1261	-0-	231	1	4674	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	5730	X	5210	-0-	-520	-0-	259	1	4947	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	5859	X	4903	-0-	-956	-0-	229	1	4660	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*06	5550	X	3899	-0-	-1651	-0-	169	1	3721	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
07	DLQ G-10		4304	-0-	4304	4304	182	1	4105	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

*08	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	54	1	1046	2	Y	258	259	0			14
							284	9									
09	2850	X	1475	-0-	-1375	-0-	56	1	1112	2	Y	279	279	0			14
							307	9									
10	2046	X	1694	-0-	-352	-0-	58	1	1288	2	Y	316	316	0	1	1	13
							348	9									
11	1980	X	874	-0-	-1106	-0-	18	1	721	2	Y	123	130	0	1	1	5
							135	9									
12	1705	X	231	-0-	-1474	-0-	12	1	212	2	Y	6	10	0	1	1	-0-
							7	9									
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	54	1	1011	2	Y	251	231	0			20
							276	9									
02	812	N	492	-0-	-320	-0-	18	1	378	2	Y	87	99	0			8
							96	9									
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	45	1	926	2	Y	257	245	0	1	1	19
							283	9									
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	147	161	0			5
							162	9									
*05	558	N	488	-0-	-70	-0-	17	1	346	2	Y	114	118	0			1
							125	9									
*06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	75	1	1672	2	Y	283	252	0			32
							311	9									
07	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	37	1	890	2	Y	97	124	0			5
							107	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

*08	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	49	1	984	2	Y	116	116	0			6
							128	9									
09	7230	X	898	-0-	-6332	-0-	36	1	742	2	Y	109	110	0			5
							120	9									
10	7471	X	1437	-0-	-6034	-0-	54	1	1209	2	Y	158	156	0			7
							174	9									
11	1620	X	725	-0-	-895	-0-	16	1	647	2	Y	56	61	0			2
							62	9									
12	1395	X	196	-0-	-1199	-0-	11	1	178	2	Y	6	7	0	1	1	-0-
							7	9									
01	833	X	833	-0-	-0-	-0-	33	1	624	2	Y	160	147	0			13
							176	9									
02	1288	X	258	-0-	-1030	-0-	12	1	209	2	Y	34	44	0			3
							37	9									
03	1426	X	626	-0-	-800	-0-	27	1	483	2	Y	105	100	0			8
							116	9									
04	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	50	1	954	2	Y	116	120	0			4
							128	9									
*05	837	X	157	-0-	-680	-0-	3	1	132	2	Y	20	24	0			-0-
							22	9									
*06	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	81	1	1836	2	Y	113	100	0			13
							124	9									
07	DLQ G-10		1133	-0-	1133	1133	45	1	1002	2	Y	78	87	0			4
							86	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*08	817	X	817	-0-	-0-	-0-	33	1	639	2	Y	132	135	0			7
							145	9									
09	1860	X	975	-0-	-885	-0-	37	1	758	2	Y	164	163	0			8
							180	9									
10	1922	X	1449	-0-	-473	-0-	52	1	1180	2	Y	197	197	0			8
							217	9									
11	1800	X	743	-0-	-1057	-0-	15	1	634	2	Y	85	88	0	1	1	4
							94	9									
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	N	636	-0-	-64	-0-	30	1	549	2	Y	52	47	0			5
							57	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	71	1	1453	2	Y	230	218	0			17
							253	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	14	31	0			-0-
							15	9									
*05	713	N	648	-0-	-65	-0-	25	1	509	2	Y	104	103	0			1
							114	9									
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	64	1	1443	2	Y	297	265	0			33
							327	9									
07	DLQ G-10		602	-0-	602	602	19	1	439	2	Y	131	157	0			7
							144	9									

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	95	1	1863	2	Y	339	352	0			33
							373	9									
03	2139	X	2094	-0-	-45	-0-	80	1	1628	2	Y	351	355	0	3	1	26
							386	9									
04	3510	X	2950	-0-	-560	-0-	126	1	2418	2	Y	369	383	0			12
							406	9									
*05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	111	121	0	1	1	1
*06	3240	X	32	-0-	-3208	-0-	32	2			Y	-0-	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST 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
*08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	969	1	1373	2	Y	179	178	0			8
							197	9									
09	2430	X	2186	-0-	-244	-0-	1153	1	992	2	Y	37	39	0			1
							41	9									
10	2573	X	1962	-0-	-611	-0-	453	1	1380	2	Y	117	115	0			3
							129	9									
11	2490	X	2006	-0-	-484	-0-	207	1	1568	2	Y	210	122	0			91
							231	9									
12	2573	X	1987	-0-	-586	-0-	339	1	1512	2	Y	124	163	0			52
							136	9									
01	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	339	1	1270	2	Y	95	114	0			33
							105	9									
02	2044	X	978	-0-	-1066	-0-	318	1	513	2	Y	134	33	0			134
							147	9									
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	582	1	1896	2	Y	226	246	0			114
							249	9									
04	2010	X	1654	-0-	-356	-0-	124	1	1405	2	Y	114	206	0			22
							125	9									
*05	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	179	1	1677	2	Y	141	146	0			17
							155	9									
*06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	157	1	1576	2	Y	126	113	0			30
							139	9									
07	DLQ G-10		1739	-0-	1739	1739	166	1	1487	2	Y	78	91	0			17
							86	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
*08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	174	1	3440	2	Y	161	160	0			7
							177	9									
09	4500	X	3924	-0-	-576	-0-	174	1	3573	2	Y	161	162	0			6
							177	9									
10	4557	X	1417	-0-	-3140	-0-	58	1	1234	2	Y	114	117	0			3
							125	9									
11	4410	X	1746	-0-	-2664	-0-	40	1	1589	2	Y	106	63	0			46
							117	9									
12	4557	X	1825	-0-	-2732	-0-	75	1	1553	2	Y	179	150	0			75
							197	9									
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	103	1	1963	2	Y	249	238	0			86
							274	9									
02	3668	X	467	-0-	-3201	-0-	17	1	334	2	Y	105	86	0			105
							116	9									
03	1798	X	1599	-0-	-199	-0-	68	1	1409	2	Y	111	160	0			56
							122	9									
04	1770	X	504	-0-	-1266	-0-	27	1	419	2	Y	53	99	0			10
							58	9									
*05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
*06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	756	1	1069	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
09	2550	X	2540	-0-	-10	-0-	1304	1	1124	2	Y	102	98	0			4
							112	9									
10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	554	1	1687	2	Y	210	209	0			5
							231	9									
11	2340	X	1950	-0-	-390	-0-	204	1	1547	2	Y	181	108	0			78
							199	9									
12	2604	X	1920	-0-	-684	-0-	327	1	1457	2	Y	124	150	0			52
							136	9									
01	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	402	1	1498	2	Y	136	141	0			47
							150	9									
02	2380	X	1115	-0-	-1265	-0-	383	1	618	2	Y	104	47	0			104
							114	9									
03	2480	X	2124	-0-	-356	-0-	452	1	1475	2	Y	179	193	0			90
							197	9									
04	1950	X	1692	-0-	-258	-0-	128	1	1443	2	Y	110	179	0			21
							121	9									
*05	2046	X	2012	-0-	-34	-0-	180	1	1685	2	Y	134	139	0			16
							147	9									
*06	1980	X	1901	-0-	-79	-0-	159	1	1596	2	Y	133	117	0			32
							146	9									
07	DLQ	G-10	1795	-0-	1795	1795	173	1	1543	2	Y	72	88	0			16
							79	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	1652	1	2339	2	Y	346	346	0			15
							381	9									
09	6030	X	4471	-0-	-1559	-0-	2291	1	1970	2	Y	191	193	0			7
							210	9									
10	4743	X	4367	-0-	-376	-0-	985	1	2999	2	Y	348	347	0			8
							383	9									
11	4590	X	4051	-0-	-539	-0-	410	1	3096	2	Y	495	289	0			214
							545	9									
12	4588	X	3694	-0-	-894	-0-	619	1	2766	2	Y	281	377	0			118
							309	9									
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	721	1	2695	2	Y	308	319	0			107
							339	9									
02	4172	X	1617	-0-	-2555	-0-	533	1	860	2	Y	204	107	0			204
							224	9									
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	923	1	3010	2	Y	473	438	0			239
							520	9									
04	4050	X	2571	-0-	-1479	-0-	193	1	2169	2	Y	190	392	0			37
							209	9									
*05	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	318	1	2984	2	Y	285	288	0			34
							314	9									
*06	3630	X	3018	-0-	-612	-0-	250	1	2507	2	Y	237	214	0			57
							261	9									
07	DLQ	G-10	2399	-0-	2399	2399	226	1	2024	2	Y	135	162	0			30
							149	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
*08	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	894	1	1266	2	Y	151	149	0			7
							166	9									
09	4770	X	2413	-0-	-2357	-0-	1193	1	1027	2	Y	175	175	0			7
							193	9									
10	3007	X	2566	-0-	-441	-0-	589	1	1793	2	Y	167	170	0			4
							184	9									
11	2910	X	2487	-0-	-423	-0-	257	1	1934	2	Y	269	157	0			116
							296	9									
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	500	1	2233	2	Y	236	253	0			99
							260	9									
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	502	1	1880	2	Y	176	214	0			61
							194	9									
02	2324	X	473	-0-	-1851	-0-	140	1	227	2	Y	96	61	0			96
							106	9									
03	2573	X	42	-0-	-2531	-0-	9	1	31	2	Y	2	97	0			1
							2	9									
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	107	1	2139	2	Y	235	234	0			10
							259	9									
09	3480	X	1828	-0-	-1652	-0-	78	1	1555	2	Y	177	180	0			7
							195	9									
10	3503	X	2072	-0-	-1431	-0-	78	1	1739	2	Y	232	234	0			5
							255	9									
11	3390	X	3312	-0-	-78	-0-	72	1	2682	2	Y	507	293	0			219
							558	9									
12	3379	X	2228	-0-	-1151	-0-	91	1	1997	2	Y	127	293	0			53
							140	9									
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	121	1	2338	2	Y	141	145	0			49
							155	9									
02	3080	X	1566	-0-	-1514	-0-	73	1	1317	2	Y	160	49	0			160
							176	9									
03	3410	X	2658	-0-	-752	-0-	117	1	2337	2	Y	185	252	0			93
							204	9									
04	3300	X	85	-0-	-3215	-0-	1	1	77	2	Y	6	98	0			1
							7	9									
*05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	210	1	4700	2	Y	397	301	0			96
							437	9									
07	DLQ G-10		2026	-0-	2026	2026	81	1	1814	2	Y	119	188	0			27
							131	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
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	117	2	48	9	Y	44	44	0			4
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	51	51	0			4
							56	9									
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2	6	0			-0-
*05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G 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
*08	14B2	EXT	2298	-0-	2298	4664	96 275	1 9	1927	2	Y	250	249	0			14
09	14B2	EXT	517	-0-	517	5181	14 187	1 9	316	2	Y	170	176	0			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5181					Y	-0-	8	0			-0-
*11	5181	X	-0-	-0-	-5181	-0-					Y	-0-					-0-
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	326	1	6576	2	Y	-0-					-0-
09	6510	X	6469	-0-	-41	-0-	300	1	6169	2	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6557	-0-	-139	-0-	287 13	1 9	6257	2	Y	12	11	0			1
11	6690	X	6481	-0-	-209	-0-	161 26	1 9	6294	2	Y	24	24	0			1
12	6913	X	6466	-0-	-447	-0-	291 7	1 9	6168	2	Y	6	7	0			-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	188 7	1 9	3586	2	Y	6	6	0			-0-
02	6048	X	2632	-0-	-3416	-0-	127 1	1 9	2504	2	Y	1	1	0			-0-
03	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	391 32	1 9	7933	2	Y	29	27	0			2
04	6480	X	3031	-0-	-3449	-0-	154 2	1 9	2875	2	Y	2	4	0			-0-
*05	6479	X	6393	-0-	-86	-0-	302 7	1 9	6084	2	Y	6	6	0			-0-
*06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	192 2	1 9	4251	2	Y	2	2	0			-0-
07	DLQ G-10		7151	-0-	7151	7151	302 29	1 9	6820	2	Y	26	25	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	31937	X	31937	-0-	-0-	-0-	1512	1	30380	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
09	32640	X	24382	-0-	-8258	-0-	1130	1	23210	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
10	33294	X	30758	-0-	-2536	-0-	1333	1	29368	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
11	31080	X	29724	-0-	-1356	-0-	733	1	28934	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
12	32116	X	30722	-0-	-1394	-0-	1387	1	29267	2	Y	62	59	0	1	1	4
							68	9									
01	27554	X	27554	-0-	-0-	-0-	1364	1	26121	2	Y	63	62	0			5
							69	9									
02	27801	X	27801	-0-	-0-	-0-	1341	1	26405	2	Y	50	50	0			5
							55	9									
03	31609	X	31609	-0-	-0-	-0-	1479	1	30069	2	Y	55	56	0			4
							61	9									
04	29730	X	29188	-0-	-542	-0-	1451	1	27684	2	Y	48	50	0			2
							53	9									
*05	30783	X	30621	-0-	-162	-0-	1439	1	29128	2	Y	49	51	0			-0-
							54	9									
*06	29790	X	29089	-0-	-701	-0-	1256	1	27782	2	Y	46	41	0			5
							51	9									
07	DLQ G-10		29762	-0-	29762	29762	1262	1	28452	2	Y	44	47	0			2
							48	9									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	971	1	19515	2	Y	240	227	0			13
							264	9									
09	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	693	1	14220	2	Y	189	193	0			9
							208	9									
10	14043	X	4247	-0-	-9796	-0-	182	1	4048	2	Y	15	23	0			1
							17	9									
11	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	403	1	15887	2	Y	100	97	0			4
							110	9									
12	15686	X	15641	-0-	-45	-0-	703	1	14852	2	Y	78	76	0	1	1	5
							86	9									
01	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	663	1	12722	2	Y	69	68	0			6
							76	9									
02	15288	X	12551	-0-	-2737	-0-	603	1	11916	2	Y	29	32	0			3
							32	9									
03	16926	X	14848	-0-	-2078	-0-	694	1	14112	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
04	16410	X	13010	-0-	-3400	-0-	644	1	12336	2	Y	27	29	0			1
							30	9									
*05	15655	X	13467	-0-	-2188	-0-	633	1	12800	2	Y	31	32	0			-0-
							34	9									
*06	13440	X	7908	-0-	-5532	-0-	338	1	7484	2	Y	78	69	0			9
							86	9									
07	DLQ G-10		13587	-0-	13587	13587	573	1	12916	2	Y	89	93	0			5
							98	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
*08	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	425	1	8530	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	8940	X	8255	-0-	-685	-0-	383	1	7850	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
10	10013	X	8301	-0-	-1712	-0-	358	1	7919	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
11	9690	X	4709	-0-	-4981	-0-	115	1	4580	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
12	10013	X	1554	-0-	-8459	-0-	70	1	1482	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	313	1	5982	2	Y	87	80	0			7
							96	9									
02	7700	X	6541	-0-	-1159	-0-	314	1	6163	2	Y	58	59	0			6
							64	9									
03	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	399	1	8145	2	Y	22	25	0	1	1	2
							24	9									
04	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	414	1	7919	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
*05	7254	X	6915	-0-	-339	-0-	325	1	6580	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
*06	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	328	1	7275	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
07	DLQ G-10		7056	-0-	7056	7056	298	1	6751	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									

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
*08	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	349	1	7044	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	615	1	12663	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
10	13454	X	12944	-0-	-510	-0-	561	1	12351	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
11	13020	X	4821	-0-	-8199	-0-	120	1	4684	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
12	13764	X	724	-0-	-13040	-0-	33	1	689	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-	972	1	18609	2	Y	58	53	0			5
							64	9									
02	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	643	1	12680	2	Y	28	30	0			3
							31	9									
03	12958	X	12816	-0-	-142	-0-	598	1	12146	2	Y	65	63	0			5
							72	9									
04	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	621	1	11873	2	Y	41	45	0			1
							45	9									
*05	19654	X	12022	-0-	-7632	-0-	565	1	11429	2	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
*06	19020	X	8634	-0-	-10386	-0-	372	1	8249	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
07	DLQ G-10		13073	-0-	13073	13073	555	1	12494	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	1127	1	1594	2	Y	101	105	0			4
							111	9									
09	3810	X	2717	-0-	-1093	-0-	1439	1	1239	2	Y	35	37	0			1
							39	9									
10	2976	X	2221	-0-	-755	-0-	522	1	1592	2	Y	97	96	0			2
							107	9									
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	311	1	2349	2	Y	329	189	0			142
							362	9									
12	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	471	1	2105	2	Y	171	241	0			72
							188	9									
01	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	475	1	1774	2	Y	142	165	0			49
							156	9									
02	2828	X	912	-0-	-1916	-0-	298	1	479	2	Y	123	49	0			123
							135	9									
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	784	1	2555	2	Y	303	273	0			153
							333	9									
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	265	1	2989	2	Y	35	181	0			7
							39	9									
*05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	368	1	3454	2	Y	101	96	0			12
							111	9									
*06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	363	1	3640	2	Y	186	153	0			45
							205	9									
07	DLQ G-10		3795	-0-	3795	3795	371	1	3310	2	Y	104	126	0			23
							114	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	509	1	10198	2	Y	30	31	0			2
							33	9									
09	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	570	1	11738	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
10	14353	X	12178	-0-	-2175	-0-	527	1	11604	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
11	13890	X	7198	-0-	-6692	-0-	177	1	6995	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
12	14353	X	7090	-0-	-7263	-0-	320	1	6731	2	Y	35	34	0			2
							39	9									
01	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	384	1	7349	2	Y	60	57	0			5
							66	9									
02	11536	X	10119	-0-	-1417	-0-	487	1	9587	2	Y	41	42	0			4
							45	9									
03	12183	X	11654	-0-	-529	-0-	543	1	11067	2	Y	40	41	0			3
							44	9									
04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	390	1	7432	2	Y	24	26	0			1
							26	9									
*05	11191	X	6230	-0-	-4961	-0-	288	1	5815	2	Y	115	115	0			1
							127	9									
*06	10830	X	5230	-0-	-5600	-0-	224	1	4987	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
07	DLQ G-10		6106	-0-	6106	6106	258	1	5828	2	Y	18	19	0			1
							20	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	55	1	1091	2	Y	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	594	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	116	-0-	-194	-0-	1	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	63	-0-	-387	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	20901	-0-	17801	17801	936	1	19793	2	Y	156	146	0			10
							172	9									
01	39645	X	21844	-0-	-17801	-0-	1074	1	20553	2	Y	197	190	0	1	1	16
							217	9									
02	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	782	1	15440	2	Y	43	55	0			4
							47	9									
03	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	761	1	15473	2	Y	17	20	0			1
							19	9									
04	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	683	1	13018	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
*05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	365	1	7407	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*06	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	527	1	11648	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
07	DLQ G-10		11856	-0-	11856	11856	503	1	11340	2	Y	12	13	0			1
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

*08	19478	X	19478	-0-	-0-	-0-	920	1	18515	2	Y	39	37	0			2
							43	9									
09	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	749	1	15321	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
10	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	691	1	15272	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
11	17820	X	12223	-0-	-5597	-0-	300	1	11891	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
12	18414	X	16503	-0-	-1911	-0-	740	1	15595	2	Y	153	144	0			10
							168	9									
01	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	789	1	15147	2	Y	12	20	0	1	1	1
							13	9									
02	15036	X	13816	-0-	-1220	-0-	667	1	13149	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	15996	X	14572	-0-	-1424	-0-	683	1	13889	2	Y	-0-					-0-
04	15960	X	12973	-0-	-2987	-0-	644	1	12329	2	Y	-0-					-0-
*05	16492	X	9542	-0-	-6950	-0-	448	1	9094	2	Y	-0-					-0-
*06	15420	X	12273	-0-	-3147	-0-	529	1	11744	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12157	-0-	12157	12157	515	1	11642	2	Y	-0-					-0-

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
*08	14B2 EXT		13313	-0-	13313	16850	630	1 20 9	12663	2	Y	18	17	0			1
09	T. A.		9982	-0-	9982	26832	464	1 1 9	9517	2	Y	1	2	0			-0-
10	T. A.		10204	-0-	10204	37036	442	1 13 9	9749	2	Y	12	11	0			1
*11	45134	X	8098	-0-	-37036	-0-	200	1 4 9	7894	2	Y	4	5	0			-0-
12	13299	X	10216	-0-	-3083	-0-	462	1 10 9	9744	2	Y	9	8	0			1
*01	13299	X	9242	-0-	-4057	-0-	458	1 28 9	8756	2	Y	25	24	0			2
02	9324	X	7952	-0-	-1372	-0-	382	1 17 9	7553	2	Y	15	16	0			1
03	10199	X	8689	-0-	-1510	-0-	406	1 17 9	8266	2	Y	15	15	0			1
04	9900	X	7811	-0-	-2089	-0-	390	1 13 9	7408	2	Y	12	13	0			-0-
*05	10230	X	7804	-0-	-2426	-0-	367	1 13 9	7424	2	Y	12	12	0			-0-
*06	8940	X	7597	-0-	-1343	-0-	328	1 9 9	7260	2	Y	8	7	0			1
07	DLQ G-10		7480	-0-	7480	7480	318	1 8 9	7154	2	Y	7	8	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	236	1 32 9	4763	2	Y	29	29	0			2
09	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	329	1 31 9	6770	2	Y	28	29	0			1
10	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	309	1 53 9	6833	2	Y	48	47	0			2
11	6570	X	5813	-0-	-757	-0-	141	1 61 9	5611	2	Y	55	55	0			2
12	7378	X	6189	-0-	-1189	-0-	278	1 30 9	5881	2	Y	27	26	0	1	1	2
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	325	1 45 9	6248	2	Y	41	40	0			3
02	6664	X	5235	-0-	-1429	-0-	251	1 30 9	4954	2	Y	27	27	0			3
03	7192	X	3190	-0-	-4002	-0-	149	1 15 9	3026	2	Y	14	16	0			1
04	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	312	1 29 9	5958	2	Y	26	26	0			1
*05	6603	X	6362	-0-	-241	-0-	300	1 31 9	6031	2	Y	28	29	0			-0-
*06	6390	X	3815	-0-	-2575	-0-	166	1 18 9	3631	2	Y	16	14	0			2
07	DLQ G-10		5225	-0-	5225	5225	218	1 40 9	4967	2	Y	36	36	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	693	1	13937	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
09	14670	X	14131	-0-	-539	-0-	655	1	13450	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
10	15004	X	14573	-0-	-431	-0-	633	1	13909	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
11	14340	X	13838	-0-	-502	-0-	343	1	13465	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
12	14787	X	14330	-0-	-457	-0-	646	1	13647	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
01	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	707	1	13506	2	Y	42	41	0			3
							46	9									
02	13188	X	12610	-0-	-578	-0-	609	1	11973	2	Y	25	26	0			2
							28	9									
03	14570	X	14263	-0-	-307	-0-	667	1	13565	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
04	13860	X	13346	-0-	-514	-0-	662	1	12656	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
*05	14322	X	13767	-0-	-555	-0-	646	1	13093	2	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
*06	13800	X	13215	-0-	-585	-0-	567	1	12625	2	Y	21	19	0			2
							23	9									
07	DLQ G-10		13629	-0-	13629	13629	576	1	13031	2	Y	20	21	0			1
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	499	1	10061	2	Y	90	89	0			5
							99	9									
09	9720	X	7832	-0-	-1888	-0-	362	1	7425	2	Y	41	44	0			2
							45	9									
10	11005	X	2389	-0-	-8616	-0-	102	1	2287	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	10650	X	5051	-0-	-5599	-0-	125	1	4926	2	Y	-0-					-0-
12	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	706	1	14877	2	Y	156	146	0			10
							172	9									
01	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	355	1	6828	2	Y	17	25	0	1	1	1
							19	9									
02	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	535	1	10549	2	Y	29	27	0			3
							32	9									
03	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	336	1	6836	2	Y	-0-	3	0			-0-
04	15240	X	11206	-0-	-4034	-0-	558	1	10648	2	Y	-0-					-0-
*05	15748	X	6551	-0-	-9197	-0-	307	1	6232	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*06	11910	X	7952	-0-	-3958	-0-	342	1	7596	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
07	DLQ G-10		8835	-0-	8835	8835	375	1	8458	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	314	1	6318	2	Y	61	64	0			3
							67	9									
09	7950	X	7745	-0-	-205	-0-	357	1	7283	2	Y	95	93	0			5
							105	9									
10	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	342	1	7557	2	Y	118	118	0			5
							130	9									
11	7140	X	7058	-0-	-82	-0-	172	1	6768	2	Y	107	107	0			5
							118	9									
12	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	398	1	8375	2	Y	156	150	0	1	1	10
							172	9									
01	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	365	1	7001	2	Y	151	148	0	1	1	12
							166	9									
02	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	365	1	7214	2	Y	142	140	0			14
							156	9									
03	8029	X	7910	-0-	-119	-0-	364	1	7395	2	Y	137	140	0	1	1	10
							151	9									
04	8670	X	6672	-0-	-1998	-0-	326	1	6237	2	Y	99	106	0			3
							109	9									
*05	8959	X	6661	-0-	-2298	-0-	307	1	6231	2	Y	112	114	0			1
							123	9									
*06	8280	X	7362	-0-	-918	-0-	313	1	6917	2	Y	120	108	0			13
							132	9									
07	DLQ	G-10	6022	-0-	6022	6022	249	1	5653	2	Y	109	116	0			6
							120	9									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

*08	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	222	1	4429	2	Y	71	71	0			4
							78	9									
09	4710	X	2612	-0-	-2098	-0-	118	1	2455	2	Y	35	37	0			2
							39	9									
10	4960	X	4593	-0-	-367	-0-	194	1	4322	2	Y	70	69	0			3
							77	9									
11	4800	X	4547	-0-	-253	-0-	111	1	4353	2	Y	75	75	0			3
							83	9									
12	4960	X	4731	-0-	-229	-0-	209	1	4422	2	Y	91	87	0	1	1	6
							100	9									
01	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	221	1	4271	2	Y	100	98	0			8
							110	9									
02	4256	X	4226	-0-	-30	-0-	199	1	3950	2	Y	70	71	0			7
							77	9									
03	4712	X	4595	-0-	-117	-0-	213	1	4296	2	Y	78	78	0	1	1	6
							86	9									
04	4590	X	4442	-0-	-148	-0-	218	1	4152	2	Y	65	69	0			2
							72	9									
*05	4743	X	4527	-0-	-216	-0-	208	1	4233	2	Y	78	79	0			1
							86	9									
*06	4530	X	3661	-0-	-869	-0-	156	1	3449	2	Y	51	46	0			6
							56	9									
07	DLQ	G-10	2815	-0-	2815	2815	119	1	2655	2	Y	37	41	0			2
							41	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	249	1	4978	2	Y	31	33	0			2
							34	9									
09	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	269	1	5548	2	Y	72	70	0			4
							79	9									
10	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	277	1	6095	2	Y	97	97	0			4
							107	9									
11	5640	X	4464	-0-	-1176	-0-	111	1	4331	2	Y	20	23	0			1
							22	9									
12	6107	X	5740	-0-	-367	-0-	258	1	5392	2	Y	82	78	0			5
							90	9									
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	310	1	5945	2	Y	100	97	0			8
							110	9									
02	5852	X	4459	-0-	-1393	-0-	213	1	4191	2	Y	50	53	0			5
							55	9									
03	6479	X	1786	-0-	-4693	-0-	85	1	1695	2	Y	5	10	0			-0-
							6	9									
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
*05	6355	X	9	-0-	-6346	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	561	1	11284	2	Y	100	100	0			6
							110	9									
09	11640	X	11530	-0-	-110	-0-	529	1	10889	2	Y	102	103	0			5
							112	9									
10	11904	X	11478	-0-	-426	-0-	494	1	10851	2	Y	121	121	0			5
							133	9									
11	11550	X	11049	-0-	-501	-0-	271	1	10648	2	Y	118	118	0			5
							130	9									
12	11935	X	11443	-0-	-492	-0-	510	1	10780	2	Y	139	134	0	1	1	9
							153	9									
01	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	565	1	10758	2	Y	164	160	0			13
							180	9									
02	10752	X	8562	-0-	-2190	-0-	409	1	8065	2	Y	80	85	0			8
							88	9									
03	11470	X	4687	-0-	-6783	-0-	217	1	4422	2	Y	44	48	0	1	1	3
							48	9									
04	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*05	11501	X	2016	-0-	-9485	-0-	97	1	1918	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	11130	X	9091	-0-	-2039	-0-	381	1	8423	2	Y	261	232	0			29
							287	9									
07	DLQ G-10		7583	-0-	7583	7583	313	1	7033	2	Y	215	233	0			11
							237	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	546	1	10975	2	Y	139	141	0			8
							153	9									
09	10440	X	10032	-0-	-408	-0-	458	1	9390	2	Y	167	167	0			8
							184	9									
10	13206	X	11686	-0-	-1520	-0-	501	1	11076	2	Y	99	103	0			4
							109	9									
11	12780	X	9688	-0-	-3092	-0-	237	1	9368	2	Y	75	76	0			3
							83	9									
12	13206	X	9852	-0-	-3354	-0-	440	1	9318	2	Y	85	82	0	1	1	5
							94	9									
01	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	354	1	6807	2	Y	101	98	0			8
							111	9									
02	10556	X	1313	-0-	-9243	-0-	64	1	1242	2	Y	6	13	0			1
							7	9									
03	11687	X	2837	-0-	-8850	-0-	133	1	2704	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	9690	X	9645	-0-	-45	-0-	475	1	9065	2	Y	95	92	0			3
							105	9									
*05	9858	X	8215	-0-	-1643	-0-	379	1	7687	2	Y	135	137	0			1
							149	9									
*06	7050	X	6481	-0-	-569	-0-	275	1	6118	2	Y	80	72	0			9
							88	9									
07	DLQ G-10		5860	-0-	5860	5860	246	1	5536	2	Y	71	76	0			4
							78	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	2	Y	-0-					10
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	2	Y	-0-					10
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	2	Y	-0-					10
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	2	Y	-0-					10
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					10
02	448	N	315	-0-	-133	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					10
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	658	2	Y	8	16	0	1	1	1
							9	9									
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	-0-	1	0			-0-
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	-0-					-0-
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	751	2	Y	18	16	0			2
							20	9									
07	DLQ G-10		2577	-0-	2577	2577	107	1	2395	2	Y	68	66	0			4
							75	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	154	1	3118	2	Y	64	63	0			4
							70	9									
09	3540	X	3179	-0-	-361	-0-	145	1	2962	2	Y	65	66	0			3
							72	9									
10	3379	X	2898	-0-	-481	-0-	123	1	2708	2	Y	61	61	0			3
							67	9									
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	78	1	3145	2	Y	83	82	0			4
							91	9									
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	162	1	3428	2	Y	232	220	0	1	1	15
							255	9									
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	164	1	3126	2	Y	94	100	0	1	1	8
							103	9									
02	3080	X	2944	-0-	-136	-0-	139	1	2722	2	Y	75	76	0			7
							83	9									
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	159	1	3226	2	Y	97	96	0	1	1	7
							107	9									
04	3720	X	3411	-0-	-309	-0-	166	1	3166	2	Y	72	77	0			2
							79	9									
*05	3844	X	3476	-0-	-368	-0-	159	1	3229	2	Y	80	81	0			1
							88	9									
*06	3270	X	2401	-0-	-869	-0-	101	1	2243	2	Y	52	47	0			6
							57	9									
07	DLQ G-10		2648	-0-	2648	2648	110	1	2494	2	Y	40	44	0			2
							44	9									

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	187	1	3742	2	Y	123	120	0			7
							135	9									
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	194	1	3976	2	Y	150	150	0			7
							165	9									
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	180	1	3909	2	Y	149	150	0			6
							164	9									
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	99	1	3859	2	Y	154	153	0			7
							169	9									
12	4495	X	3870	-0-	-625	-0-	171	1	3556	2	Y	130	128	0	1	1	8
							143	9									
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	192	1	3675	2	Y	109	108	0			9
							120	9									
02	4060	X	3164	-0-	-896	-0-	147	1	2951	2	Y	60	63	0			6
							66	9									
03	4278	X	3996	-0-	-282	-0-	185	1	3733	2	Y	71	71	0	1	1	5
							78	9									
04	4140	X	3903	-0-	-237	-0-	190	1	3633	2	Y	73	76	0			2
							80	9									
*05	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	170	1	3430	2	Y	71	72	0			1
							78	9									
*06	3870	X	3095	-0-	-775	-0-	132	1	2905	2	Y	53	48	0			6
							58	9									
07	DLQ G-10		3305	-0-	3305	3305	136	1	3102	2	Y	61	64	0			3
							67	9									

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10		-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 #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	358	1	7166	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
09	10530	X	7360	-0-	-3170	-0-	338	1	6926	2	Y	87	85	0			4
							96	9									
10	10881	X	7523	-0-	-3358	-0-	321	1	7052	2	Y	136	134	0			6
							150	9									
11	10530	X	6430	-0-	-4100	-0-	156	1	6149	2	Y	114	115	0			5
							125	9									
12	10602	X	6180	-0-	-4422	-0-	274	1	5785	2	Y	110	107	0	1	1	7
							121	9									
01	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	300	1	5742	2	Y	171	164	0			14
							188	9									
02	6860	X	5198	-0-	-1662	-0-	246	1	4795	2	Y	143	143	0			14
							157	9									
03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	351	1	7103	2	Y	297	288	0	1	1	22
							327	9									
04	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	347	1	6600	2	Y	152	169	0			5
							167	9									
*05	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	332	1	6704	2	Y	174	178	0			1
							191	9									
*06	6030	X	3963	-0-	-2067	-0-	168	1	3694	2	Y	92	82	0	1	1	10
							101	9									
07	DLQ	G-10	6919	-0-	6919	6919	284	1	6400	2	Y	214	213	0			11
							235	9									

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	208	1	4153	2	Y	42	40	0			2
							46	9									
09	5280	X	3676	-0-	-1604	-0-	166	1	3389	2	Y	110	107	0			5
							121	9									
10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	227	1	4949	2	Y	129	129	0			5
							142	9									
11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	114	1	4467	2	Y	101	102	0			4
							111	9									
12	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	212	1	4512	2	Y	103	100	0	1	1	6
							113	9									
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	248	1	4745	2	Y	150	144	0			12
							165	9									
02	4816	X	4656	-0-	-160	-0-	221	1	4313	2	Y	111	112	0			11
							122	9									
03	5332	X	5181	-0-	-151	-0-	237	1	4841	2	Y	94	97	0	1	1	7
							103	9									
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	230	1	4400	2	Y	94	98	0			3
							103	9									
*05	5146	X	4320	-0-	-826	-0-	201	1	4038	2	Y	74	76	0			1
							81	9									
*06	4980	X	2978	-0-	-2002	-0-	127	1	2792	2	Y	54	49	0			6
							59	9									
07	DLQ	G-10	3721	-0-	3721	3721	158	1	3515	2	Y	44	48	0			2
							48	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		5378	-0-		5378	13431	249	1	4928	2	Y	183	181	0			18
								201	9									
03	14B2 EXT		6760	-0-		6760	20191	309	1	6284	2	Y	152	157	0	2	1	11
								167	9									
04	T. A.		5632	-0-		5632	25823	275	1	5243	2	Y	104	112	0			3
								114	9									
*05	31331	X	5508	-0-		-25823	-0-	253	1	5142	2	Y	103	105	0			1
								113	9									
*06	6270	X	3752	-0-		-2518	-0-	157	1	3485	2	Y	100	90	0			11
								110	9									
07	5952	X	5069	-0-		-883	-0-	208	1	4693	2	Y	153	156	0			8
								168	9									

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9500	X	9500	-0-		-0-	-0-	445	1	8925	2	Y	118	118	0			7
								130	9									
09	13290	X	9563	-0-		-3727	-0-	439	1	9010	2	Y	104	106	0			5
								114	9									
10	13733	X	9674	-0-		-4059	-0-	415	1	9108	2	Y	137	136	0			6
								151	9									
11	10830	X	5172	-0-		-5658	-0-	127	1	4975	2	Y	64	67	0			3
								70	9									
12	10509	X	5090	-0-		-5419	-0-	228	1	4796	2	Y	60	58	0	1	1	4
								66	9									
01	7440	X	7440	-0-		-0-	-0-	364	1	6943	2	Y	121	115	0			10
								133	9									
02	8932	X	5675	-0-		-3257	-0-	270	1	5324	2	Y	74	77	0			7
								81	9									
03	9672	X	4888	-0-		-4784	-0-	228	1	4614	2	Y	42	45	0	1	1	3
								46	9									
04	6277	X	6277	-0-		-0-	-0-	311	1	5902	2	Y	58	59	0			2
								64	9									
*05	7440	X	6536	-0-		-904	-0-	303	1	6161	2	Y	65	66	0			1
								72	9									
*06	7200	X	5020	-0-		-2180	-0-	214	1	4745	2	Y	55	50	0			6
								61	9									
07	DLQ G-10		4023	-0-		4023	4023	169	1	3809	2	Y	41	45	0			2
								45	9									

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	615	1	12355	2	Y	193	195	0			11
							212	9									
09	17880	X	11125	-0-	-6755	-0-	509	1	10408	2	Y	189	191	0			9
							208	9									
10	18476	X	14623	-0-	-3853	-0-	624	1	13749	2	Y	227	226	0			10
							250	9									
11	16350	X	13202	-0-	-3148	-0-	322	1	12653	2	Y	206	206	0	1	1	9
							227	9									
12	15407	X	14259	-0-	-1148	-0-	633	1	13347	2	Y	254	245	0	2	1	16
							279	9									
01	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	400	1	7649	2	Y	41	53	0	1	1	3
							45	9									
02	13216	X	9141	-0-	-4075	-0-	444	1	8697	2	Y	-0-	3	0			-0-
03	14632	X	14509	-0-	-123	-0-	680	1	13828	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	13800	X	6285	-0-	-7515	-0-	313	1	5972	2	Y	-0-					-0-
*05	14260	X	259	-0-	-14001	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
*06	9780	X	5701	-0-	-4079	-0-	245	1	5456	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5155	-0-	5155	5155	218	1	4937	2	Y	-0-					-0-

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
*08	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	1031	1	20723	2	Y	339	332	0			19
							373	9									
09	21180	X	19924	-0-	-1256	-0-	905	1	18557	2	Y	420	417	0	1	1	21
							462	9									
10	21886	X	21206	-0-	-680	-0-	899	1	19833	2	Y	431	433	0	1	1	18
							474	9									
11	21390	X	19490	-0-	-1900	-0-	471	1	18592	2	Y	388	388	0	1	1	17
							427	9									
12	22103	X	20348	-0-	-1755	-0-	899	1	18974	2	Y	432	419	0	3	1	27
							475	9									
01	18877	X	18877	-0-	-0-	-0-	911	1	17469	2	Y	452	441	0	2	1	36
							497	9									
02	19152	X	13934	-0-	-5218	-0-	658	1	12977	2	Y	272	282	0			26
							299	9									
03	21204	X	14666	-0-	-6538	-0-	672	1	13693	2	Y	274	278	0	2	1	20
							301	9									
04	19680	X	18252	-0-	-1428	-0-	889	1	17000	2	Y	330	339	0			11
							363	9									
*05	20336	X	19854	-0-	-482	-0-	922	1	18609	2	Y	294	302	0	1	1	2
							323	9									
*06	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	788	1	17471	2	Y	196	175	0	1	1	22
							216	9									
07	DLQ G-10		17494	-0-	17494	17494	733	1	16551	2	Y	191	203	0			10
							210	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	184	1	3710	2	Y	32	33	0			2
							35	9									
09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	290	1	5954	2	Y	61	60	0			3
							67	9									
10	6262	X	1556	-0-	-4706	-0-	67	1	1472	2	Y	15	17	0			1
							17	9									
11	6060	X	1803	-0-	-4257	-0-	45	1	1749	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
12	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	320	1	6765	2	Y	87	82	0			5
							96	9									
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	166	1	3186	2	Y	34	36	0			3
							37	9									
02	5880	X	1856	-0-	-4024	-0-	88	1	1753	2	Y	14	16	0			1
							15	9									
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					-0-
*05	7192	X	45	-0-	-7147	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*06	3270	X	61	-0-	-3209	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4405	-0-	4405	4405	185	1	4178	2	Y	38	36	0			2
							42	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
*08	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	464	1	9333	2	Y	105	105	0			6
							116	9									
09	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	352	1	7186	2	Y	101	102	0			5
							111	9									
10	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	229	1	5093	2	Y	56	59	0			2
							62	9									
11	7320	X	6864	-0-	-456	-0-	168	1	6639	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
12	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	339	1	7215	2	Y	99	94	0	1	1	6
							109	9									
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	338	1	6429	2	Y	107	104	0			9
							118	9									
02	7140	X	4705	-0-	-2435	-0-	224	1	4411	2	Y	64	67	0			6
							70	9									
03	7099	X	5080	-0-	-2019	-0-	235	1	4800	2	Y	41	43	0	1	1	3
							45	9									
04	7410	X	7138	-0-	-272	-0-	352	1	6746	2	Y	36	38	0			1
							40	9									
*05	7657	X	6887	-0-	-770	-0-	322	1	6484	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
*06	6660	X	4843	-0-	-1817	-0-	207	1	4568	2	Y	62	56	0			7
							68	9									
07	DLQ G-10		3720	-0-	3720	3720	158	1	3518	2	Y	40	45	0			2
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	647	1	12962	2	Y	7	14	0			-0-
							8	9									
09	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	512	1	10488	2	Y	220	209	0			11
							242	9									
10	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	432	1	9506	2	Y	252	252	0			11
							277	9									
11	13170	X	9239	-0-	-3931	-0-	223	1	8768	2	Y	225	225	0	1	1	10
							248	9									
12	13609	X	8781	-0-	-4828	-0-	383	1	8138	2	Y	236	229	0	2	1	15
							260	9									
01	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	400	1	7645	2	Y	234	229	0	1	1	19
							257	9									
02	10500	X	5650	-0-	-4850	-0-	267	1	5238	2	Y	132	138	0			13
							145	9									
03	10230	X	6542	-0-	-3688	-0-	304	1	6174	2	Y	58	66	0	1	1	4
							64	9									
04	9240	X	8384	-0-	-856	-0-	413	1	7885	2	Y	78	79	0			3
							86	9									
*05	8773	X	6814	-0-	-1959	-0-	319	1	6440	2	Y	50	53	0			-0-
							55	9									
*06	8040	X	5773	-0-	-2267	-0-	245	1	5461	2	Y	61	54	0			7
							67	9									
07	DLQ G-10		6603	-0-	6603	6603	275	1	6245	2	Y	75	78	0			4
							83	9									

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	58	1	1207	2	Y	26	29	0			1
							29	9									
09	6090	X	1135	-0-	-4955	-0-	53	1	1056	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
10	6293	X	1194	-0-	-5099	-0-	50	1	1112	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
11	5190	X	1258	-0-	-3932	-0-	31	1	1195	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
12	4960	X	970	-0-	-3990	-0-	44	1	893	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
01	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	74	1	1445	2	Y	45	43	0			4
							50	9									
02	1176	X	217	-0-	-959	-0-	11	1	187	2	Y	17	19	0			2
							19	9									
03	1302	X	25	-0-	-1277	-0-	25	2			Y	-0-	2	0			-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	178	1	3649	2	Y	89	88	0			1
							98	9									
*06	1530	X	1203	-0-	-327	-0-	51	1	1122	2	Y	27	25	0			3
							30	9									
07	DLQ G-10		3126	-0-	3126	3126	127	1	2891	2	Y	98	96	0			5
							108	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		51367	-0-	51367	94664	2463	1	48576	2	Y	298	306	0			29
							328	9									
03	14B2 EXT		50850	-0-	50850	145514	2369	1	48186	2	Y	268	275	0	2	1	20
							295	9									
04	14B2 EXT		18787	-0-	18787	164301	929	1	17694	2	Y	149	164	0			5
							164	9									
*05	14B2 EXT		42303	-0-	42303	206604	1979	1	40041	2	Y	257	260	0			2
							283	9									
*06	T. A.		38753	-0-	38753	245357	1662	1	36836	2	Y	232	207	0	1	1	26
							255	9									
07	14B2 EXT		37862	-0-	37862	283219	1599	1	36013	2	Y	227	241	0			12
							250	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	55	1	1059	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
09	2250	X	1266	-0-	-984	-0-	57	1	1168	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
10	1364	X	1177	-0-	-187	-0-	50	1	1096	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
11	1140	X	839	-0-	-301	-0-	20	1	794	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	85	1	1630	2	Y	49	45	0			4
							54	9									
02	1176	X	1101	-0-	-75	-0-	53	1	1014	2	Y	31	32	0			3
							34	9									
03	1178	X	435	-0-	-743	-0-	20	1	408	2	Y	6	9	0			-0-
							7	9									
04	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	95	1	1809	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
*05	1767	X	1394	-0-	-373	-0-	64	1	1297	2	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
*06	1710	X	1232	-0-	-478	-0-	51	1	1151	2	Y	27	24	0			3
							30	9									
07	DLQ G-10		1762	-0-	1762	1762	75	1	1635	2	Y	47	48	0			2
							52	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11452	X	-0-	-0-	-11452	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	636	1	12139	2	Y	124	120	0			4
							136	9									
*05	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	842	1	17046	2	Y	422	423	0			3
							464	9									
*06	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	475	1	10523	2	Y	218	196	0	1	1	24
							240	9									
07	DLQ G-10		6914	-0-	6914	6914	293	1	6618	2	Y	3	27	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	414	1	8309	2	Y	138	139	0			8
							152	9									
09	10470	X	7947	-0-	-2523	-0-	357	1	7327	2	Y	239	235	0			12
							263	9									
10	10323	X	9442	-0-	-881	-0-	401	1	8852	2	Y	172	176	0	1	1	7
							189	9									
11	9600	X	6718	-0-	-2882	-0-	162	1	6401	2	Y	141	141	0	1	1	6
							155	9									
12	9517	X	7802	-0-	-1715	-0-	338	1	7142	2	Y	293	280	0	1	1	18
							322	9									
01	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	410	1	7837	2	Y	250	247	0	1	1	20
							275	9									
02	8540	X	7660	-0-	-880	-0-	364	1	7128	2	Y	153	158	0			15
							168	9									
03	9455	X	8222	-0-	-1233	-0-	376	1	7657	2	Y	172	173	0	1	1	13
							189	9									
04	7560	X	7061	-0-	-499	-0-	345	1	6574	2	Y	129	138	0			4
							142	9									
*05	8525	X	6198	-0-	-2327	-0-	286	1	5744	2	Y	153	156	0			1
							168	9									
*06	8250	X	6493	-0-	-1757	-0-	275	1	6061	2	Y	143	127	0	1	1	16
							157	9									
07	DLQ G-10		4891	-0-	4891	4891	205	1	4598	2	Y	80	92	0			4
							88	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
*08	5568	X	5568	-0-		-0-		-0-		262	1		5221	2		Y	77	78	0					4
										85	9													
09	6120	X	5204	-0-		-916		-0-		239	1		4873	2		Y	84	84	0					4
										92	9													
10	6014	X	5866	-0-		-148		-0-		251	1		5507	2		Y	98	98	0					4
										108	9													
11	5760	X	4933	-0-		-827		-0-		120	1		4717	2		Y	87	87	0					4
										96	9													
12	5952	X	5329	-0-		-623		-0-		234	1		4973	2		Y	111	107	0		1	1		7
										122	9													
01	4166	X	4166	-0-		-0-		-0-		203	1		3882	2		Y	74	75	0					6
										81	9													
02	5292	X	4093	-0-		-1199		-0-		191	1		3822	2		Y	73	72	0					7
										80	9													
03	5859	X	4373	-0-		-1486		-0-		201	1		4095	2		Y	70	71	0		1	1		5
										77	9													
04	5160	X	4203	-0-		-957		-0-		205	1		3918	2		Y	73	76	0					2
										80	9													
*05	5332	X	1112	-0-		-4220		-0-		51	1		1042	2		Y	17	19	0					-0-
										19	9													
*06	4977	X	4977	-0-		-0-		-0-		212	1		4678	2		Y	79	70	0					9
										87	9													
07	DLQ	G-10	1664	-0-		1664		1664		72	1		1571	2		Y	19	27	0					1
										21	9													

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
*08	8825	X	8825	-0-		-0-		-0-		412	1		8271	2		Y	129	131	0					7
										142	9													
09	11760	X	8486	-0-		-3274		-0-		387	1		7950	2		Y	135	135	0					7
										149	9													
10	12152	X	8161	-0-		-3991		-0-		349	1		7680	2		Y	120	122	0					5
										132	9													
11	11760	X	6071	-0-		-5689		-0-		147	1		5821	2		Y	94	95	0					4
										103	9													
12	11014	X	11014	-0-		-0-		-0-		490	1		10339	2		Y	168	160	0		1	1		11
										185	9													
01	9370	X	9370	-0-		-0-		-0-		455	1		8706	2		Y	190	185	0		1	1		15
										209	9													
02	7924	X	7911	-0-		-13		-0-		376	1		7382	2		Y	139	141	0					13
										153	9													
03	9331	X	9331	-0-		-0-		-0-		429	1		8712	2		Y	173	172	0		1	1		13
										190	9													
04	10650	X	8223	-0-		-2427		-0-		401	1		7668	2		Y	140	148	0					5
										154	9													
*05	11005	X	4629	-0-		-6376		-0-		215	1		4350	2		Y	58	63	0					-0-
										64	9													
*06	9060	X	8602	-0-		-458		-0-		369	1		8191	2		Y	38	34	0					4
										42	9													
07	DLQ	G-10	5720	-0-		5720		5720		239	1		5382	2		Y	90	89	0					5
										99	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	0			-0-
09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	309	1	6367	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
10	4898	X	3727	-0-	-1171	-0-	159	1	3476	2	Y	84	81	0			4
							92	9									
11	3600	X	2889	-0-	-711	-0-	72	1	2762	2	Y	50	52	0			2
							55	9									
12	6913	X	6520	-0-	-393	-0-	286	1	6057	2	Y	161	153	0			10
							177	9									
01	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	121	1	2326	2	Y	65	69	0	1	1	5
							72	9									
02	6244	X	288	-0-	-5956	-0-	13	1	272	2	Y	3	8	0			-0-
							3	9									
03	3720	X	522	-0-	-3198	-0-	27	1	486	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*05	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	364	1	7375	2	Y	111	110	0			1
							122	9									
*06	2430	X	725	-0-	-1705	-0-	33	1	683	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
07	DLQ G-10		5085	-0-	5085	5085	212	1	4797	2	Y	69	66	0			4
							76	9									

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
*08	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	549	1	11040	2	Y	-0-					-0-
09	12120	X	10680	-0-	-1440	-0-	496	1	10183	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	553	1	12207	2	Y	-0-					-0-
11	12030	X	11668	-0-	-362	-0-	288	1	11379	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	12431	X	11939	-0-	-492	-0-	541	1	11397	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	592	1	11364	2	Y	-0-					-0-
02	11536	X	10665	-0-	-871	-0-	514	1	10151	2	Y	-0-					-0-
03	12772	X	11929	-0-	-843	-0-	557	1	11372	2	Y	-0-					-0-
04	11670	X	11217	-0-	-453	-0-	557	1	10639	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
*05	11966	X	4836	-0-	-7130	-0-	227	1	4609	2	Y	-0-	1	0			-0-
*06	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	520	1	11489	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12523	-0-	12523	12523	532	1	11991	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	648	1 2 9	13016	2	Y	2	2	0			-0-
09	13950	X	13349	-0-	-601	-0-	621	1 3 9	12725	2	Y	3	3	0			-0-
10	14415	X	13469	-0-	-946	-0-	586	1 3 9	12880	2	Y	3	3	0			-0-
11	13950	X	12325	-0-	-1625	-0-	304	1 3 9	12018	2	Y	3	3	0			-0-
12	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	649	1 6 9	13684	2	Y	5	5	0			-0-
01	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	690	1 7 9	13255	2	Y	6	6	0			-0-
02	12460	X	11751	-0-	-709	-0-	567	1 4 9	11180	2	Y	4	4	0			-0-
03	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	632	1 4 9	12836	2	Y	4	4	0			-0-
04	13890	X	12708	-0-	-1182	-0-	633	1 2 9	12073	2	Y	2	2	0			-0-
*05	14353	X	4986	-0-	-9367	-0-	234	1 1 9	4751	2	Y	1	1	0			-0-
*06	13500	X	3409	-0-	-10091	-0-	148	1	3261	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15015	-0-	15015	15015	639	1 2 9	14374	2	Y	2	2	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	797	1 6 9	16024	2	Y	5	5	0			-0-
09	16830	X	16649	-0-	-181	-0-	773	1 6 9	15870	2	Y	5	5	0			-0-
10	17391	X	17104	-0-	-287	-0-	742	1 7 9	16355	2	Y	6	6	0			-0-
11	16800	X	16273	-0-	-527	-0-	403	1 7 9	15863	2	Y	6	6	0			-0-
12	17360	X	17061	-0-	-299	-0-	771	1 11 9	16279	2	Y	10	9	0			1
01	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	845	1 11 9	16201	2	Y	10	10	0			1
02	15540	X	15108	-0-	-432	-0-	730	1 8 9	14370	2	Y	7	7	0			1
03	17112	X	16838	-0-	-274	-0-	790	1 8 9	16040	2	Y	7	7	0			1
04	16500	X	15053	-0-	-1447	-0-	749	1 6 9	14298	2	Y	5	6	0			-0-
*05	17050	X	8945	-0-	-8105	-0-	420	1 4 9	8521	2	Y	4	4	0			-0-
*06	16500	X	15865	-0-	-635	-0-	685	1 6 9	15174	2	Y	5	4	0			1
07	DLQ G-10		16060	-0-	16060	16060	682	1 3 9	15375	2	Y	3	4	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	156	1	3132	2	Y	-0-					-0-
09	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	921	1	18882	2	Y	-0-					-0-
10	18386	X	18386	-0-	-0-	-0-	800	1	17585	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	412	1	16264	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	17763	X	16991	-0-	-772	-0-	769	1	16207	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
01	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	835	1	15950	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
02	18480	X	14795	-0-	-3685	-0-	713	1	14081	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	18383	X	16351	-0-	-2032	-0-	768	1	15583	2	Y	-0-					-0-
04	16680	X	15333	-0-	-1347	-0-	762	1	14571	2	Y	-0-					-0-
*05	16988	X	15785	-0-	-1203	-0-	744	1	15039	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	16260	X	14750	-0-	-1510	-0-	638	1	14110	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		14900	-0-	14900	14900	633	1	14267	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

*08	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	682	1	13647	2	Y	-0-					-0-
09	14280	X	13749	-0-	-531	-0-	638	1	13111	2	Y	-0-					-0-
10	14694	X	14442	-0-	-252	-0-	629	1	13812	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	14040	X	13759	-0-	-281	-0-	342	1	13417	2	Y	-0-					-0-
12	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	657	1	13910	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	722	1	13848	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	13048	X	12884	-0-	-164	-0-	621	1	12263	2	Y	-0-					-0-
03	14446	X	14355	-0-	-91	-0-	672	1	13683	2	Y	-0-					-0-
04	14100	X	13559	-0-	-541	-0-	674	1	12885	2	Y	-0-					-0-
*05	14570	X	13826	-0-	-744	-0-	651	1	13175	2	Y	-0-					-0-
*06	14100	X	12754	-0-	-1346	-0-	550	1	12204	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13600	-0-	13600	13600	576	1	13024	2	Y	-0-					-0-

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

*08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	274	1	5487	2	Y	125	127	0			7
							138	9									
09	5910	X	5499	-0-	-411	-0-	248	1	5101	2	Y	136	136	0			7
							150	9									
10	6076	X	5852	-0-	-224	-0-	250	1	5497	2	Y	95	98	0			4
							105	9									
11	5880	X	4869	-0-	-1011	-0-	120	1	4728	2	Y	19	22	0			1
							21	9									
12	6076	X	5831	-0-	-245	-0-	264	1	5563	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	278	1	5324	2	Y	43	40	0			3
							47	9									
02	5292	X	5035	-0-	-257	-0-	236	1	4686	2	Y	103	96	0			10
							113	9									
03	5859	X	5835	-0-	-24	-0-	265	1	5396	2	Y	158	155	0	1	1	12
							174	9									
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	316	1	6043	2	Y	122	130	0			4
							134	9									
*05	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	358	1	7255	2	Y	153	156	0			1
							168	9									
*06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	307	1	6824	2	Y	128	114	0	1	1	14
							141	9									
07	DLQ G-10		5643	-0-	5643	5643	233	1	5310	2	Y	91	100	0			5
							100	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4520	X	4520	-0-		-0-	-0-	211	1	4203	2	Y	96	97	0			5
								106	9									
09	4530	X	4353	-0-		-177	-0-	198	1	4048	2	Y	97	97	0			5
								107	9									
10	4681	X	4498	-0-		-183	-0-	192	1	4200	2	Y	96	97	0			4
								106	9									
11	4500	X	4121	-0-		-379	-0-	99	1	3913	2	Y	99	99	0			4
								109	9									
12	4650	X	4419	-0-		-231	-0-	194	1	4098	2	Y	115	111	0	1	1	7
								127	9									
01	4332	X	4332	-0-		-0-	-0-	207	1	3986	2	Y	126	123	0			10
								139	9									
02	4060	X	3945	-0-		-115	-0-	185	1	3658	2	Y	93	94	0			9
								102	9									
03	4495	X	4370	-0-		-125	-0-	200	1	4048	2	Y	111	111	0	1	1	8
								122	9									
04	4290	X	4135	-0-		-155	-0-	199	1	3795	2	Y	128	132	0			4
								141	9									
*05	4597	X	4597	-0-		-0-	-0-	211	1	4258	2	Y	116	119	0			1
								128	9									
*06	4288	X	4288	-0-		-0-	-0-	177	1	3950	2	Y	146	131	0			16
								161	9									
07	DLQ	G-10	2891	-0-		2891	2891	119	1	2661	2	Y	101	112	0			5
								111	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5759	X	5759	-0-		-0-	-0-	269	1	5443	2	Y	43	44	0			2
								47	9									
09	5670	X	5532	-0-		-138	-0-	255	1	5227	2	Y	45	45	0			2
								50	9									
10	5983	X	5703	-0-		-280	-0-	244	1	5409	2	Y	45	45	0			2
								50	9									
11	5790	X	4942	-0-		-848	-0-	120	1	4768	2	Y	49	49	0			2
								54	9									
12	5983	X	5245	-0-		-738	-0-	234	1	4947	2	Y	58	56	0			4
								64	9									
01	5050	X	5050	-0-		-0-	-0-	248	1	4728	2	Y	67	66	0			5
								74	9									
02	5201	X	5201	-0-		-0-	-0-	248	1	4894	2	Y	54	54	0			5
								59	9									
03	5704	X	5503	-0-		-201	-0-	255	1	5186	2	Y	56	56	0	1	1	4
								62	9									
04	5070	X	4649	-0-		-421	-0-	230	1	4372	2	Y	43	46	0			1
								47	9									
*05	5766	X	4826	-0-		-940	-0-	226	1	4538	2	Y	56	57	0			-0-
								62	9									
*06	5580	X	4724	-0-		-856	-0-	202	1	4474	2	Y	44	39	0			5
								48	9									
07	DLQ	G-10	3831	-0-		3831	3831	161	1	3625	2	Y	41	44	0			2
								45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	366	1	7340	2	Y	-0-					-0-
09	14640	X	11081	-0-	-3559	-0-	514	1	10567	2	Y	-0-					-0-
10	15128	X	11561	-0-	-3567	-0-	500	1	11061	2	Y	-0-					-0-
11	14640	X	10267	-0-	-4373	-0-	252	1	10015	2	Y	-0-					-0-
12	12989	X	11539	-0-	-1450	-0-	522	1	11017	2	Y	-0-					-0-
01	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	578	1	11075	2	Y	-0-					-0-
02	10444	X	10123	-0-	-321	-0-	492	1	9631	2	Y	-0-					-0-
03	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	594	1	12095	2	Y	-0-					-0-
04	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	618	1	11828	2	Y	-0-					-0-
*05	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	596	1	12073	2	Y	-0-					-0-
*06	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	521	1	11546	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13057	-0-	13057	13057	555	1	12502	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	648	1	13015	2	Y	-0-					-0-
09	15810	X	12823	-0-	-2987	-0-	598	1	12225	2	Y	-0-					-0-
10	16337	X	14715	-0-	-1622	-0-	640	1	14075	2	Y	-0-					-0-
11	15270	X	12655	-0-	-2615	-0-	313	1	12341	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	15779	X	10655	-0-	-5124	-0-	482	1	10173	2	Y	-0-					-0-
01	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	501	1	9604	2	Y	-0-					-0-
02	13300	X	9173	-0-	-4127	-0-	446	1	8727	2	Y	-0-					-0-
03	14725	X	5768	-0-	-8957	-0-	271	1	5497	2	Y	-0-					-0-
04	12660	X	6411	-0-	-6249	-0-	319	1	6092	2	Y	-0-					-0-
*05	10664	X	6550	-0-	-4114	-0-	307	1	6243	2	Y	-0-					-0-
*06	9840	X	6384	-0-	-3456	-0-	275	1	6109	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6549	-0-	6549	6549	278	1	6271	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	579	1	11657	2	Y	-0-					-0-
09	16470	X	14772	-0-	-1698	-0-	686	1	14086	2	Y	-0-					-0-
10	17019	X	15145	-0-	-1874	-0-	659	1	14486	2	Y	-0-					-0-
11	16470	X	15003	-0-	-1467	-0-	370	1	14633	2	Y	-0-					-0-
12	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	701	1	14796	2	Y	-0-					-0-
01	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	767	1	14662	2	Y	-0-					-0-
02	14000	X	13734	-0-	-266	-0-	664	1	13070	2	Y	-0-					-0-
03	15500	X	15444	-0-	-56	-0-	724	1	14720	2	Y	-0-					-0-
04	15000	X	14587	-0-	-413	-0-	725	1	13862	2	Y	-0-					-0-
*05	15500	X	14295	-0-	-1205	-0-	673	1	13622	2	Y	-0-					-0-
*06	14940	X	12218	-0-	-2722	-0-	527	1	11691	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12640	-0-	12640	12640	538	1	12102	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	91	1	1808	2	Y	351	356	0	1	1	22
							386	9									
09	2880	X	1905	-0-	-975	-0-	73	1	1490	2	Y	311	314	0	1	1	17
							342	9									
10	2976	X	2553	-0-	-423	-0-	96	1	2075	2	Y	347	347	0	1	1	16
							382	9									
11	2880	X	2002	-0-	-878	-0-	42	1	1650	2	Y	282	284	0	1	1	13
							310	9									
12	2914	X	538	-0-	-2376	-0-	31	2	507	9	Y	461	441	0	3	1	30
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	74	1	1431	2	Y	523	508	0	2	1	43
							575	9									
02	2296	X	1389	-0-	-907	-0-	53	1	1025	2	Y	283	299	0			27
							311	9									
03	2542	X	1550	-0-	-992	-0-	60	1	1181	2	Y	281	284	0	2	1	22
							309	9									
04	2010	X	1317	-0-	-693	-0-	56	1	1070	2	Y	174	189	0			7
							191	9									
*05	2077	X	973	-0-	-1104	-0-	35	1	697	2	Y	219	223	0			3
							241	9									
*06	2010	X	1899	-0-	-111	-0-	66	1	1495	2	Y	307	272	0	1	1	37
							338	9									
07	DLQ G-10		195	-0-	195	195	1	1	140	2	Y	49	83	0			3
							54	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
*08	308	X	308	-0-	-0-	-0-	35	2	273	9	Y	248	241	0			15
09	1680	X	197	-0-	-1483	-0-	22	2	175	9	Y	159	165	0			9
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	237	235	0			11
11	510	X	150	-0-	-360	-0-	33	2	117	9	Y	106	111	0	1	1	5
12	529	X	529	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	126	122	0	1	1	8
							139	9									
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	36	1	706	2	Y	232	221	0			19
							255	9									
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	Y	199	199	0			19
							219	9									
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	62	1	1273	2	Y	424	408	0	2	1	33
							466	9									
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	47	1	849	2	Y	344	364	0			13
							378	9									
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	38	1	781	2	Y	303	311	0	1	1	4
							333	9									
*06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	60	1	1331	2	Y	346	306	0	2	1	42
							381	9									
07	DLQ G-10		1633	-0-	1633	1633	51	1	1169	2	Y	375	395	0			22
							413	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2023	X	2023	-0-		-0-	-0-	82	1	1609	2	Y	302	305	0			19
								332	9									
09	2700	X	1757	-0-		-943	-0-	69	1	1422	2	Y	242	246	0	1	1	13
								266	9									
10	2790	X	2388	-0-		-402	-0-	91	1	1989	2	Y	280	279	0	1	1	13
								308	9									
11	2700	X	2411	-0-		-289	-0-	53	1	2036	2	Y	293	291	0	1	1	14
								322	9									
12	3879	X	3879	-0-		-0-	-0-	145	1	3026	2	Y	644	613	0	3	1	42
								708	9									
01	2917	X	2917	-0-		-0-	-0-	123	1	2370	2	Y	385	393	0	2	1	32
								424	9									
02	2240	X	1660	-0-		-580	-0-	71	1	1394	2	Y	177	192	0			17
								195	9									
03	2480	X	1741	-0-		-739	-0-	70	1	1409	2	Y	238	236	0	1	1	18
								262	9									
04	3750	X	1302	-0-		-2448	-0-	52	1	1017	2	Y	212	222	0			8
								233	9									
*05	3875	X	1535	-0-		-2340	-0-	62	1	1264	2	Y	190	195	0			3
								209	9									
*06	2820	X	1567	-0-		-1253	-0-	60	1	1310	2	Y	179	159	0	1	1	22
								197	9									
07	DLQ	G-10	3765	-0-		3765	3765	150	1	3344	2	Y	246	253	0			15
								271	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5516	X	5516	-0-		-0-	-0-	247	1	4952	2	Y	288	288	0			16
								317	9									
09	6060	X	4425	-0-		-1635	-0-	189	1	3904	2	Y	302	303	0			15
								332	9									
10	6262	X	4733	-0-		-1529	-0-	193	1	4236	2	Y	276	278	0	1	1	12
								304	9									
11	5340	X	4456	-0-		-884	-0-	96	1	3747	2	Y	557	544	0	1	1	24
								613	9									
12	5518	X	4458	-0-		-1060	-0-	188	1	3955	2	Y	286	287	0	5	1	18
								315	9									
01	3778	X	3778	-0-		-0-	-0-	172	1	3292	2	Y	285	279	0	1	1	23
								314	9									
02	4284	X	2711	-0-		-1573	-0-	122	1	2396	2	Y	175	181	0			17
								193	9									
03	4743	X	2719	-0-		-2024	-0-	121	1	2393	2	Y	186	188	0	1	1	14
								205	9									
04	4470	X	1899	-0-		-2571	-0-	77	1	1511	2	Y	283	288	0			9
								311	9									
*05	4464	X	1891	-0-		-2573	-0-	77	1	1533	2	Y	255	261	0	1	1	2
								281	9									
*06	3660	X	1682	-0-		-1978	-0-	64	1	1452	2	Y	151	135	0	1	1	17
								166	9									
07	DLQ	G-10	1981	-0-		1981	1981	76	1	1685	2	Y	200	207	0			10
								220	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	51	1	1016	2	Y	75	78	0			4
							83	9									
09	6180	X	1522	-0-	-4658	-0-	64	1	1344	2	Y	104	103	0			5
							114	9									
10	2356	X	2271	-0-	-85	-0-	91	1	1992	2	Y	171	169	0			7
							188	9									
11	2280	X	2080	-0-	-200	-0-	46	1	1887	2	Y	134	134	0	1	1	6
							147	9									
12	2356	X	2037	-0-	-319	-0-	83	1	1774	2	Y	164	159	0	1	1	10
							180	9									
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	158	1	3026	2	Y	267	255	0	1	1	21
							294	9									
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	109	1	2172	2	Y	132	140	0			13
							145	9									
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	191	1	3899	2	Y	219	215	0	1	1	16
							241	9									
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	191	1	3689	2	Y	174	184	0			6
							191	9									
*05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	188	1	3779	2	Y	207	211	0			2
							228	9									
*06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	169	1	3714	2	Y	179	160	0	1	1	20
							197	9									
07	DLQ G-10		4234	-0-	4234	4234	157	1	3482	2	Y	541	533	0			28
							595	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	125	1	2508	2	Y	107	108	0			6
							118	9									
09	10680	X	2735	-0-	-7945	-0-	118	1	2462	2	Y	141	140	0			7
							155	9									
10	11036	X	3318	-0-	-7718	-0-	135	1	2990	2	Y	175	175	0			7
							193	9									
11	10680	X	2607	-0-	-8073	-0-	60	1	2409	2	Y	125	126	0	1	1	5
							138	9									
12	8773	X	1047	-0-	-7726	-0-	46	1	967	2	Y	31	33	0	1	1	2
							34	9									
01	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	69	1	1339	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
02	2996	X	1260	-0-	-1736	-0-	54	1	1122	2	Y	76	70	0			7
							84	9									
03	3317	X	958	-0-	-2359	-0-	43	1	863	2	Y	47	50	0	1	1	3
							52	9									
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	200	1	3799	2	Y	230	225	0			8
							253	9									
*05	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	336	1	6778	2	Y	226	232	0			2
							249	9									
*06	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	276	1	6134	2	Y	198	177	0	1	1	22
							218	9									
07	DLQ G-10		2880	-0-	2880	2880	114	1	2605	2	Y	146	160	0			8
							161	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	868	X	868	-0-	-0-	-0-	36	1	732	2	Y	91	101	0			5
							100	9									
09	1770	X	1675	-0-	-95	-0-	64	1	1322	2	Y	263	254	0			13
							289	9									
10	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	184	1	4061	2	Y	516	506	0	1	1	22
							568	9									
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	89	1	3551	2	Y	434	435	0	2	1	19
							477	9									
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	171	1	3561	2	Y	449	436	0	4	1	28
							494	9									
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	184	1	3527	2	Y	489	476	0	2	1	39
							538	9									
02	4340	X	2961	-0-	-1379	-0-	127	1	2518	2	Y	287	298	0			28
							316	9									
03	4805	X	3922	-0-	-883	-0-	163	1	3316	2	Y	403	399	0	2	1	30
							443	9									
04	4110	X	3493	-0-	-617	-0-	158	1	3004	2	Y	301	321	0			10
							331	9									
*05	4247	X	3553	-0-	-694	-0-	146	1	3012	2	Y	359	365	0	1	1	3
							395	9									
*06	4110	X	3425	-0-	-685	-0-	133	1	2949	2	Y	312	279	0	1	1	35
							343	9									
07	DLQ G-10		2966	-0-	2966	2966	117	1	2631	2	Y	198	223	0			10
							218	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	58	1	1219	2	Y	111	112	0			6
							122	9									
09	2820	X	1119	-0-	-1701	-0-	48	1	962	2	Y	99	100	0			5
							109	9									
10	1891	X	679	-0-	-1212	-0-	27	1	574	2	Y	71	73	0			3
							78	9									
11	1470	X	933	-0-	-537	-0-	22	1	826	2	Y	77	77	0			3
							85	9									
12	1426	X	728	-0-	-698	-0-	33	1	638	2	Y	52	51	0	1	1	3
							57	9									
01	686	X	686	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	Y	90	86	0			7
							99	9									
02	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	54	1	1054	2	Y	99	96	0			10
							109	9									
03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	59	1	1128	2	Y	102	103	0	1	1	8
							112	9									
04	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	Y	92	97	0			3
							101	9									
*05	1333	X	1331	-0-	-2	-0-	57	1	1151	2	Y	112	114	0			1
							123	9									
*06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	57	1	1240	2	Y	106	95	0			12
							117	9									
07	DLQ G-10		1064	-0-	1064	1064	40	1	943	2	Y	74	82	0			4
							81	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	699	1	14075	2	Y	-0-					-0-
09	22500	X	13511	-0-	-8989	-0-	628	1	12883	2	Y	-0-					-0-
10	23250	X	3370	-0-	-19880	-0-	145	1	3225	2	Y	-0-					-0-
11	18090	X	2373	-0-	-15717	-0-	58	1	2315	2	Y	-0-					-0-
12	16616	X	1266	-0-	-15350	-0-	58	1	1208	2	Y	-0-					-0-
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	177	1	3411	2	Y	-0-					-0-
02	12600	X	3588	-0-	-9012	-0-	175	1	3413	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2017	-0-	-1362	-0-	94	1	1923	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1210	-0-	-1160	-0-	58	1	1152	2	Y	-0-					-0-
*05	21416	X	21416	-0-	-0-	-0-	1008	1	20408	2	Y	-0-					-0-
*06	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	659	1	14609	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14333	-0-	14333	14333	608	1	13725	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	671	1	13483	2	Y	-0-					-0-
09	13800	X	13603	-0-	-197	-0-	631	1	12972	2	Y	-0-					-0-
10	14136	X	13997	-0-	-139	-0-	608	1	13387	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	13680	X	13275	-0-	-405	-0-	330	1	12945	2	Y	-0-					-0-
12	14136	X	13696	-0-	-440	-0-	617	1	13077	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	684	1	13057	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	12684	X	12197	-0-	-487	-0-	590	1	11607	2	Y	-0-					-0-
03	14012	X	13559	-0-	-453	-0-	636	1	12922	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	13290	X	12691	-0-	-599	-0-	633	1	12057	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	13733	X	12927	-0-	-806	-0-	609	1	12317	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	13290	X	12315	-0-	-975	-0-	530	1	11785	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11391	-0-	11391	11391	486	1	10905	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	101	1	2060	2	Y	115	117	0			6
							127	9									
09	7590	X	1968	-0-	-5622	-0-	83	1	1728	2	Y	143	142	0			7
							157	9									
10	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	119	1	2612	2	Y	164	164	0			7
							180	9									
11	3210	X	1762	-0-	-1448	-0-	40	1	1613	2	Y	99	102	0			4
							109	9									
12	3317	X	1716	-0-	-1601	-0-	72	1	1528	2	Y	105	101	0	1	1	7
							116	9									
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	121	1	2345	2	Y	202	193	0			16
							222	9									
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	185	1	3635	2	Y	217	212	0			21
							239	9									
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	231	1	4706	2	Y	298	295	0	2	1	22
							328	9									
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	188	1	3562	2	Y	212	227	0			7
							233	9									
*05	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	334	1	6748	2	Y	237	242	0			2
							261	9									
*06	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	282	1	6258	2	Y	245	219	0	1	1	27
							270	9									
07	DLQ G-10		3300	-0-	3300	3300	133	1	2973	2	Y	176	194	0			9
							194	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	46	1	951	2	Y	121	123	0			7
							133	9									
09	1650	X	1148	-0-	-502	-0-	48	1	966	2	Y	122	123	0			6
							134	9									
10	1705	X	1542	-0-	-163	-0-	58	1	1274	2	Y	191	189	0			8
							210	9									
11	1650	X	1159	-0-	-491	-0-	27	1	998	2	Y	122	124	0	1	1	5
							134	9									
12	1302	X	1189	-0-	-113	-0-	46	1	967	2	Y	160	154	0	1	1	10
							176	9									
01	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	55	1	1100	2	Y	189	183	0	1	1	15
							208	9									
02	1400	X	792	-0-	-608	-0-	38	1	745	2	Y	8	22	0			1
							9	9									
03	1550	X	1081	-0-	-469	-0-	44	1	880	2	Y	143	133	0			11
							157	9									
04	1170	X	534	-0-	-636	-0-	26	1	472	2	Y	33	43	0			1
							36	9									
*05	1364	X	925	-0-	-439	-0-	39	1	795	2	Y	83	83	0			1
							91	9									
*06	1320	X	936	-0-	-384	-0-	35	1	746	2	Y	141	126	0			16
							155	9									
07	DLQ G-10		698	-0-	698	698	27	1	598	2	Y	66	79	0			3
							73	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	404					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	404					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	404					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	404					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	404					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		17	-0-	17	421	17	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

*08	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	456	1	9156	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
09	14040	X	9609	-0-	-4431	-0-	445	1	9163	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	14508	X	10337	-0-	-4171	-0-	450	1	9887	2	Y	-0-					-0-
11	10770	X	9809	-0-	-961	-0-	244	1	9564	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	10292	X	9344	-0-	-948	-0-	422	1	8914	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	508	1	9753	2	Y	90	83	0			7
							99	9									
02	9324	X	8809	-0-	-515	-0-	423	1	8353	2	Y	30	34	0			3
							33	9									
03	10323	X	9605	-0-	-718	-0-	450	1	9137	2	Y	16	18	0			1
							18	9									
04	9810	X	9395	-0-	-415	-0-	467	1	8903	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*05	10354	X	9509	-0-	-845	-0-	446	1	9061	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*06	10020	X	8932	-0-	-1088	-0-	384	1	8512	2	Y	33	29	0			4
							36	9									
07	DLQ G-10		8754	-0-	8754	8754	370	1	8376	2	Y	7	11	0			-0-
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	226	1	4593	2	Y	-0-					-0-
09	8640	X	860	-0-	-7780	-0-	39	1	821	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-					-0-
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					-0-
12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		28	-0-	28	56	28	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

*08	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	447	1	9009	2	Y	59	61	0				3
							65	9										
09	11310	X	8121	-0-	-3189	-0-	373	1	7674	2	Y	67	67	0				3
							74	9										
10	10385	X	10057	-0-	-328	-0-	432	1	9526	2	Y	90	89	0				4
							99	9										
11	10050	X	7162	-0-	-2888	-0-	175	1	6918	2	Y	63	64	0				3
							69	9										
12	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	476	1	10019	2	Y	110	105	0	1	1		7
							121	9										
01	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	469	1	8924	2	Y	116	114	0				9
							128	9										
02	9072	X	7626	-0-	-1446	-0-	365	1	7188	2	Y	66	69	0				6
							73	9										
03	10044	X	8808	-0-	-1236	-0-	409	1	8312	2	Y	79	78	0	1	1		6
							87	9										
04	10260	X	7547	-0-	-2713	-0-	373	1	7109	2	Y	59	63	0				2
							65	9										
*05	10602	X	7030	-0-	-3572	-0-	327	1	6619	2	Y	76	77	0				1
							84	9										
*06	9210	X	7451	-0-	-1759	-0-	316	1	7063	2	Y	65	59	0				7
							72	9										
07	DLQ G-10		6157	-0-	6157	6157	258	1	5838	2	Y	55	59	0				3
							61	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	478	1	9652	2	Y	109	108	0			6
							120	9									
09	10020	X	8077	-0-	-1943	-0-	369	1	7611	2	Y	88	90	0			4
							97	9									
10	10354	X	9661	-0-	-693	-0-	415	1	9122	2	Y	113	112	0			5
							124	9									
11	10020	X	8522	-0-	-1498	-0-	208	1	8192	2	Y	111	111	0			5
							122	9									
12	10261	X	8817	-0-	-1444	-0-	393	1	8284	2	Y	127	123	0	1	1	8
							140	9									
01	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	478	1	9171	2	Y	172	166	0			14
							189	9									
02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	420	1	8279	2	Y	106	110	0			10
							117	9									
03	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	456	1	9304	2	Y	127	127	0	1	1	9
							140	9									
04	8520	X	8134	-0-	-386	-0-	400	1	7629	2	Y	95	101	0			3
							105	9									
*05	9827	X	6222	-0-	-3605	-0-	288	1	5838	2	Y	87	89	0			1
							96	9									
*06	9510	X	6845	-0-	-2665	-0-	292	1	6475	2	Y	71	64	0			8
							78	9									
07	DLQ G-10		2472	-0-	2472	2472	106	1	2351	2	Y	14	21	0			1
							15	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
10	4092	X	250	-0-	-3842	-0-	11	1	208	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	182	1	3893	2	Y	630	590	0			40
							693	9									
01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	235	1	4479	2	Y	823	795	0	2	1	66
							905	9									
02	2800	N	3256	-0-	456	456	142	1	2782	2	Y	302	338	0	1	1	29
							332	9									
03	3100	N	4503	-0-	1403	1859	192	1	3902	2	Y	372	372	0	2	1	27
							409	9									
04	3476	X	1617	-0-	-1859	-0-	73	1	1376	2	Y	153	175	0			5
							168	9									
*05	2883	X	127	-0-	-2756	-0-	1	1	118	2	Y	7	12	0			-0-
							8	9									
*06	2790	X	28	-0-	-2762	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	DLQ G-10		5388	-0-	5388	5388	215	1	4850	2	Y	294	279	0			15
							323	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18146	X	18146	-0-	-0-	-0-	860	1 2 9	17284	2	Y	2	2	0			-0-
09	17880	X	17418	-0-	-462	-0-	809	1 3 9	16606	2	Y	3	3	0			-0-
10	18414	X	18063	-0-	-351	-0-	786	1 4 9	17273	2	Y	4	4	0			-0-
11	17700	X	17189	-0-	-511	-0-	427	1 4 9	16758	2	Y	4	4	0			-0-
12	18290	X	17946	-0-	-344	-0-	813	1 4 9	17129	2	Y	4	4	0			-0-
01	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	890	1 6 9	17048	2	Y	5	5	0			-0-
02	16324	X	15925	-0-	-399	-0-	770	1 3 9	15152	2	Y	3	3	0			-0-
03	18073	X	17761	-0-	-312	-0-	832	1 4 9	16925	2	Y	4	4	0			-0-
04	17370	X	16704	-0-	-666	-0-	832	1 3 9	15869	2	Y	3	3	0			-0-
*05	17949	X	16948	-0-	-1001	-0-	799	1 3 9	16146	2	Y	3	3	0			-0-
*06	17370	X	16213	-0-	-1157	-0-	699	1 2 9	15512	2	Y	2	2	0			-0-
07	DLQ G-10		16662	-0-	16662	16662	709	1 3 9	15950	2	Y	3	3	0			-0-

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	252	1	5106	2	Y	-0-					-0-
09	20430	X	2233	-0-	-18197	-0-	102	1	2131	2	Y	-0-					-0-
10	23765	X	23765	-0-	-0-	-0-	1029	1 78 9	22658	2	Y	71	68	0			3
11	25954	X	25954	-0-	-0-	-0-	643	1 64 9	25247	2	Y	58	58	0			3
12	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	1080	1 76 9	22774	2	Y	69	67	0	1	1	4
01	21154	X	21154	-0-	-0-	-0-	1049	1 39 9	20066	2	Y	35	36	0			3
02	24220	X	8309	-0-	-15911	-0-	402	1 8 9	7899	2	Y	7	9	0			1
03	26815	X	21963	-0-	-4852	-0-	1028	1 24 9	20911	2	Y	22	21	0			2
04	25950	X	19121	-0-	-6829	-0-	950	1 26 9	18145	2	Y	24	25	0			1
*05	23932	X	19255	-0-	-4677	-0-	907	1 33 9	18315	2	Y	30	31	0			-0-
*06	20460	X	18143	-0-	-2317	-0-	782	1 22 9	17339	2	Y	20	18	0			2
07	DLQ G-10		19552	-0-	19552	19552	830	1 21 9	18701	2	Y	19	20	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	556	1	11170	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
09	14430	X	10947	-0-	-3483	-0-	507	1	10382	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
10	14911	X	12818	-0-	-2093	-0-	553	1	12187	2	Y	71	71	0			3
							78	9									
11	14430	X	13513	-0-	-917	-0-	331	1	13092	2	Y	82	81	0			4
							90	9									
12	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	697	1	14721	2	Y	104	100	0	1	1	7
							114	9									
01	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	596	1	11405	2	Y	172	165	0			14
							189	9									
02	12600	X	9368	-0-	-3232	-0-	446	1	8858	2	Y	58	66	0			6
							64	9									
03	13950	X	10048	-0-	-3902	-0-	467	1	9513	2	Y	62	62	0	1	1	5
							68	9									
04	15030	X	9077	-0-	-5953	-0-	449	1	8581	2	Y	43	47	0			1
							47	9									
*05	15531	X	7332	-0-	-8199	-0-	344	1	6936	2	Y	47	48	0			-0-
							52	9									
*06	11790	X	9199	-0-	-2591	-0-	395	1	8745	2	Y	54	48	0			6
							59	9									
07	DLQ G-10		7434	-0-	7434	7434	315	1	7080	2	Y	35	39	0			2
							39	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
*08	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	590	1	11858	2	Y	74	75	0			4
							81	9									
09	14730	X	12637	-0-	-2093	-0-	585	1	11976	2	Y	69	70	0			3
							76	9									
10	15283	X	13969	-0-	-1314	-0-	603	1	13268	2	Y	89	88	0			4
							98	9									
11	14790	X	3409	-0-	-11381	-0-	83	1	3303	2	Y	21	24	0			1
							23	9									
12	15283	X	11330	-0-	-3953	-0-	508	1	10682	2	Y	127	120	0			8
							140	9									
01	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	657	1	12579	2	Y	140	137	0			11
							154	9									
02	12628	X	12216	-0-	-412	-0-	584	1	11532	2	Y	91	93	0			9
							100	9									
03	13981	X	13398	-0-	-583	-0-	625	1	12665	2	Y	98	99	0	1	1	7
							108	9									
04	10950	X	5962	-0-	-4988	-0-	296	1	5632	2	Y	31	37	0			1
							34	9									
*05	13516	X	6153	-0-	-7363	-0-	288	1	5813	2	Y	47	48	0			-0-
							52	9									
*06	13080	X	6753	-0-	-6327	-0-	290	1	6422	2	Y	37	33	0			4
							41	9									
07	DLQ G-10		428	-0-	428	428	15	1	413	2	Y	-0-	4	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	21791	X	21791	-0-	-0-	-0-	1027	1	20648	2	Y	105	106	0			6
							116	9									
09	21120	X	20609	-0-	-511	-0-	951	1	19535	2	Y	112	112	0			6
							123	9									
10	21979	X	21525	-0-	-454	-0-	928	1	20456	2	Y	128	129	0			5
							141	9									
11	21270	X	19864	-0-	-1406	-0-	487	1	19241	2	Y	124	124	0			5
							136	9									
12	21979	X	21241	-0-	-738	-0-	953	1	20124	2	Y	149	144	0	1	1	9
							164	9									
01	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	1051	1	20082	2	Y	139	136	0	1	1	11
							153	9									
02	19432	X	19258	-0-	-174	-0-	929	1	18315	2	Y	13	23	0			1
							14	9									
03	21514	X	21483	-0-	-31	-0-	1006	1	20452	2	Y	23	22	0			2
							25	9									
04	20550	X	20200	-0-	-350	-0-	1000	1	19101	2	Y	90	89	0			3
							99	9									
*05	21328	X	20514	-0-	-814	-0-	960	1	19449	2	Y	95	97	0			1
							105	9									
*06	20640	X	18087	-0-	-2553	-0-	777	1	17232	2	Y	71	64	0			8
							78	9									
07	DLQ G-10		18822	-0-	18822	18822	796	1	17942	2	Y	76	80	0			4
							84	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
*08	15928	X	15928	-0-	-0-	-0-	750	1	15072	2	Y	96	97	0			5
							106	9									
09	19800	X	14678	-0-	-5122	-0-	679	1	13894	2	Y	95	95	0			5
							105	9									
10	18259	X	15827	-0-	-2432	-0-	681	1	15019	2	Y	115	115	0			5
							127	9									
11	17370	X	16511	-0-	-859	-0-	406	1	15974	2	Y	119	119	0			5
							131	9									
12	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	800	1	16847	2	Y	140	135	0	1	1	9
							154	9									
01	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	768	1	14695	2	Y	168	163	0			14
							185	9									
02	15400	X	14517	-0-	-883	-0-	695	1	13698	2	Y	113	116	0			11
							124	9									
03	17050	X	15709	-0-	-1341	-0-	729	1	14835	2	Y	132	132	0	1	1	10
							145	9									
04	17220	X	16570	-0-	-650	-0-	819	1	15621	2	Y	118	124	0			4
							130	9									
*05	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	854	1	17271	2	Y	124	127	0			1
							136	9									
*06	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	671	1	14796	2	Y	94	84	0			11
							103	9									
07	DLQ G-10		18733	-0-	18733	18733	791	1	17831	2	Y	101	107	0			5
							111	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
*08	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	620	1	12457	2	Y	120	122	0			7
							132	9									
09	16680	X	12348	-0-	-4332	-0-	566	1	11653	2	Y	117	118	0			6
							129	9									
10	17236	X	13870	-0-	-3366	-0-	596	1	13119	2	Y	141	141	0			6
							155	9									
11	16680	X	12645	-0-	-4035	-0-	309	1	12172	2	Y	149	149	0			6
							164	9									
12	15314	X	14222	-0-	-1092	-0-	636	1	13382	2	Y	185	178	0	1	1	12
							204	9									
01	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	640	1	12256	2	Y	197	192	0	1	1	16
							217	9									
02	12516	X	11286	-0-	-1230	-0-	538	1	10603	2	Y	132	135	0			13
							145	9									
03	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	685	1	13898	2	Y	172	171	0	1	1	13
							189	9									
04	13770	X	10630	-0-	-3140	-0-	523	1	9988	2	Y	108	117	0			4
							119	9									
*05	14229	X	13439	-0-	-790	-0-	625	1	12642	2	Y	156	159	0			1
							172	9									
*06	12690	X	10448	-0-	-2242	-0-	447	1	9912	2	Y	81	72	0	1	1	9
							89	9									
07	DLQ G-10		8792	-0-	8792	8792	370	1	8381	2	Y	37	44	0			2
							41	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

*08	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	416	1	8377	2	Y	-0-					-0-
09	19050	X	8110	-0-	-10940	-0-	375	1	7727	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	13578	X	8574	-0-	-5004	-0-	364	1	8010	2	Y	182	174	0			8
							200	9									
11	10770	X	7801	-0-	-2969	-0-	191	1	7501	2	Y	99	102	0	1	1	4
							109	9									
12	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	455	1	9630	2	Y	113	109	0	1	1	7
							124	9									
01	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	433	1	8277	2	Y	94	93	0			8
							103	9									
02	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	439	1	8633	2	Y	101	99	0			10
							111	9									
03	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	464	1	9430	2	Y	93	95	0	1	1	7
							102	9									
04	9870	X	9182	-0-	-688	-0-	455	1	8632	2	Y	86	90	0			3
							95	9									
*05	10199	X	9982	-0-	-217	-0-	464	1	9397	2	Y	110	112	0			1
							121	9									
*06	9840	X	9249	-0-	-591	-0-	398	1	8822	2	Y	26	24	0			3
							29	9									
07	DLQ G-10		10413	-0-	10413	10413	445	1	9965	2	Y	3	6	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	217	1	4351	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
09	5100	X	4534	-0-	-566	-0-	206	1	4254	2	Y	67	68	0			3
							74	9									
10	5270	X	3692	-0-	-1578	-0-	159	1	3460	2	Y	66	66	0			3
							73	9									
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	145	1	5695	2	Y	93	92	0			4
							102	9									
12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	279	1	5885	2	Y	100	97	0	1	1	6
							110	9									
01	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	293	1	5608	2	Y	114	111	0			9
							125	9									
02	5544	X	5247	-0-	-297	-0-	248	1	4909	2	Y	82	83	0			8
							90	9									
03	6138	X	5793	-0-	-345	-0-	269	1	5424	2	Y	91	91	0	1	1	7
							100	9									
04	6060	X	5397	-0-	-663	-0-	263	1	5048	2	Y	78	82	0			3
							86	9									
*05	6262	X	5495	-0-	-767	-0-	253	1	5143	2	Y	90	92	0			1
							99	9									
*06	5820	X	4771	-0-	-1049	-0-	202	1	4478	2	Y	83	75	0			9
							91	9									
07	DLQ	G-10	3748	-0-	3748	3748	158	1	3533	2	Y	52	58	0			3
							57	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
*08	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	301	1	6054	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
09	7500	X	6264	-0-	-1236	-0-	290	1	5930	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
10	7750	X	6197	-0-	-1553	-0-	267	1	5883	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
11	7500	X	6098	-0-	-1402	-0-	150	1	5901	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
12	7285	X	6638	-0-	-647	-0-	295	1	6259	2	Y	76	73	0			5
							84	9									
01	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	316	1	6055	2	Y	71	70	0			6
							78	9									
02	5852	X	5393	-0-	-459	-0-	260	1	5087	2	Y	42	44	0			4
							46	9									
03	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	298	1	6034	2	Y	49	49	0			4
							54	9									
04	6420	X	2460	-0-	-3960	-0-	124	1	2313	2	Y	21	24	0			1
							23	9									
*05	6634	X	6371	-0-	-263	-0-	299	1	6008	2	Y	58	59	0			-0-
							64	9									
*06	6240	X	5444	-0-	-796	-0-	233	1	5153	2	Y	53	47	0			6
							58	9									
07	DLQ	G-10	5338	-0-	5338	5338	221	1	5047	2	Y	64	67	0			3
							70	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	125	1	2525	2	Y	223	215	0			12
							245	9									
09	5280	X	3444	-0-	-1836	-0-	149	1	3071	2	Y	204	206	0			10
							224	9									
10	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	238	1	5240	2	Y	306	303	0			13
							337	9									
11	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	138	1	5428	2	Y	313	312	0	1	1	13
							344	9									
12	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	230	1	4865	2	Y	404	389	0	3	1	25
							444	9									
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	197	1	3763	2	Y	413	404	0	1	1	33
							454	9									
02	5516	X	2970	-0-	-2546	-0-	130	1	2557	2	Y	257	265	0			25
							283	9									
03	6107	X	4613	-0-	-1494	-0-	193	1	3938	2	Y	438	429	0	2	1	32
							482	9									
04	5910	X	3081	-0-	-2829	-0-	137	1	2607	2	Y	306	328	0			10
							337	9									
*05	5549	X	539	-0-	-5010	-0-	20	1	407	2	Y	102	110	0	1	1	1
							112	9									
*06	4260	X	580	-0-	-3680	-0-	17	1	409	2	Y	140	125	0			16
							154	9									
07	DLQ G-10		1147	-0-	1147	1147	35	1	840	2	Y	247	250	0			13
							272	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
*08	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	629	1	12650	2	Y	100	100	0			6
							110	9									
09	17490	X	12748	-0-	-4742	-0-	587	1	12053	2	Y	98	99	0			5
							108	9									
10	15717	X	13032	-0-	-2685	-0-	561	1	12353	2	Y	107	107	0			5
							118	9									
11	13620	X	12209	-0-	-1411	-0-	300	1	11790	2	Y	108	108	0			5
							119	9									
12	13392	X	12538	-0-	-854	-0-	560	1	11842	2	Y	124	120	0	1	1	8
							136	9									
01	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	628	1	12041	2	Y	138	135	0			11
							152	9									
02	11900	X	11161	-0-	-739	-0-	533	1	10523	2	Y	95	97	0			9
							105	9									
03	13020	X	12843	-0-	-177	-0-	596	1	12134	2	Y	103	103	0	1	1	8
							113	9									
04	12210	X	4959	-0-	-7251	-0-	247	1	4670	2	Y	38	45	0			1
							42	9									
*05	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	609	1	12335	2	Y	88	88	0			1
							97	9									
*06	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	546	1	12100	2	Y	109	98	0			12
							120	9									
07	DLQ G-10		12602	-0-	12602	12602	528	1	11950	2	Y	113	119	0			6
							124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	23813	X	23813	-0-	-0-	-0-	1127	1	22686	2	Y	-0-					-0-
09	22770	X	22342	-0-	-428	-0-	1037	1	21305	2	Y	-0-					-0-
10	23870	X	23166	-0-	-704	-0-	1006	1	22160	2	Y	-0-					-0-
11	23100	X	22497	-0-	-603	-0-	556	1	21937	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	23870	X	19325	-0-	-4545	-0-	872	1	18432	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
01	24238	X	24238	-0-	-0-	-0-	1205	1	23033	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	1013	1	20018	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	1097	1	22336	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	22500	X	21374	-0-	-1126	-0-	1062	1	20311	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	24242	X	22472	-0-	-1770	-0-	1057	1	21414	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	23460	X	21491	-0-	-1969	-0-	927	1	20563	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		22126	-0-	22126	22126	939	1	21187	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
*08	23853	X	23853	-0-	-0-	-0-	1130	1	22723	2	Y	-0-					-0-
09	23850	X	22580	-0-	-1270	-0-	1048	1	21531	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	24428	X	23270	-0-	-1158	-0-	1011	1	22253	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	23550	X	22645	-0-	-905	-0-	559	1	22079	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	24335	X	21072	-0-	-3263	-0-	953	1	20112	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	23509	X	23509	-0-	-0-	-0-	1167	1	22328	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
02	21112	X	20806	-0-	-306	-0-	1003	1	19795	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	23382	X	23382	-0-	-0-	-0-	1093	1	22282	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
04	22650	X	21374	-0-	-1276	-0-	1062	1	20306	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	23498	X	22050	-0-	-1448	-0-	1038	1	21005	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*06	22740	X	21126	-0-	-1614	-0-	912	1	20208	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
07	DLQ G-10		21851	-0-	21851	21851	929	1	20919	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 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
*08	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	83	1	1638	2	Y	276	269	0			15
							304	9									
09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	Y	13	27	0			1
							14	9									
10	744	X	235	-0-	-509	-0-	12	1	220	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	82	2	12	9	Y	11	10	0			1
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	340	X	340	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-					-0-

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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5670	X	142	-0-	-5528	-0-	3	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	5301	X	1	-0-	-5300	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	141	1	2708	2	Y	76	70	0			6
							84	9									
02	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	277	1	5471	2	Y	147	139	0			14
							162	9									
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	114	1	2320	2	Y	41	51	0	1	1	3
							45	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		5843	-0-	5843	5843	270	1	5191	2	Y	347	319	0			28
							382	9									
02	14B2 EXT		1749	-0-	1749	7592	83	1	1638	2	Y	25	51	0			2
							28	9									
03	14B2 EXT		6397	-0-	6397	13989	293	1	5904	2	Y	182	171	0			13
							200	9									
04	14B2 EXT		45	-0-	45	14034	43	2	2	9	Y	2	15	0			-0-
*05	14B2 EXT		9564	-0-	9564	23598	441	1	8913	2	Y	191	189	0			2
							210	9									
*06	14B2 EXT		3535	-0-	3535	27133	150	1	3306	2	Y	72	65	0	1	1	8
							79	9									
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27133					Y	-0-	8	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4359	X	4359	-0-		-0-	-0-		195	1	3936	2	Y	207	208	0			12
									228	9									
09	6960	X	4508	-0-		-2452	-0-		199	1	4072	2	Y	215	216	0			11
									237	9									
10	7192	X	4469	-0-		-2723	-0-		182	1	4032	2	Y	232	233	0			10
									255	9									
11	4950	X	3969	-0-		-981	-0-		94	1	3654	2	Y	201	201	0	1	1	9
									221	9									
12	4865	X	4865	-0-		-0-	-0-		208	1	4390	2	Y	243	235	0	2	1	15
									267	9									
01	4780	X	4780	-0-		-0-	-0-		219	1	4255	2	Y	278	270	0	1	1	22
									306	9									
02	4200	X	2914	-0-		-1286	-0-		134	1	2628	2	Y	138	147	0			13
									152	9									
03	4464	X	3358	-0-		-1106	-0-		150	1	3030	2	Y	162	162	0	1	1	12
									178	9									
04	4710	X	2856	-0-		-1854	-0-		135	1	2569	2	Y	138	145	0			5
									152	9									
*05	4867	X	3106	-0-		-1761	-0-		138	1	2779	2	Y	172	176	0			1
									189	9									
*06	4620	X	2648	-0-		-1972	-0-		109	1	2390	2	Y	135	120	0	1	1	15
									149	9									
07	DLQ G-10		2965	-0-		2965	2965		120	1	2691	2	Y	140	148	0			7
									154	9									

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10015	X	10015	-0-		-0-	-0-		470	1	9399	2	Y	133	134	0			7
									146	9									
09	9818	X	9818	-0-		-0-	-0-		451	1	9210	2	Y	143	143	0			7
									157	9									
10	10569	X	10569	-0-		-0-	-0-		452	1	9954	2	Y	148	149	0			6
									163	9									
11	10140	X	10078	-0-		-62	-0-		246	1	9679	2	Y	139	139	0			6
									153	9									
12	10866	X	10866	-0-		-0-	-0-		483	1	10206	2	Y	161	156	0	1	1	10
									177	9									
01	8196	X	8196	-0-		-0-	-0-		400	1	7643	2	Y	139	137	0	1	1	11
									153	9									
02	9548	X	2604	-0-		-6944	-0-		125	1	2445	2	Y	31	39	0			3
									34	9									
03	10571	X	6691	-0-		-3880	-0-		302	1	6168	2	Y	201	189	0			15
									221	9									
04	10530	X	55	-0-		-10475	-0-		53	2	2	9	Y	2	17	0			-0-
*05	10881	X	12	-0-		-10869	-0-		11	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*06	7920	X	-0-	-0-		-7920	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

*08	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	269	1	5453	2	Y	24	25	0				1
							26	9										
09	6630	X	5779	-0-	-851	-0-	267	1	5512	2	Y	-0-	1	0				-0-
10	6851	X	5901	-0-	-950	-0-	255	1	5643	2	Y	3	3	0				-0-
							3	9										
11	5820	X	5497	-0-	-323	-0-	136	1	5328	2	Y	30	29	0				1
							33	9										
12	6014	X	5623	-0-	-391	-0-	252	1	5328	2	Y	39	38	0				2
							43	9										
01	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	269	1	5099	2	Y	204	190	0				16
							224	9										
02	5404	X	4607	-0-	-797	-0-	221	1	4325	2	Y	55	66	0				5
							61	9										
03	5890	X	5067	-0-	-823	-0-	234	1	4778	2	Y	50	50	0	1	1		4
							55	9										
04	5490	X	4856	-0-	-634	-0-	239	1	4589	2	Y	25	28	0				1
							28	9										
*05	5611	X	3147	-0-	-2464	-0-	146	1	3000	2	Y	1	2	0				-0-
							1	9										
*06	5400	X	2771	-0-	-2629	-0-	120	1	2651	2	Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10		2800	-0-	2800	2800	119	1	2678	2	Y	3	3	0				-0-
							3	9										

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-						-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10		-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 #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	301	1	6068	2	Y	-0-					-0-
09	7770	X	2855	-0-	-4915	-0-	132	1	2723	2	Y	-0-					-0-
10	8060	X	3993	-0-	-4067	-0-	173	1	3820	2	Y	-0-					-0-
11	7800	X	4999	-0-	-2801	-0-	122	1	4877	2	Y	-0-					-0-
12	8060	X	5912	-0-	-2148	-0-	268	1	5644	2	Y	-0-					-0-
01	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	329	1	6323	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	303	1	5906	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	308	1	6239	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	320	1	6152	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	458	1	9277	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	349	1	7713	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		8223	-0-	8223	8223	351	1	7871	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	65	1	1341	2	Y	103	116	0			6
							113	9									
09	3210	X	2152	-0-	-1058	-0-	94	1	1898	2	Y	145	144	0			7
							160	9									
10	4402	X	1677	-0-	-2725	-0-	67	1	1466	2	Y	131	132	0			6
							144	9									
11	4260	X	1867	-0-	-2393	-0-	42	1	1658	2	Y	152	151	0			7
							167	9									
12	4402	X	2791	-0-	-1611	-0-	113	1	2400	2	Y	253	243	0	1	1	16
							278	9									
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	121	1	2318	2	Y	276	269	0	1	1	22
							304	9									
02	2016	X	1536	-0-	-480	-0-	67	1	1333	2	Y	124	134	0			12
							136	9									
03	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	89	1	1780	2	Y	186	183	0	1	1	14
							205	9									
04	2700	X	1472	-0-	-1228	-0-	68	1	1262	2	Y	129	139	0			4
							142	9									
*05	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	274	1	5605	2	Y	244	246	0			2
							268	9									
*06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	156	1	3444	2	Y	241	215	0	1	1	27
							265	9									
07	DLQ G-10		3128	-0-	3128	3128	123	1	2768	2	Y	215	231	0			11
							237	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 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
*08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	142	1	2862	2	Y	436	437	0	1	1	24
							480	9									
09	5130	X	3387	-0-	-1743	-0-	130	1	2651	2	Y	551	547	0	1	1	27
							606	9									
10	5301	X	4377	-0-	-924	-0-	161	1	3569	2	Y	588	589	0	1	1	25
							647	9									
11	4890	X	4030	-0-	-860	-0-	87	1	3518	2	Y	386	392	0	2	1	17
							425	9									
12	4371	X	55	-0-	-4316	-0-	55	2			Y	-0-	14	0	3	1	-0-
01	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	451	1	8658	2	Y	402	370	0			32
							442	9									
02	3948	X	3134	-0-	-814	-0-	135	1	2662	2	Y	306	309	0			29
							337	9									
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	182	1	3675	2	Y	576	560	0	3	1	42
							634	9									
04	4020	X	3976	-0-	-44	-0-	173	1	3287	2	Y	469	495	0	1	1	15
							516	9									
*05	8897	X	4229	-0-	-4668	-0-	169	1	3425	2	Y	577	586	0	1	1	5
							635	9									
*06	8610	X	5072	-0-	-3538	-0-	202	1	4498	2	Y	338	303	0	2	1	38
							372	9									
07	DLQ G-10		704	-0-	704	704	27	1	609	2	Y	62	97	0			3
							68	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	473	1	9458	2	Y	75	75	0			4
							83	9									
09	13770	X	8943	-0-	-4827	-0-	414	1	8448	2	Y	74	74	0			4
							81	9									
10	14229	X	11453	-0-	-2776	-0-	494	1	10848	2	Y	101	101	0			4
							111	9									
11	13770	X	5074	-0-	-8696	-0-	123	1	4900	2	Y	46	48	0			2
							51	9									
12	10974	X	10481	-0-	-493	-0-	469	1	9902	2	Y	100	96	0			6
							110	9									
01	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	550	1	10534	2	Y	139	134	0			11
							153	9									
02	10332	X	8443	-0-	-1889	-0-	403	1	7961	2	Y	72	76	0			7
							79	9									
03	11439	X	10642	-0-	-797	-0-	494	1	10042	2	Y	96	95	0	1	1	7
							106	9									
04	10140	X	9441	-0-	-699	-0-	465	1	8884	2	Y	84	88	0			3
							92	9									
*05	11222	X	7352	-0-	-3870	-0-	343	1	6931	2	Y	71	73	0			1
							78	9									
*06	10860	X	7512	-0-	-3348	-0-	324	1	7158	2	Y	27	25	0			3
							30	9									
07	DLQ G-10		7161	-0-	7161	7161	303	1	6830	2	Y	25	27	0			1
							28	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*08	14B2 EXT		1303	-0-	1303	1303	62	1	1241	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1303					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1303					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1303					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1303					Y	-0-					-0-
*01	1303	X	-0-	-0-	-1303	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	188	1	3756	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
09	4020	X	3891	-0-	-129	-0-	179	1	3682	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
10	4526	X	3987	-0-	-539	-0-	171	1	3782	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
11	4380	X	3574	-0-	-806	-0-	86	1	3467	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
12	4526	X	3801	-0-	-725	-0-	173	1	3607	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	194	1	3708	2	Y	24	23	0			2
							26	9									
02	3640	X	2407	-0-	-1233	-0-	115	1	2271	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
03	3999	X	1123	-0-	-2876	-0-	53	1	1070	2	Y	-0-	2	0			-0-
04	3690	X	2966	-0-	-724	-0-	145	1	2785	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
*05	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	243	1	4879	2	Y	53	54	0			-0-
							58	9									
*06	3810	X	3718	-0-	-92	-0-	157	1	3504	2	Y	52	46	0			6
							57	9									
07	DLQ G-10		3474	-0-	3474	3474	150	1	3322	2	Y	2	8	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13299	X	13299	-0-		-0-		-0-	628	1	12631	2	Y	36	35	0			2
									40	9									
09	12030	X	12030	-0-		-0-		-0-	558	1	11448	2	Y	22	23	0			1
									24	9									
10	12456	X	12456	-0-		-0-		-0-	540	1	11888	2	Y	25	25	0			1
									28	9									
11	12870	X	11556	-0-		-1314		-0-	284	1	11237	2	Y	32	32	0			1
									35	9									
12	13299	X	12831	-0-		-468		-0-	579	1	12239	2	Y	12	12	0			1
									13	9									
01	12015	X	12015	-0-		-0-		-0-	591	1	11329	2	Y	86	80	0			7
									95	9									
02	11256	X	7580	-0-		-3676		-0-	364	1	7150	2	Y	60	61	0			6
									66	9									
03	12462	X	5003	-0-		-7459		-0-	231	1	4717	2	Y	50	51	0	1	1	4
									55	9									
04	14915	X	14915	-0-		-0-		-0-	740	1	14131	2	Y	40	43	0			1
									44	9									
*05	18590	X	18590	-0-		-0-		-0-	870	1	17596	2	Y	113	113	0			1
									124	9									
*06	13355	X	13355	-0-		-0-		-0-	576	1	12732	2	Y	43	39	0			5
									47	9									
07	DLQ G-10		13406	-0-		13406		13406	564	1	12761	2	Y	74	75	0			4
									81	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12373	X	12373	-0-		-0-		-0-	579	1	11662	2	Y	120	120	0			7
									132	9									
09	13672	X	13672	-0-		-0-		-0-	628	1	12888	2	Y	142	142	0			7
									156	9									
10	14074	X	13744	-0-		-330		-0-	590	1	12975	2	Y	163	163	0			7
									179	9									
11	13440	X	12917	-0-		-523		-0-	314	1	12435	2	Y	153	153	0			7
									168	9									
12	14136	X	13892	-0-		-244		-0-	617	1	13048	2	Y	206	199	0	1	1	13
									227	9									
01	13406	X	13406	-0-		-0-		-0-	651	1	12503	2	Y	229	223	0	1	1	18
									252	9									
02	12768	X	8597	-0-		-4171		-0-	409	1	8070	2	Y	107	115	0			10
									118	9									
03	17741	X	17741	-0-		-0-		-0-	817	1	16660	2	Y	240	231	0	1	1	18
									264	9									
04	15945	X	15945	-0-		-0-		-0-	785	1	14962	2	Y	180	192	0			6
									198	9									
*05	15570	X	15570	-0-		-0-		-0-	723	1	14626	2	Y	201	205	0			2
									221	9									
*06	12960	X	6772	-0-		-6188		-0-	290	1	6409	2	Y	66	60	0	1	1	7
									73	9									
07	DLQ G-10		6164	-0-		6164		6164	258	1	5841	2	Y	59	63	0			3
									65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*08	9541	X	9541	-0-		-0-	-0-	446	1	8983	2	Y	102	101	0			6
								112	9									
09	9330	X	6458	-0-		-2872	-0-	298	1	6079	2	Y	74	76	0			4
								81	9									
10	10828	X	10828	-0-		-0-	-0-	465	1	10255	2	Y	98	98	0			4
								108	9									
11	9270	X	9130	-0-		-140	-0-	224	1	8817	2	Y	81	82	0			3
								89	9									
12	9685	X	9685	-0-		-0-	-0-	430	1	9065	2	Y	173	164	0	1	1	11
								190	9									
01	9225	X	9225	-0-		-0-	-0-	448	1	8581	2	Y	178	174	0	1	1	14
								196	9									
02	9772	X	8481	-0-		-1291	-0-	403	1	7942	2	Y	124	126	0			12
								136	9									
03	10819	X	9756	-0-		-1063	-0-	450	1	9135	2	Y	155	155	0	1	1	11
								171	9									
04	9360	X	8869	-0-		-491	-0-	435	1	8287	2	Y	134	141	0			4
								147	9									
*05	9672	X	8472	-0-		-1200	-0-	392	1	7908	2	Y	156	159	0			1
								172	9									
*06	9090	X	7853	-0-		-1237	-0-	332	1	7386	2	Y	123	109	0	1	1	14
								135	9									
07	DLQ G-10		6024	-0-		6024	6024	252	1	5686	2	Y	78	88	0			4
								86	9									

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

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
*08	15958	X	15958	-0-		-0-	-0-	757	1	15200	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
09	16740	X	15654	-0-		-1086	-0-	727	1	14925	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
10	16864	X	16335	-0-		-529	-0-	709	1	15624	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
11	16320	X	15783	-0-		-537	-0-	388	1	15393	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
12	16740	X	16613	-0-		-127	-0-	754	1	15856	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
01	16490	X	16490	-0-		-0-	-0-	816	1	15671	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
02	14944	X	14944	-0-		-0-	-0-	722	1	14220	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
03	16607	X	16607	-0-		-0-	-0-	781	1	15824	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
04	16080	X	15627	-0-		-453	-0-	775	1	14850	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*05	16616	X	15771	-0-		-845	-0-	744	1	15025	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*06	16020	X	14210	-0-		-1810	-0-	614	1	13595	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
07	DLQ G-10		15005	-0-		15005	15005	638	1	14366	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 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
*08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	127	1	2613	2	Y	29	32	0			2
							32	9									
09	3930	X	2976	-0-	-954	-0-	128	1	2609	2	Y	217	208	0			11
							239	9									
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	131	1	2865	2	Y	266	266	0			11
							293	9									
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	70	1	2756	2	Y	255	254	0	1	1	11
							281	9									
12	3069	X	2503	-0-	-566	-0-	101	1	2154	2	Y	225	220	0	2	1	14
							248	9									
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	115	1	2165	2	Y	225	220	0	1	1	18
							248	9									
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	135	1	2637	2	Y	249	243	0			24
							274	9									
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	159	1	3210	2	Y	295	295	0	2	1	22
							325	9									
04	3120	X	1925	-0-	-1195	-0-	85	1	1656	2	Y	167	183	0			6
							184	9									
*05	3379	X	1379	-0-	-2000	-0-	61	1	1237	2	Y	74	79	0			1
							81	9									
*06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	146	1	3226	2	Y	234	209	0			26
							257	9									
07	DLQ G-10		2885	-0-	2885	2885	119	1	2641	2	Y	114	134	0			6
							125	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
*08	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	348	1	6979	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	8370	X	6347	-0-	-2023	-0-	296	1	6051	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	9982	X	6607	-0-	-3375	-0-	287	1	6257	2	Y	57	55	0			2
							63	9									
11	9660	X	5407	-0-	-4253	-0-	134	1	5221	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
12	9982	X	1705	-0-	-8277	-0-	77	1	1616	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
01	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	488	1	9329	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	5964	X	5034	-0-	-930	-0-	245	1	4789	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	6603	X	3113	-0-	-3490	-0-	147	1	2966	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					-0-
*05	9827	X	2233	-0-	-7594	-0-	105	1	2128	2	Y	-0-					-0-
*06	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	470	1	10478	2	Y	72	64	0			8
							79	9									
07	DLQ G-10		4210	-0-	4210	4210	180	1	4007	2	Y	21	28	0			1
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	27465	X	27465	-0-	-0-	-0-	1296	1	26045	2	Y	113	113	0			6
							124	9									
09	26481	X	26481	-0-	-0-	-0-	1225	1	25139	2	Y	106	107	0			5
							117	9									
10	27783	X	27783	-0-	-0-	-0-	1200	1	26458	2	Y	114	114	0			5
							125	9									
11	26640	X	26073	-0-	-567	-0-	644	1	25294	2	Y	123	123	0			5
							135	9									
12	27540	X	27540	-0-	-0-	-0-	1240	1	26156	2	Y	131	127	0	1	1	8
							144	9									
01	25710	X	25710	-0-	-0-	-0-	1267	1	24258	2	Y	168	162	0			14
							185	9									
02	25088	X	16766	-0-	-8322	-0-	801	1	15833	2	Y	120	122	0			12
							132	9									
03	27776	X	21968	-0-	-5808	-0-	1024	1	20801	2	Y	130	131	0	1	1	10
							143	9									
04	26640	X	-0-	-0-	-26640	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
*05	29197	X	29197	-0-	-0-	-0-	1324	1	26818	2	Y	959	951	0			8
							1055	9									
*06	29520	X	29520	-0-	-0-	-0-	1271	1	28160	2	Y	81	77	0	3	1	9
							89	9									
07	DLQ G-10		28616	-0-	28616	28616	1208	1	27236	2	Y	156	157	0			8
							172	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	812	1	16361	2	Y	76	76	0			4
							84	9									
09	17130	X	16507	-0-	-623	-0-	762	1	15626	2	Y	108	107	0			5
							119	9									
10	17608	X	16715	-0-	-893	-0-	721	1	15864	2	Y	118	118	0			5
							130	9									
11	17040	X	16036	-0-	-1004	-0-	395	1	15520	2	Y	110	110	0			5
							121	9									
12	17608	X	16824	-0-	-784	-0-	755	1	15918	2	Y	137	132	0	1	1	9
							151	9									
01	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	835	1	16012	2	Y	172	167	0			14
							189	9									
02	15400	X	10848	-0-	-4552	-0-	521	1	10251	2	Y	69	76	0			7
							76	9									
03	16709	X	6748	-0-	-9961	-0-	315	1	6398	2	Y	32	36	0	1	1	2
							35	9									
04	16290	X	-0-	-0-	-16290	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*05	17050	X	43	-0-	-17007	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*06	16500	X	-0-	-0-	-16500	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	711	1	14289	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	843	1	17333	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	831	1	18290	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	18620	X	18620	-0-	-0-	-0-	461	1	18150	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	852	1	17967	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
01	15776	X	15776	-0-	-0-	-0-	782	1	14976	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	17360	X	13367	-0-	-3993	-0-	644	1	12710	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	19220	X	15183	-0-	-4037	-0-	712	1	14457	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
04	18630	X	14191	-0-	-4439	-0-	707	1	13475	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
*05	18848	X	13018	-0-	-5830	-0-	609	1	12354	2	Y	50	50	0			-0-
							55	9									
*06	15270	X	11451	-0-	-3819	-0-	494	1	10911	2	Y	42	37	0			5
							46	9									
07	DLQ G-10		13401	-0-	13401	13401	568	1	12812	2	Y	19	23	0			1
							21	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
02	16912	X	12948	-0-	-3964	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	12981	-0-	-5743	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	14427	-0-	-3693	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
*05	18166	X	12630	-0-	-5536	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	11835	-0-	-4095	-0-	11835	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	12865	-0-	-2046	-0-	12865	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7090 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	71	2	84	9	Y	76	75	0			4
09	3990	X	325	-0-	-3665	-0-	10	1	190	2	Y	114	112	0			6
							125	9									
10	3906	X	1297	-0-	-2609	-0-	47	1	1001	2	Y	226	222	0			10
							249	9									
11	3420	X	2053	-0-	-1367	-0-	45	1	1773	2	Y	214	214	0	1	1	9
							235	9									
12	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	72	1	1536	2	Y	252	243	0	2	1	16
							277	9									
01	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	51	1	955	2	Y	278	271	0	1	1	22
							306	9									
02	1904	X	1052	-0-	-852	-0-	43	1	821	2	Y	171	177	0			16
							188	9									
03	2108	X	1477	-0-	-631	-0-	59	1	1141	2	Y	252	248	0	1	1	19
							277	9									
04	2040	X	1292	-0-	-748	-0-	56	1	1071	2	Y	150	164	0			5
							165	9									
*05	1891	X	1368	-0-	-523	-0-	52	1	1044	2	Y	247	250	0			2
							272	9									
*06	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	57	1	1261	2	Y	126	113	0	1	1	14
							139	9									
07	DLQ G-10		173	-0-	173	173	3	1	147	2	Y	21	34	0			1
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 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
*08	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	369 6	1 9	7421	2	Y	5	6	0			-0-
09	14250	X	9086	-0-	-5164	-0-	422 7	1 9	8657	2	Y	6	6	0			-0-
10	14725	X	8396	-0-	-6329	-0-	364 8	1 9	8024	2	Y	7	7	0			-0-
11	12360	X	7678	-0-	-4682	-0-	190 10	1 9	7478	2	Y	9	9	0			-0-
12	9982	X	7892	-0-	-2090	-0-	355 18	1 9	7519	2	Y	16	15	0			1
01	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	433 17	1 9	8300	2	Y	15	15	0			1
02	8484	X	8179	-0-	-305	-0-	394 10	1 9	7775	2	Y	9	9	0			1
03	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	509 12	1 9	10373	2	Y	11	11	0			1
04	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	538 10	1 9	10277	2	Y	9	10	0			-0-
*05	9052	X	6261	-0-	-2791	-0-	293 7	1 9	5961	2	Y	6	6	0			-0-
*06	8760	X	5628	-0-	-3132	-0-	244 19	1 9	5365	2	Y	17	15	0			2
07	DLQ G-10		4884	-0-	4884	4884	207 9	1 9	4668	2	Y	8	10	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*08	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	736	1	14816	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	18840	X	15632	-0-	-3208	-0-	724	1	14901	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
10	18042	X	15837	-0-	-2205	-0-	688	1	15139	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	17460	X	15000	-0-	-2460	-0-	370	1	14623	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	16151	X	13183	-0-	-2968	-0-	595	1	12578	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
01	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	350	1	6702	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
02	14588	X	4880	-0-	-9708	-0-	233	1	4638	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
03	15841	X	3138	-0-	-12703	-0-	147	1	2985	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
04	15000	X	2872	-0-	-12128	-0-	141	1	2705	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
*05	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	955	1	19328	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
*06	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	804	1	17824	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		17363	-0-	17363	17363	739	1	16623	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	259	1	5205	2	Y	55	56	0			3
							61	9									
09	6810	X	6112	-0-	-698	-0-	280	1	5767	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
10	7037	X	4780	-0-	-2257	-0-	207	1	4525	2	Y	44	45	0			2
							48	9									
11	6690	X	264	-0-	-6426	-0-	4	1	260	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	6913	X	577	-0-	-6336	-0-	27	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	402	1	7736	2	Y	158	145	0			13
							174	9									
02	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	320	1	6319	2	Y	92	96	0			9
							101	9									
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	343	1	6996	2	Y	107	107	0	1	1	8
							118	9									
04	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	329	1	6277	2	Y	87	92	0			3
							96	9									
*05	8308	X	5893	-0-	-2415	-0-	273	1	5526	2	Y	85	87	0			1
							94	9									
*06	8040	X	5704	-0-	-2336	-0-	245	1	5384	2	Y	68	61	0			8
							75	9									
07	DLQ G-10		4753	-0-	4753	4753	199	1	4490	2	Y	58	63	0			3
							64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7059 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	139	1	2724	2	Y	339	337	0			19
							373	9									
09	5040	X	3752	-0-	-1288	-0-	158	1	3221	2	Y	339	340	0	1	1	17
							373	9									
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	157	1	3416	2	Y	419	417	0	1	1	18
							461	9									
11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	83	1	3200	2	Y	292	296	0	1	1	13
							321	9									
12	3875	X	3117	-0-	-758	-0-	127	1	2614	2	Y	342	331	0	3	1	21
							376	9									
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	153	1	2964	2	Y	469	451	0	1	1	38
							516	9									
02	3640	X	2800	-0-	-840	-0-	121	1	2362	2	Y	288	298	0			28
							317	9									
03	4030	X	3888	-0-	-142	-0-	161	1	3297	2	Y	391	388	0	2	1	29
							430	9									
04	3600	X	3259	-0-	-341	-0-	146	1	2799	2	Y	285	305	0			9
							314	9									
*05	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	578	1	11721	2	Y	424	429	0	1	1	3
							466	9									
*06	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	508	1	11292	2	Y	338	302	0	1	1	38
							372	9									
07	DLQ G-10		655	-0-	655	655	25	1	556	2	Y	67	101	0			4
							74	9									

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691						Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
*08	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	438	1 4 9	8813	2	Y	4	5	0			-0-
09	13830	X	11612	-0-	-2218	-0-	539	1 12 9	11061	2	Y	11	10	0			1
10	13609	X	10829	-0-	-2780	-0-	469	1 10 9	10350	2	Y	9	10	0			-0-
11	13170	X	10788	-0-	-2382	-0-	266	1 10 9	10512	2	Y	9	9	0			-0-
12	11997	X	11850	-0-	-147	-0-	535	1 17 9	11298	2	Y	15	14	0			1
01	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	565	1 19 9	10769	2	Y	17	17	0			1
02	10836	X	10271	-0-	-565	-0-	497	1 6 9	9768	2	Y	5	6	0			-0-
03	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	523	1 6 9	10628	2	Y	5	5	0			-0-
04	11460	X	10252	-0-	-1208	-0-	511	1 9 9	9732	2	Y	8	8	0			-0-
*05	11842	X	10084	-0-	-1758	-0-	476	1 6 9	9602	2	Y	5	5	0			-0-
*06	11010	X	8273	-0-	-2737	-0-	357	1 6 9	7910	2	Y	5	4	0			1
07	DLQ G-10		9282	-0-	9282	9282	394	1 4 9	8884	2	Y	4	5	0			-0-

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
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	121	1 1 9	2365	2	Y	1	1	0			-0-
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	126	1 18 9	2566	2	Y	16	15	0			1
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	135	1 42 9	2576	2	Y	38	38	0			1
*05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2636	2	Y	2	3	0			-0-
*06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	118	1 3 9	2590	2	Y	3	3	0			-0-
07	DLQ G-10		2612	-0-	2612	2612	110	1 7 9	2495	2	Y	6	6	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	973	1	19580	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	22560	X	19753	-0-	-2807	-0-	917	1	18835	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	755	1	16632	2	Y	-0-					-0-
11	19890	X	16466	-0-	-3424	-0-	409	1	16057	2	Y	-0-					-0-
12	20553	X	14537	-0-	-6016	-0-	656	1	13881	2	Y	-0-					-0-
01	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	697	1	13338	2	Y	-0-					-0-
02	18424	X	4490	-0-	-13934	-0-	219	1	4271	2	Y	-0-					-0-
03	17391	X	5	-0-	-17386	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	16470	X	10430	-0-	-6040	-0-	520	1	9910	2	Y	-0-					-0-
*05	14539	X	12008	-0-	-2531	-0-	565	1	11443	2	Y	-0-					-0-
*06	13590	X	88	-0-	-13502	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7136 - 15135

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

*08	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	476	1	9551	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	10410	X	10374	-0-	-36	-0-	482	1	9880	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
10	10757	X	8236	-0-	-2521	-0-	356	1	7866	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
11	10410	X	6681	-0-	-3729	-0-	165	1	6499	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
12	10726	X	6836	-0-	-3890	-0-	308	1	6508	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
01	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	466	1	8896	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	9688	X	8624	-0-	-1064	-0-	414	1	8202	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
03	8246	X	1398	-0-	-6848	-0-	64	1	1332	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
04	6690	X	935	-0-	-5755	-0-	48	1	879	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*05	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	592	1	12003	2	Y	124	123	0			1
							136	9									
*06	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	429	1	9491	2	Y	110	99	0			12
							121	9									
07	DLQ G-10		9485	-0-	9485	9485	402	1	9079	2	Y	4	16	0			-0-
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	361	X	361	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
09	720	X	451	-0-	-269	-0-	19	1	414	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	144	1	3207	2	Y	115	111	0			5
							127	9									
11	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	27	1	1048	2	Y	17	21	0			1
							19	9									
12	891	X	891	-0-	-0-	-0-	38	1	824	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
01	762	X	762	-0-	-0-	-0-	36	1	705	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
02	3136	X	177	-0-	-2959	-0-	10	1	167	2	Y	-0-	2	0			-0-
03	3472	X	187	-0-	-3285	-0-	10	1	175	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	56	1	1064	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
*05	899	X	170	-0-	-729	-0-	8	1	162	2	Y	-0-	1	0			-0-
*06	750	X	90	-0-	-660	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	128	1	2652	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
09	13620	X	119	-0-	-13501	-0-	1	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	14074	X	202	-0-	-13872	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	13620	X	440	-0-	-13180	-0-	11	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	13516	X	10438	-0-	-3078	-0-	472	1	9927	2	Y	35	33	0			2
							39	9									
01	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	897	1	17175	2	Y	73	69	0			6
							80	9									
02	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	617	1	12158	2	Y	28	31	0			3
							31	9									
03	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	551	1	11213	2	Y	18	20	0			1
							20	9									
04	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	731	1	13979	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*05	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	666	1	13448	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
*06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	207	1	4576	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	655	1	12932	2	Y	88	82	0			8
							97	9									
03	19182	X	19182	-0-	-0-	-0-	892	1	18136	2	Y	140	137	0	1	1	10
							154	9									
04	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	777	1	14873	2	Y	129	135	0			4
							142	9									
*05	15593	X	14507	-0-	-1086	-0-	676	1	13677	2	Y	140	143	0			1
							154	9									
*06	14670	X	11925	-0-	-2745	-0-	509	1	11319	2	Y	88	78	0	1	1	10
							97	9									
07	DLQ G-10		20386	-0-	20386	20386	717	1	16139	2	Y	3209	3052	0			167
							3530	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	603	1	12131	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	728	1	14952	2	Y	50	48	0			2
							55	9									
10	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	659	1	14505	2	Y	179	173	0			8
							197	9									
11	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	361	1	14210	2	Y	123	125	0	1	1	5
							135	9									
12	15903	X	15673	-0-	-230	-0-	701	1	14778	2	Y	176	169	0	1	1	11
							194	9									
01	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	694	1	13294	2	Y	95	97	0	1	1	8
							105	9									
02	14700	X	12443	-0-	-2257	-0-	599	1	11813	2	Y	28	33	0			3
							31	9									
03	15376	X	14724	-0-	-652	-0-	687	1	13994	2	Y	39	39	0			3
							43	9									
04	15180	X	14681	-0-	-499	-0-	728	1	13934	2	Y	17	19	0			1
							19	9									
*05	15686	X	10281	-0-	-5405	-0-	481	1	9793	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*06	13650	X	6713	-0-	-6937	-0-	290	1	6417	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
07	DLQ G-10		6134	-0-	6134	6134	258	1	5870	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

*08	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	882	1	17713	2	Y	-0-					-0-
09	20190	X	17104	-0-	-3086	-0-	795	1	16309	2	Y	-0-					-0-
10	19840	X	17641	-0-	-2199	-0-	768	1	16873	2	Y	-0-					-0-
11	18480	X	16289	-0-	-2191	-0-	403	1	15886	2	Y	-0-					-0-
12	19096	X	14752	-0-	-4344	-0-	669	1	14083	2	Y	-0-					-0-
01	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	388	1	7412	2	Y	-0-					-0-
02	15960	X	75	-0-	-15885	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					Y	-0-					-0-
04	16290	X	-0-	-0-	-16290	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-					-0-
*06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	27964	X	27964	-0-	-0-	-0-	1324	1	26640	2	Y	-0-					-0-
09	30090	X	26330	-0-	-3760	-0-	1223	1	25107	2	Y	-0-					-0-
10	29543	X	27236	-0-	-2307	-0-	1184	1	26052	2	Y	-0-					-0-
11	27720	X	26120	-0-	-1600	-0-	645	1	25475	2	Y	-0-					-0-
12	28644	X	22691	-0-	-5953	-0-	1025	1	21666	2	Y	-0-					-0-
01	27488	X	27488	-0-	-0-	-0-	1364	1	26124	2	Y	-0-					-0-
02	24612	X	24499	-0-	-113	-0-	1182	1	23317	2	Y	-0-					-0-
03	28174	X	28174	-0-	-0-	-0-	1321	1	26853	2	Y	-0-					-0-
04	26462	X	26462	-0-	-0-	-0-	1317	1	25141	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	27497	X	27186	-0-	-311	-0-	1280	1	25906	2	Y	-0-					-0-
*06	26894	X	26894	-0-	-0-	-0-	1162	1	25732	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		29638	-0-	29638	29638	1257	1	28381	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	19088	X	19088	-0-	-0-	-0-	903	1	18185	2	Y	-0-					-0-
09	19890	X	17804	-0-	-2086	-0-	826	1	16978	2	Y	-0-					-0-
10	19964	X	18338	-0-	-1626	-0-	795	1	17543	2	Y	-0-					-0-
11	18900	X	17561	-0-	-1339	-0-	435	1	17126	2	Y	-0-					-0-
12	19530	X	15086	-0-	-4444	-0-	683	1	14403	2	Y	-0-					-0-
01	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	851	1	16289	2	Y	-0-					-0-
02	16604	X	14376	-0-	-2228	-0-	694	1	13682	2	Y	-0-					-0-
03	18352	X	17443	-0-	-909	-0-	816	1	16627	2	Y	-0-					-0-
04	17550	X	16533	-0-	-1017	-0-	823	1	15707	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	17143	X	16841	-0-	-302	-0-	793	1	16048	2	Y	-0-					-0-
*06	16590	X	14501	-0-	-2089	-0-	624	1	13877	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17352	-0-	17352	17352	739	1	16613	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	21027	X	21027	-0-	-0-	-0-	998	1	20029	2	Y	-0-					-0-
09	21330	X	19647	-0-	-1683	-0-	912	1	18735	2	Y	-0-					-0-
10	22041	X	20275	-0-	-1766	-0-	881	1	19394	2	Y	-0-					-0-
11	20910	X	19301	-0-	-1609	-0-	477	1	18824	2	Y	-0-					-0-
12	21514	X	15688	-0-	-5826	-0-	711	1	14977	2	Y	-0-					-0-
01	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	787	1	15082	2	Y	-0-					-0-
02	18340	X	14005	-0-	-4335	-0-	678	1	13327	2	Y	-0-					-0-
03	20274	X	18608	-0-	-1666	-0-	873	1	17735	2	Y	-0-					-0-
04	19290	X	18630	-0-	-660	-0-	929	1	17701	2	Y	-0-					-0-
*05	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	898	1	18170	2	Y	-0-					-0-
*06	15360	X	7649	-0-	-7711	-0-	330	1	7319	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	640	-0-	-3168	-0-	161	1	258	2	Y	201	129	0			201
							221	9									
03	4216	X	3568	-0-	-648	-0-	657	1	2145	2	Y	696	546	0			351
							766	9									
04	1560	X	1181	-0-	-379	-0-	76	1	850	2	Y	232	538	0			45
							255	9									
*05	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	935	1	8754	2	Y	379	379	0			45
							417	9									
*06	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	881	1	8814	2	Y	287	263	0			69
							316	9									
07	DLQ G-10		8065	-0-	8065	8065	751	1	6713	2	Y	546	493	0			122
							601	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
*08	6789	X	2400	-0-	-4389	-0-	871	1	1233	2	Y	269	281	0			12
							296	9									
09	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
10	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	1593	1	4848	2	Y	1070	1045	0			25
							1177	9									
11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	580	1	4375	2	Y	1311	769	0			567
							1442	9									
12	6603	X	5072	-0-	-1531	-0-	772	1	3441	2	Y	781	1020	0			328
							859	9									
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	741	1	2770	2	Y	478	640	0			166
							526	9									
02	6888	X	956	-0-	-5932	-0-	224	1	361	2	Y	337	166	0			337
							371	9									
03	7626	X	5270	-0-	-2356	-0-	1045	1	3407	2	Y	744	705	0			376
							818	9									
04	6390	X	1663	-0-	-4727	-0-	114	1	1283	2	Y	242	571	0			47
							266	9									
*05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	443	1	4150	2	Y	571	550	0			68
							628	9									
*06	3900	X	3719	-0-	-181	-0-	297	1	2975	2	Y	406	376	0			98
							447	9									
07	DLQ G-10		3221	-0-	3221	3221	298	1	2667	2	Y	233	279	0			52
							256	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
02	4592	X	474	-0-	-4118	-0-	137	1	224	2	Y	103	148	0			103
							113	9									
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	1042	1	3396	2	Y	622	411	0			314
							684	9									
04	4920	X	615	-0-	-4305	-0-	44	1	496	2	Y	68	369	0			13
							75	9									
*05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	317	1	2968	2	Y	406	370	0			49
							447	9									
*06	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	248	1	2476	2	Y	294	272	0			71
							323	9									
07	DLQ G-10		2541	-0-	2541	2541	240	1	2144	2	Y	143	182	0			32
							157	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	316	1	447	2	Y	84	83	0			4
							92	9									
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	524	1	2342	2	Y	21	12	0			9
							23	9									
01	T. A.		1599	-0-	1599	1599	310	1	1159	2	Y	118	86	0			41
							130	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1599					Y	4	41	0			4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1599					Y	-0-	4	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1599					Y	1	1	0			-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1599					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1599					Y	-0-					-0-
07	T. A.		3345	-0-	3345	4944	258	1	2304	2	Y	712	553	0			159
							783	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6326	X	6326	-0-		-0-	-0-	289	1	5831	2	Y	187	188	0			10
								206	9									
09	7020	X	5948	-0-		-1072	-0-	268	1	5526	2	Y	140	144	0			7
								154	9									
10	7555	X	7555	-0-		-0-	-0-	321	1	7040	2	Y	176	176	0			7
								194	9									
11	7116	X	7116	-0-		-0-	-0-	171	1	6741	2	Y	185	183	0	1	1	8
								204	9									
12	7159	X	7159	-0-		-0-	-0-	312	1	6590	2	Y	234	225	0	2	1	15
								257	9									
01	6343	X	6343	-0-		-0-	-0-	299	1	5719	2	Y	295	285	0	1	1	24
								325	9									
02	6832	X	2915	-0-		-3917	-0-	135	1	2657	2	Y	112	125	0			11
								123	9									
03	7564	X	-0-	-0-		-7564	-0-					Y	-0-	10	0	1	1	-0-
04	7110	X	1845	-0-		-5265	-0-	94	1	1730	2	Y	19	18	0			1
								21	9									
*05	7161	X	3400	-0-		-3761	-0-	159	1	3237	2	Y	4	5	0			-0-
								4	9									
*06	6150	X	2697	-0-		-3453	-0-	109	1	2438	2	Y	136	121	0			15
								150	9									
07	DLQ G-10		4751	-0-		4751	4751	188	1	4255	2	Y	280	280	0			15
								308	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

*08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-		-2310	-0-					Y	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-		-2387	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-		-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	6244	X	6244	-0-		-0-	-0-	279	1	5888	2	Y	70	66	0			4
								77	9									
01	T. A.		3775	-0-		3775	3775	177	1	3410	2	Y	171	161	0			14
								188	9									
02	T. A.		1143	-0-		1143	4918	54	1	1063	2	Y	24	36	0			2
								26	9									
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	4918					Y	-0-	2	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	4918					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-		-0-	4918					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-		-0-	4918					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	4918					Y	-0-					-0-

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
*08	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	636	1	12814	2	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
09	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	726	1	14918	2	Y	185	176	0			9
							204	9									
10	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	592	1	13036	2	Y	193	194	0			8
							212	9									
11	13020	X	6772	-0-	-6248	-0-	165	1	6531	2	Y	69	73	0	1	1	3
							76	9									
12	16368	X	10807	-0-	-5561	-0-	482	1	10178	2	Y	134	128	0	1	1	8
							147	9									
01	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	644	1	12341	2	Y	179	173	0			14
							197	9									
02	14784	X	11246	-0-	-3538	-0-	542	1	10684	2	Y	18	30	0			2
							20	9									
03	13826	X	10698	-0-	-3128	-0-	503	1	10186	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
04	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	572	1	10921	2	Y	80	78	0			3
							88	9									
*05	13175	X	13025	-0-	-150	-0-	609	1	12315	2	Y	92	94	0			1
							101	9									
*06	12750	X	10660	-0-	-2090	-0-	457	1	10150	2	Y	48	44	0			5
							53	9									
07	DLQ G-10		11170	-0-	11170	11170	472	1	10603	2	Y	86	87	0			4
							95	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		13769	-0-	13769	13769	649	1	13120	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		13655	-0-	13655	27424	588	1	13067	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		16554	-0-	16554	43978	701	1	15853	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

*08	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	326	1	6545	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	7230	X	6624	-0-	-606	-0-	305	1	6302	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
10	7192	X	6742	-0-	-450	-0-	291	1	6432	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
11	6780	X	6561	-0-	-219	-0-	162	1	6379	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
12	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	337	1	7092	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
01	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	361	1	6887	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
02	6188	X	6030	-0-	-158	-0-	290	1	5721	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
03	6789	X	4635	-0-	-2154	-0-	217	1	4406	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
04	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	422	1	8084	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	385	1	7795	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
*06	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	342	1	7593	2	Y	18	16	0			2
							20	9									
07	DLQ G-10		8413	-0-	8413	8413	354	1	8007	2	Y	47	47	0			2
							52	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	722	1	14477	2	Y	99	100	0			6
							109	9									
09	16110	X	14497	-0-	-1613	-0-	669	1	13728	2	Y	91	92	0			5
							100	9									
10	16647	X	14187	-0-	-2460	-0-	612	1	13499	2	Y	69	71	0			3
							76	9									
11	16050	X	13700	-0-	-2350	-0-	337	1	13333	2	Y	27	29	0			1
							30	9									
12	15500	X	14411	-0-	-1089	-0-	652	1	13735	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
01	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	716	1	13692	2	Y	66	62	0			5
							73	9									
02	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	657	1	12949	2	Y	69	67	0			7
							76	9									
03	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	750	1	15235	2	Y	113	111	0	1	1	8
							124	9									
04	13950	X	13628	-0-	-322	-0-	671	1	12822	2	Y	123	127	0			4
							135	9									
*05	15159	X	11594	-0-	-3565	-0-	543	1	10977	2	Y	67	70	0			1
							74	9									
*06	14670	X	13933	-0-	-737	-0-	601	1	13265	2	Y	61	55	0			7
							67	9									
07	DLQ G-10		13476	-0-	13476	13476	568	1	12821	2	Y	79	82	0			4
							87	9									

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	32134	X	32134	-0-	-0-	-0-	1522	1	30595	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
09	31277	X	31277	-0-	-0-	-0-	1451	1	29808	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
10	32358	X	32358	-0-	-0-	-0-	1405	1	30935	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
11	31080	X	30777	-0-	-303	-0-	760	1	30000	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
12	32333	X	29923	-0-	-2410	-0-	1353	1	28552	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
01	31705	X	31705	-0-	-0-	-0-	1573	1	30111	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
02	29232	X	28110	-0-	-1122	-0-	1357	1	26739	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
03	32364	X	31369	-0-	-995	-0-	1468	1	29860	2	Y	37	35	0			3
							41	9									
04	30780	X	29308	-0-	-1472	-0-	1456	1	27838	2	Y	13	16	0			-0-
							14	9									
*05	31713	X	30231	-0-	-1482	-0-	1422	1	28791	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*06	30690	X	29326	-0-	-1364	-0-	1264	1	28047	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
07	DLQ G-10		30298	-0-	30298	30298	1281	1	28919	2	Y	89	86	0			5
							98	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	177	1	3573	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	6330	X	5045	-0-	-1285	-0-	235	1	4806	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	383	1	8471	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
11	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	205	1	8157	2	Y	-0-					-0-
12	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	386	1	8204	2	Y	-0-					-0-
01	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	283	1	5417	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	8008	X	6744	-0-	-1264	-0-	324	1	6409	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
03	8866	X	8492	-0-	-374	-0-	396	1	8084	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	8370	X	7317	-0-	-1053	-0-	363	1	6943	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
*05	8587	X	5776	-0-	-2811	-0-	271	1	5505	2	Y	-0-					-0-
*06	7230	X	2894	-0-	-4336	-0-	125	1	2769	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8706	-0-	8706	8706	369	1	8337	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

*08	24835	X	24835	-0-	-0-	-0-	1176	1	23659	2	Y	-0-					-0-
09	24240	X	23591	-0-	-649	-0-	1093	1	22498	2	Y	-0-					-0-
10	25048	X	23293	-0-	-1755	-0-	1014	1	22279	2	Y	-0-					-0-
11	24240	X	22235	-0-	-2005	-0-	551	1	21684	2	Y	-0-					-0-
12	25048	X	22383	-0-	-2665	-0-	1013	1	21370	2	Y	-0-					-0-
01	21719	X	21719	-0-	-0-	-0-	1078	1	20641	2	Y	-0-					-0-
02	22008	X	19456	-0-	-2552	-0-	941	1	18515	2	Y	-0-					-0-
03	23281	X	21700	-0-	-1581	-0-	1020	1	20680	2	Y	-0-					-0-
04	22230	X	20438	-0-	-1792	-0-	1016	1	19422	2	Y	-0-					-0-
*05	22382	X	21189	-0-	-1193	-0-	998	1	20191	2	Y	-0-					-0-
*06	21030	X	20874	-0-	-156	-0-	903	1	19971	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20725	-0-	20725	20725	880	1	19845	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

*08	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	370	1	7439	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
09	8430	X	6067	-0-	-2363	-0-	280	1	5779	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
10	8711	X	6417	-0-	-2294	-0-	278	1	6120	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
11	7590	X	5854	-0-	-1736	-0-	144	1	5689	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
12	7843	X	4318	-0-	-3525	-0-	194	1	4110	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	217	1	4129	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	5796	X	1493	-0-	-4303	-0-	72	1	1420	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	6417	X	5777	-0-	-640	-0-	270	1	5489	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
04	5850	X	1138	-0-	-4712	-0-	57	1	1080	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*05	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	321	1	6461	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	193	1	4256	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7730	-0-	7730	7730	328	1	7401	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 #: 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
*08	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-	1027	1	20660	2	Y	-0-					-0-
09	20970	X	20731	-0-	-239	-0-	965	1	19766	2	Y	-0-					-0-
10	21545	X	21529	-0-	-16	-0-	935	1	20594	2	Y	-0-					-0-
11	20970	X	20336	-0-	-634	-0-	502	1	19834	2	Y	-0-					-0-
12	21669	X	20894	-0-	-775	-0-	947	1	19947	2	Y	-0-					-0-
01	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	987	1	18900	2	Y	-0-					-0-
02	19432	X	19196	-0-	-236	-0-	925	1	18271	2	Y	-0-					-0-
03	21514	X	20973	-0-	-541	-0-	983	1	19990	2	Y	-0-					-0-
04	20340	X	20157	-0-	-183	-0-	1003	1	19154	2	Y	-0-					-0-
*05	21266	X	20478	-0-	-788	-0-	965	1	19513	2	Y	-0-					-0-
*06	20580	X	20230	-0-	-350	-0-	872	1	19358	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20626	-0-	20626	20626	878	1	19748	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

*08	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	639	1	12856	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
09	15300	X	13919	-0-	-1381	-0-	645	1	13264	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	14942	X	10739	-0-	-4203	-0-	465	1	10265	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
11	14460	X	8870	-0-	-5590	-0-	219	1	8643	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	14570	X	10362	-0-	-4208	-0-	468	1	9882	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
01	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	637	1	12180	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	12992	X	12256	-0-	-736	-0-	592	1	11650	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	529	1	10757	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	613	1	11713	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
*05	13578	X	11337	-0-	-2241	-0-	534	1	10791	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*06	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	611	1	13540	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
07	DLQ G-10		10171	-0-	10171	10171	431	1	9732	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450

*08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	74	1	1529	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1523	-0-	-307	-0-	70	1	1453	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1587	-0-	-397	-0-	69	1	1518	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	36	1	1441	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	69	1	1457	2	Y	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1339	-0-	-33	-0-	65	1	1274	2	Y	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	71	1	1442	2	Y	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	70	1	1356	2	Y	-0-					-0-
*05	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	68	1	1406	2	Y	-0-					-0-
*06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	61	1	1372	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1471	-0-	1471	1471	63	1	1408	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*08	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	435	1	8701	2	Y	63	64	0			4
							69	9									
09	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	456	1	9362	2	Y	66	67	0			3
							73	9									
10	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	478	1	10494	2	Y	73	73	0			3
							80	9									
11	8940	X	8870	-0-	-70	-0-	218	1	8583	2	Y	63	63	0			3
							69	9									
12	10230	X	8602	-0-	-1628	-0-	383	1	8138	2	Y	74	71	0	1	1	5
							81	9									
01	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	493	1	9452	2	Y	104	101	0			8
							114	9									
02	9996	X	1366	-0-	-8630	-0-	66	1	1288	2	Y	11	18	0			1
							12	9									
03	11067	X	10024	-0-	-1043	-0-	464	1	9458	2	Y	93	87	0			7
							102	9									
04	8880	X	319	-0-	-8561	-0-	16	1	303	2	Y	-0-	7	0			-0-
*05	10044	X	7866	-0-	-2178	-0-	367	1	7419	2	Y	73	72	0			1
							80	9									
*06	9720	X	2470	-0-	-7250	-0-	107	1	2352	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	DLQ G-10		2424	-0-	2424	2424	103	1	2296	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*08	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1261	2	Y	-0-					-0-
09	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					Y	-0-					-0-
10	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	-0-					-0-
11	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-					-0-
12	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		12038	-0-	12038	12038	597	1	11432	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
02	T. A.		11846	-0-	11846	23884	571	1	11261	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	T. A.		17006	-0-	17006	40890	795	1	16194	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
04	T. A.		7847	-0-	7847	48737	390	1	7449	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*05	T. A.		11902	-0-	11902	60639	558	1	11344	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		13339	-0-	13339	73978	577	1	12762	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		8770	-0-	8770	82748	371	1	8399	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 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
*08	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	1198	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	3000	X	2673	-0-	-327	-0-	122	1	2537	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
10	3100	X	2776	-0-	-324	-0-	121	1	2645	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
11	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	118	1	4625	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
12	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	269	1	5679	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
01	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	133	1	2574	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
02	4452	X	77	-0-	-4375	-0-	77	2			Y	-0-	2	0			-0-
03	4929	X	89	-0-	-4840	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	45	-0-	-5745	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*05	5983	X	1874	-0-	-4109	-0-	85	1	1755	2	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
*06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1022	-0-	1022	1022	43	1	970	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

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-

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7499 - 15576

*08	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	64	1	1279	2	Y	178	178	0			10
							196	9									
09	2160	X	1601	-0-	-559	-0-	64	1	1337	2	Y	182	184	0			9
							200	9									
10	2232	X	1982	-0-	-250	-0-	76	1	1696	2	Y	191	192	0			8
							210	9									
11	2160	X	1109	-0-	-1051	-0-	26	1	977	2	Y	96	99	0	1	1	4
							106	9									
12	1860	X	373	-0-	-1487	-0-	13	1	288	2	Y	65	64	0	1	1	4
							72	9									
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	86	1	1647	2	Y	219	205	0			18
							241	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	58	1	1195	2	Y	115	122	0			11
							127	9									
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	75	1	1527	2	Y	157	155	0	1	1	12
							173	9									
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	76	1	1470	2	Y	137	144	0			5
							151	9									
*05	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	60	1	1234	2	Y	148	152	0			1
							163	9									
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	58	1	1291	2	Y	141	125	0	1	1	16
							155	9									
07	DLQ G-10		1286	-0-	1286	1286	50	1	1100	2	Y	124	134	0			6
							136	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*08	693	X	693	-0-	-0-	-0-	29 106	1 9	558	2	Y	96	105	0			5
09	1740	X	556	-0-	-1184	-0-	21 91	1 9	444	2	Y	83	85	0			4
10	1798	X	1014	-0-	-784	-0-	38 132	1 9	844	2	Y	120	119	0			5
11	1740	X	591	-0-	-1149	-0-	11 66	1 9	514	2	Y	60	62	0			3
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*08	3999	X	2344	-0-	-1655	-0-	102 155	1 9	2087	2	Y	141	138	0			8
09	3600	X	2193	-0-	-1407	-0-	94 175	1 9	1924	2	Y	159	159	0			8
10	3720	X	2560	-0-	-1160	-0-	100 211	1 9	2249	2	Y	192	192	0			8
11	2640	X	1353	-0-	-1287	-0-	32 106	1 9	1215	2	Y	96	99	0	1	1	4
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (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
02	14B2 EXT		3	-0-	3	2609	3	2			Y	-0-	19	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2609					Y	2	2	0			-0-
04	14B2 EXT		2842	-0-	2842	5451	139 33	1 9	2670	2	Y	30	29	0			1
*05	14B2 EXT		242	-0-	242	5693	13 17	1 9	212	2	Y	15	16	0			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5693					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5693					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7027 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	205	1	4117	2	Y	289	292	0			16
							318	9									
09	6810	X	4409	-0-	-2401	-0-	191	1	3939	2	Y	254	257	0			13
							279	9									
10	7037	X	4206	-0-	-2831	-0-	173	1	3804	2	Y	208	211	0	1	1	9
							229	9									
11	6810	X	4242	-0-	-2568	-0-	100	1	3914	2	Y	207	206	0	1	1	9
							228	9									
12	4991	X	1373	-0-	-3618	-0-	60	1	1229	2	Y	76	78	0	2	1	5
							84	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	4116	X	58	-0-	-4058	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	284	1	5784	2	Y	981	909	0			72
							1079	9									
04	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	821	1	15628	2	Y	2682	2665	0	1	1	88
							2950	9									
*05	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	612	1	12418	2	Y	3588	3641	0	5	1	30
							3947	9									
*06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	18	0	12	1	-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	1802	-0-	1802	1802	84	1	1718	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1802					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1802					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1802					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1802					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1802					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1802					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1802					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1802					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1802					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1802					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1802					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7312 - 15458

*08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	238	1	4783	2	Y	410	412	0	1	1	23
							451	9									
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	172	1	3526	2	Y	384	388	0	1	1	19
							422	9									
10	5859	X	4425	-0-	-1434	-0-	170	1	3742	2	Y	466	464	0	1	1	20
							513	9									
11	5670	X	4992	-0-	-678	-0-	114	1	4492	2	Y	351	354	0	2	1	15
							386	9									
12	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	375	1	7910	2	Y	467	450	0	3	1	29
							514	9									
01	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	338	1	6431	2	Y	509	495	0	2	1	41
							560	9									
02	4648	X	4291	-0-	-357	-0-	192	1	3825	2	Y	249	266	0			24
							274	9									
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	22	0	2	1	-0-
04	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					-0-
*05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-					-0-
*06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7437 - 15578

*08	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	45	1	948	2	Y	50	50	0			3
							55	9									
09	2070	X	971	-0-	-1099	-0-	43	1	870	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
10	2139	X	1492	-0-	-647	-0-	60	1	1348	2	Y	76	76	0			3
							84	9									
11	1920	X	956	-0-	-964	-0-	23	1	888	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		18237	-0-	18237	20552	852	1	17117	2	Y	244	232	0			14
							268	9									
09	T. A.		918	-0-	918	21470	43	1	874	2	Y	1	15	0			-0-
							1	9									
10	T. A.		15310	-0-	15310	36780	648	1	14254	2	Y	371	355	0			16
							408	9									
*11	45451	X	8671	-0-	-36780	-0-	211	1	8315	2	Y	132	141	0	1	1	6
							145	9									
12	18228	X	8866	-0-	-9362	-0-	392	1	8252	2	Y	202	194	0	1	1	13
							222	9									
01	18228	X	12713	-0-	-5515	-0-	613	1	11733	2	Y	334	319	0	1	1	27
							367	9									
02	13832	X	3496	-0-	-10336	-0-	166	1	3250	2	Y	73	93	0			7
							80	9									
03	15314	X	9609	-0-	-5705	-0-	439	1	8907	2	Y	239	227	0	1	1	18
							263	9									
04	8670	X	4597	-0-	-4073	-0-	226	1	4260	2	Y	101	116	0			3
							111	9									
*05	12710	X	5893	-0-	-6817	-0-	268	1	5453	2	Y	156	158	0			1
							172	9									
*06	12300	X	5626	-0-	-6674	-0-	235	1	5239	2	Y	138	123	0	1	1	15
							152	9									
07	DLQ G-10		4006	-0-	4006	4006	165	1	3731	2	Y	100	110	0			5
							110	9									

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		14335	-0-	14335	17839	666	1	13408	2	Y	237	226	0			13
							261	9									
09	T. A.		12674	-0-	12674	30513	575	1	11794	2	Y	277	276	0			14
							305	9									
10	T. A.		7094	-0-	7094	37607	295	1	6542	2	Y	234	237	0	1	1	10
							257	9									
*11	48965	X	11358	-0-	-37607	-0-	271	1	10714	2	Y	339	333	0	1	1	15
							373	9									
12	14322	X	4516	-0-	-9806	-0-	199	1	4206	2	Y	101	107	0	3	1	6
							111	9									
01	14322	X	883	-0-	-13439	-0-	44	1	830	2	Y	8	13	0			1
							9	9									
02	11816	X	5232	-0-	-6584	-0-	242	1	4788	2	Y	184	167	0			18
							202	9									
03	12772	X	4982	-0-	-7790	-0-	226	1	4568	2	Y	171	174	0	2	1	13
							188	9									
04	11370	X	10028	-0-	-1342	-0-	485	1	9248	2	Y	268	272	0			9
							295	9									
*05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	332	1	6707	2	Y	202	208	0	1	1	2
							222	9									
*06	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	371	1	8204	2	Y	254	227	0	1	1	28
							279	9									
07	DLQ G-10		6223	-0-	6223	6223	258	1	5819	2	Y	133	154	0			7
							146	9									

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7187 - 16570

*08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	254 596	1 9	5097	2	Y	542	529	0				30
09	6780	X	5452	-0-	-1328	-0-	239 307	1 9	4906	2	Y	279	294	0	1	1		14
10	7006	X	5719	-0-	-1287	-0-	236 300	1 9	5183	2	Y	273	274	0	1	1		12
11	6780	X	5206	-0-	-1574	-0-	122 260	1 9	4824	2	Y	236	237	0	1	1		10
12	5952	X	1558	-0-	-4394	-0-	67 86	1 9	1405	2	Y	78	81	0	2	1		5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0				-0-
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	268 108	1 9	5239	2	Y	98	89	0				9
03	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	405 259	1 9	8281	2	Y	235	226	0	1	1		17
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	264 201	1 9	5004	2	Y	183	194	0				6
*05	6231	X	5457	-0-	-774	-0-	245 237	1 9	4975	2	Y	215	219	0				2
*06	6030	X	5438	-0-	-592	-0-	223 230	1 9	4985	2	Y	209	187	0	1	1		23
07	DLQ G-10		5125	-0-	5125	5125	209 205	1 9	4711	2	Y	186	199	0				10

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7265 - 15353

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0				-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	179 85	1 9	3621	2	Y	77	80	0			4
09	5400	X	2628	-0-	-2772	-0-	120 19	1 9	2489	2	Y	17	20	0			1
10	5673	X	5002	-0-	-671	-0-	216 33	1 9	4753	2	Y	30	30	0			1
11	5490	X	541	-0-	-4949	-0-	11 8	1 9	522	2	Y	7	8	0			-0-
12	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	271 6	1 9	5735	2	Y	5	5	0			-0-
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	188 13	1 9	3598	2	Y	12	11	0			1
02	4508	X	657	-0-	-3851	-0-	32 1	1 9	624	2	Y	1	2	0			-0-
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	234 114	1 9	4775	2	Y	104	96	0			8
04	5820	X	2859	-0-	-2961	-0-	140 29	1 9	2690	2	Y	26	33	0			1
*05	6014	X	3738	-0-	-2276	-0-	173 53	1 9	3512	2	Y	48	49	0			-0-
*06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	192 62	1 9	4247	2	Y	56	50	0			6
07	DLQ	G-10	2859	-0-	2859	2859	122 34	1 9	2703	2	Y	31	35	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
*08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	222 41	1 9	4463	2	Y	37	37	0			2
09	5310	X	5009	-0-	-301	-0-	226 119	1 9	4664	2	Y	108	105	0			5
10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	241 179	1 9	5302	2	Y	163	161	0			7
11	5310	X	4439	-0-	-871	-0-	108 67	1 9	4264	2	Y	61	65	0			3
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	243 8	1 9	5159	2	Y	7	9	0	1	1	-0-
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	246 77	1 9	4692	2	Y	70	64	0			6
02	5180	X	4162	-0-	-1018	-0-	197 94	1 9	3871	2	Y	85	83	0			8
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	264 160	1 9	5375	2	Y	145	141	0	1	1	11
04	5250	X	4106	-0-	-1144	-0-	200 88	1 9	3818	2	Y	80	88	0			3
*05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	300 97	1 9	6036	2	Y	88	90	0			1
*06	4860	X	4212	-0-	-648	-0-	180 55	1 9	3977	2	Y	50	45	0			6
07	DLQ	G-10	1506	-0-	1506	1506	63 35	1 9	1408	2	Y	32	36	0			2

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	385	1	7759	2	Y	36	46	0			2
							40	9									
09	15720	X	4790	-0-	-10930	-0-	219	1	4514	2	Y	52	51	0			3
							57	9									
10	16244	X	13286	-0-	-2958	-0-	568	1	12544	2	Y	158	154	0			7
							174	9									
11	12720	X	10714	-0-	-2006	-0-	266	1	10439	2	Y	8	15	0			-0-
							9	9									
12	12214	X	6668	-0-	-5546	-0-	298	1	6283	2	Y	79	74	0			5
							87	9									
01	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	463	1	8850	2	Y	11	15	0			1
							12	9									
02	12012	X	8934	-0-	-3078	-0-	430	1	8461	2	Y	39	36	0			4
							43	9									
03	13299	X	9511	-0-	-3788	-0-	443	1	9003	2	Y	59	59	0			4
							65	9									
04	10710	X	8717	-0-	-1993	-0-	431	1	8253	2	Y	30	33	0			1
							33	9									
*05	9889	X	9143	-0-	-746	-0-	425	1	8619	2	Y	90	90	0			1
							99	9									
*06	9570	X	6921	-0-	-2649	-0-	297	1	6585	2	Y	35	32	0			4
							39	9									
07	DLQ G-10		8924	-0-	8924	8924	377	1	8503	2	Y	40	42	0			2
							44	9									

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4817	-0-	1817	1817	238	1	4573	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	3100	N	17222	-0-	14122	15939	811	1	16411	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	9688	-0-	6688	22627	418	1	9268	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		6686	-0-	6686	29313	284	1	6394	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

*08	19413	X	19413	-0-	-0-	-0-	921	1	18461	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
09	18960	X	18672	-0-	-288	-0-	870	1	17777	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
10	19871	X	19601	-0-	-270	-0-	853	1	18715	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
11	19230	X	18018	-0-	-1212	-0-	444	1	17533	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
12	19871	X	18768	-0-	-1103	-0-	844	1	17879	2	Y	41	40	0			3
							45	9									
01	18590	X	18590	-0-	-0-	-0-	920	1	17611	2	Y	54	53	0			4
							59	9									
02	17696	X	11737	-0-	-5959	-0-	567	1	11144	2	Y	24	26	0			2
							26	9									
03	19592	X	7414	-0-	-12178	-0-	348	1	7048	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
04	18150	X	5165	-0-	-12985	-0-	256	1	4902	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*05	21084	X	21084	-0-	-0-	-0-	991	1	20093	2	Y	-0-					-0-
*06	18000	X	14690	-0-	-3310	-0-	634	1	14056	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14593	-0-	14593	14593	621	1	13972	2	Y	-0-					-0-

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
*08	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	533	1	10657	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
09	12990	X	10683	-0-	-2307	-0-	496	1	10174	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	13423	X	10667	-0-	-2756	-0-	465	1	10196	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
11	10830	X	9876	-0-	-954	-0-	245	1	9623	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	11191	X	10451	-0-	-740	-0-	473	1	9972	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	533	1	10224	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	9968	X	9898	-0-	-70	-0-	478	1	9420	2	Y	-0-					-0-
03	10664	X	9936	-0-	-728	-0-	464	1	9465	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	10110	X	9299	-0-	-811	-0-	462	1	8833	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	10974	X	9151	-0-	-1823	-0-	433	1	8715	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	10620	X	10124	-0-	-496	-0-	438	1	9683	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	DLQ G-10		2952	-0-	2952	2952	124	1	2827	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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
*08	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	540	1	10867	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	13260	X	10747	-0-	-2513	-0-	499	1	10225	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
10	13702	X	10901	-0-	-2801	-0-	474	1	10407	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
11	11520	X	9964	-0-	-1556	-0-	246	1	9703	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
12	11811	X	10251	-0-	-1560	-0-	462	1	9752	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
01	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	525	1	10037	2	Y	35	34	0			3
							39	9									
02	10024	X	9455	-0-	-569	-0-	456	1	8967	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
03	10912	X	9929	-0-	-983	-0-	464	1	9435	2	Y	27	28	0			2
							30	9									
04	9960	X	9925	-0-	-35	-0-	491	1	9404	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
*05	10602	X	9837	-0-	-765	-0-	461	1	9342	2	Y	31	32	0			-0-
							34	9									
*06	10260	X	4285	-0-	-5975	-0-	185	1	4099	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		984	-0-	984	984	40	1	942	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
*08	21370	X	21370	-0-	-0-	-0-	1010	1	20273	2	Y	79	80	0			4
							87	9									
09	22680	X	20379	-0-	-2301	-0-	941	1	19347	2	Y	83	83	0			4
							91	9									
10	23436	X	20953	-0-	-2483	-0-	905	1	19948	2	Y	91	91	0			4
							100	9									
11	21960	X	19583	-0-	-2377	-0-	482	1	19002	2	Y	90	90	0			4
							99	9									
12	22692	X	20170	-0-	-2522	-0-	907	1	19147	2	Y	105	101	0	1	1	7
							116	9									
01	19339	X	19339	-0-	-0-	-0-	956	1	18251	2	Y	120	117	0			10
							132	9									
02	19012	X	18583	-0-	-429	-0-	890	1	17598	2	Y	86	88	0			8
							95	9									
03	22460	X	22460	-0-	-0-	-0-	1047	1	21296	2	Y	106	105	0	1	1	8
							117	9									
04	20417	X	20417	-0-	-0-	-0-	1011	1	19310	2	Y	87	92	0			3
							96	9									
*05	20584	X	20457	-0-	-127	-0-	958	1	19396	2	Y	94	96	0			1
							103	9									
*06	19920	X	18722	-0-	-1198	-0-	806	1	17835	2	Y	74	67	0			8
							81	9									
07	DLQ G-10		5223	-0-	5223	5223	219	1	4984	2	Y	18	25	0			1
							20	9									

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	111	1	2228	2	Y	129	139	0			7
							142	9									
09	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	118	1	2416	2	Y	410	397	0			20
							451	9									
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	48	1	1039	2	Y	44	61	0	1	1	2
							48	9									
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	46	1	1813	2	Y	34	35	0			1
							37	9									
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	59	1	1241	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	156	X	156	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	1953	X	563	-0-	-1390	-0-	27	1	526	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*05	1302	X	1249	-0-	-53	-0-	60	1	1168	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	41	1	947	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	250	1	5029	2	Y	117	118	0			7
							129	9									
09	6090	X	5635	-0-	-455	-0-	255	1	5211	2	Y	154	152	0			8
							169	9									
10	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	256	1	5700	2	Y	181	181	0			8
							199	9									
11	5610	X	5334	-0-	-276	-0-	128	1	5054	2	Y	138	139	0	1	1	6
							152	9									
12	5828	X	4291	-0-	-1537	-0-	191	1	4006	2	Y	85	85	0	1	1	5
							94	9									
01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	307	1	5905	2	Y	274	257	0			22
							301	9									
02	5572	X	4942	-0-	-630	-0-	225	1	4476	2	Y	219	220	0			21
							241	9									
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	273	1	5569	2	Y	300	297	0	2	1	22
							330	9									
04	5340	X	4430	-0-	-910	-0-	215	1	4077	2	Y	125	143	0			4
							138	9									
*05	6510	X	4255	-0-	-2255	-0-	193	1	3934	2	Y	116	119	0			1
							128	9									
*06	6300	X	4458	-0-	-1842	-0-	186	1	4133	2	Y	126	113	0			14
							139	9									
07	DLQ G-10		4210	-0-	4210	4210	171	1	3887	2	Y	138	145	0			7
							152	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

*08	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-	887	1	17810	2	Y	118	122	0			7
							130	9									
09	32754	X	32754	-0-	-0-	-0-	1510	1	30994	2	Y	227	223	0			11
							250	9									
10	32015	X	32015	-0-	-0-	-0-	1379	1	30375	2	Y	237	237	0	1	1	10
							261	9									
11	29130	X	29023	-0-	-107	-0-	712	1	28016	2	Y	268	266	0	1	1	11
							295	9									
12	33852	X	29545	-0-	-4307	-0-	1321	1	27934	2	Y	264	256	0	2	1	17
							290	9									
01	27700	X	27700	-0-	-0-	-0-	1358	1	26019	2	Y	294	286	0	1	1	24
							323	9									
02	30576	X	21452	-0-	-9124	-0-	1027	1	20273	2	Y	138	149	0			13
							152	9									
03	32023	X	24592	-0-	-7431	-0-	1146	1	23288	2	Y	144	145	0	1	1	11
							158	9									
04	29010	X	26707	-0-	-2303	-0-	1320	1	25197	2	Y	173	178	0			6
							190	9									
*05	29543	X	26807	-0-	-2736	-0-	1253	1	25346	2	Y	189	193	0			2
							208	9									
*06	26820	X	25570	-0-	-1250	-0-	1097	1	24319	2	Y	140	125	0	1	1	16
							154	9									
07	DLQ	G-10	26314	-0-	26314	26314	1114	1	25069	2	Y	119	129	0			6
							131	9									

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	26	-0-	-254	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-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

02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	49	1	901	2	Y	-0-					-0-
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	49	1	969	2	Y	-0-					-0-
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		197	-0-	197	197	9	1	188	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7328 - 15417

*08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	106	1	2166	2	Y	505	509	0	1	1	28		
							556	9											
09	3480	X	2690	-0-	-790	-0-	100	1	2058	2	Y	484	487	0	1	1	24		
							532	9											
10	3596	X	3195	-0-	-401	-0-	111	1	2414	2	Y	609	606	0	1	1	26		
							670	9											
11	3480	X	2807	-0-	-673	-0-	56	1	2244	2	Y	461	465	0	2	1	20		
							507	9											
12	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	99	1	2088	2	Y	433	422	0	4	1	27		
							476	9											
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	96	1	1818	2	Y	482	468	0	2	1	39		
							530	9											
02	2884	X	2037	-0-	-847	-0-	83	1	1644	2	Y	282	294	0			27		
							310	9											
03	3193	X	2648	-0-	-545	-0-	103	1	2121	2	Y	385	382	0	2	1	28		
							424	9											
04	2820	X	1911	-0-	-909	-0-	81	1	1541	2	Y	263	282	0			9		
							289	9											
*05	2666	X	2053	-0-	-613	-0-	82	1	1683	2	Y	262	268	0	1	1	2		
							288	9											
*06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	96	1	2153	2	Y	477	425	0	1	1	53		
							525	9											
07	DLQ G-10		2454	-0-	2454	2454	85	1	1919	2	Y	409	441	0			21		
							450	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	72	1	1464	2	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
09	4620	X	2260	-0-	-2360	-0-	102	1	2129	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
10	4774	X	4522	-0-	-252	-0-	192	1	4254	2	Y	69	67	0			3
							76	9									
11	4110	X	2548	-0-	-1562	-0-	63	1	2454	2	Y	28	30	0			1
							31	9									
12	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	129	1	2699	2	Y	41	39	0			3
							45	9									
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	243	1	4589	2	Y	70	67	0			6
							77	9									
02	4088	X	3948	-0-	-140	-0-	188	1	3726	2	Y	31	34	0			3
							34	9									
03	4526	X	2681	-0-	-1845	-0-	124	1	2537	2	Y	18	20	0			1
							20	9									
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	6	6	0			-0-
*06	4740	X	2432	-0-	-2308	-0-	106	1	2326	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1300	-0-	1300	1300	55	1	1243	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	592	X	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	Y	-0-	15	0			-0-
09	6840	X	965	-0-	-5875	-0-	45	1	920	2	Y	-0-					-0-
10	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	496	1	10947	2	Y	794	760	0			34
							873	9									
11	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	193	1	7593	2	Y	550	557	0	3	1	24
							605	9									
12	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	352	1	7474	2	Y	728	701	0	5	1	46
							801	9									
01	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	358	1	6867	2	Y	714	700	0	3	1	57
							785	9									
02	11116	X	4965	-0-	-6151	-0-	221	1	4344	2	Y	364	386	0			35
							400	9									
03	12307	X	4187	-0-	-8120	-0-	183	1	3701	2	Y	275	287	0	3	1	20
							303	9									
04	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
*05	8618	X	99	-0-	-8519	-0-	63	2	36	9	Y	33	33	0			-0-
*06	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	126	1	2571	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
09	2940	X	2338	-0-	-602	-0-	105	1	2189	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	134	1	2961	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
11	2640	X	2447	-0-	-193	-0-	59	1	2347	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
12	2728	X	1829	-0-	-899	-0-	83	1	1709	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	141	1	2712	2	Y	66	63	0			5
							73	9									
02	2856	X	941	-0-	-1915	-0-	47	1	891	2	Y	3	8	0			-0-
							3	9									
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2914	X	205	-0-	-2709	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
*06	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	610	1	13474	2	Y	70	62	0			8
							77	9									
07	DLQ G-10		9667	-0-	9667	9667	410	1	9240	2	Y	15	22	0			1
							17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	531	1	10623	2	Y	-0-					-0-
09	12240	X	10496	-0-	-1744	-0-	484	1	9977	2	Y	32	30	0			2
							35	9									
10	12648	X	10750	-0-	-1898	-0-	465	1	10218	2	Y	61	60	0			3
							67	9									
11	11100	X	9696	-0-	-1404	-0-	237	1	9407	2	Y	47	48	0			2
							52	9									
12	11439	X	10135	-0-	-1304	-0-	455	1	9607	2	Y	66	64	0			4
							73	9									
01	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	524	1	10004	2	Y	89	86	0			7
							98	9									
02	9800	X	9430	-0-	-370	-0-	454	1	8918	2	Y	53	55	0			5
							58	9									
03	10757	X	10475	-0-	-282	-0-	488	1	9925	2	Y	56	57	0			4
							62	9									
04	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	498	1	9505	2	Y	52	54	0			2
							57	9									
*05	10633	X	10258	-0-	-375	-0-	479	1	9716	2	Y	57	59	0			-0-
							63	9									
*06	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	478	1	10578	2	Y	49	44	0			5
							54	9									
07	DLQ G-10		2892	-0-	2892	2892	123	1	2760	2	Y	8	13	0			-0-
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

*08	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	1087	1	21842	2	Y	32	34	0			2
							35	9									
09	20674	X	20674	-0-	-0-	-0-	961	1	19713	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	19468	X	14041	-0-	-5427	-0-	610	1	13431	2	Y	-0-					-0-
11	19710	X	15287	-0-	-4423	-0-	378	1	14909	2	Y	-0-					-0-
12	23960	X	23960	-0-	-0-	-0-	1085	1	22875	2	Y	-0-					-0-
01	23101	X	23101	-0-	-0-	-0-	1147	1	21954	2	Y	-0-					-0-
02	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	942	1	18573	2	Y	-0-					-0-
03	22320	X	22320	-0-	-0-	-0-	1046	1	21274	2	Y	-0-					-0-
04	23190	X	19082	-0-	-4108	-0-	948	1	18098	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
*05	23963	X	21536	-0-	-2427	-0-	1007	1	20404	2	Y	114	114	0			1
							125	9									
*06	22350	X	20485	-0-	-1865	-0-	883	1	19521	2	Y	74	67	0			8
							81	9									
07	DLQ G-10		21655	-0-	21655	21655	918	1	20668	2	Y	63	68	0			3
							69	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7200 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	653 3	1 9	13103	2	Y	3	3	0			-0-
09	14310	X	13220	-0-	-1090	-0-	614 4	1 9	12602	2	Y	4	4	0			-0-
10	14787	X	13519	-0-	-1268	-0-	588 6	1 9	12925	2	Y	5	5	0			-0-
11	13530	X	12692	-0-	-838	-0-	313 8	1 9	12371	2	Y	7	7	0			-0-
12	13981	X	12967	-0-	-1014	-0-	587 6	1 9	12374	2	Y	5	5	0			-0-
01	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	644 14	1 9	12352	2	Y	13	12	0			1
02	12348	X	7438	-0-	-4910	-0-	358 4	1 9	7076	2	Y	4	5	0			-0-
03	13516	X	7901	-0-	-5615	-0-	369 17	1 9	7515	2	Y	15	14	0			1
04	12690	X	11476	-0-	-1214	-0-	569 11	1 9	10896	2	Y	10	11	0			-0-
*05	13020	X	12358	-0-	-662	-0-	581 17	1 9	11760	2	Y	15	15	0			-0-
*06	12600	X	1615	-0-	-10985	-0-	70 1	1 9	1544	2	Y	1	1	0			-0-
07	DLQ	G-10	-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 (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
*08	T. A.		11137	-0-	11137	13688	521	1	10450	2	Y	151	146	0			8
							166	9									
09	T. A.		5180	-0-	5180	18868	234	1	4768	2	Y	162	162	0			8
							178	9									
10	T. A.		7440	-0-	7440	26308	315	1	6942	2	Y	166	167	0			7
							183	9									
*11	37462	X	11154	-0-	-26308	-0-	271	1	10660	2	Y	203	200	0	1	1	9
							223	9									
12	11129	X	8671	-0-	-2458	-0-	382	1	8073	2	Y	196	191	0	2	1	12
							216	9									
01	11129	X	7977	-0-	-3152	-0-	382	1	7367	2	Y	207	201	0	1	1	17
							228	9									
02	10416	X	6376	-0-	-4040	-0-	300	1	5948	2	Y	116	122	0			11
							128	9									
03	11532	X	8121	-0-	-3411	-0-	370	1	7587	2	Y	149	148	0	1	1	11
							164	9									
04	11160	X	6649	-0-	-4511	-0-	319	1	6186	2	Y	131	138	0			4
							144	9									
*05	8680	X	4959	-0-	-3721	-0-	227	1	4581	2	Y	137	140	0			1
							151	9									
*06	7710	X	6834	-0-	-876	-0-	285	1	6317	2	Y	211	188	0			24
							232	9									
07	DLQ G-10		4514	-0-	4514	4514	184	1	4122	2	Y	189	203	0			10
							208	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

*08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	292	1	5891	2	Y	38	36	0			2
							42	9									
09	7320	X	5843	-0-	-1477	-0-	264	1	5428	2	Y	137	132	0			7
							151	9									
10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	298	1	6526	2	Y	161	161	0			7
							177	9									
11	6660	X	6304	-0-	-356	-0-	153	1	6004	2	Y	134	135	0			6
							147	9									
12	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	283	1	6019	2	Y	156	151	0	1	1	10
							172	9									
01	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	302	1	5752	2	Y	182	176	0	1	1	15
							200	9									
02	6328	X	2338	-0-	-3990	-0-	108	1	2164	2	Y	60	69	0			6
							66	9									
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-	5	0	1	1	-0-
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					-0-
*05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
*06	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	522	1	11550	2	Y	338	300	0			38
							372	9									
07	DLQ G-10		6491	-0-	6491	6491	270	1	6058	2	Y	148	178	0			8
							163	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	757	1	15229	2	Y	43	44	0			2
							47	9									
09	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	767	1	15785	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
10	16988	X	16845	-0-	-143	-0-	731	1	16064	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
11	16200	X	16169	-0-	-31	-0-	400	1	15722	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
12	17143	X	16993	-0-	-150	-0-	765	1	16149	2	Y	72	69	0			5
							79	9									
01	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	839	1	16112	2	Y	50	51	0			4
							55	9									
02	15484	X	14823	-0-	-661	-0-	713	1	14063	2	Y	43	43	0			4
							47	9									
03	16833	X	16732	-0-	-101	-0-	783	1	15903	2	Y	42	43	0			3
							46	9									
04	16440	X	15766	-0-	-674	-0-	784	1	14942	2	Y	36	38	0			1
							40	9									
*05	17019	X	16294	-0-	-725	-0-	764	1	15488	2	Y	38	39	0			-0-
							42	9									
*06	16470	X	14664	-0-	-1806	-0-	633	1	13985	2	Y	42	37	0			5
							46	9									
07	DLQ G-10		15061	-0-	15061	15061	639	1	14375	2	Y	43	46	0			2
							47	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

*08	14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	709	1	14246	2	Y	23	24	0					1
						25	9											
09	14310 X	12621	-0-	-1689	-0-	585	1	12005	2	Y	28	28	0					1
						31	9											
10	14787 X	12859	-0-	-1928	-0-	556	1	12259	2	Y	40	39	0					2
						44	9											
11	14490 X	12733	-0-	-1757	-0-	313	1	12372	2	Y	44	44	0					2
						48	9											
12	14973 X	13990	-0-	-983	-0-	630	1	13297	2	Y	57	55	0					4
						63	9											
01	13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	686	1	13139	2	Y	62	61	0					5
						68	9											
02	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	607	1	11949	2	Y	41	42	0					4
						45	9											
03	13779 X	13779	-0-	-0-	-0-	642	1	13092	2	Y	41	42	0					3
						45	9											
04	13530 X	12555	-0-	-975	-0-	621	1	11891	2	Y	39	41	0					1
						43	9											
*05	13981 X	13157	-0-	-824	-0-	619	1	12490	2	Y	44	45	0					-0-
						48	9											
*06	13500 X	12664	-0-	-836	-0-	546	1	12079	2	Y	35	31	0					4
						39	9											
07	DLQ G-10	13135	-0-	13135	13135	556	1	12544	2	Y	32	34	0					2
						35	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5779	X	5779	-0-		-0-	-0-	272	1	5481	2	Y	24	25	0			1
								26	9									
09	6570	X	5788	-0-		-782	-0-	265	1	5491	2	Y	29	29	0			1
								32	9									
10	6789	X	6407	-0-		-382	-0-	277	1	6097	2	Y	30	30	0			1
								33	9									
11	6570	X	2481	-0-		-4089	-0-	60	1	2391	2	Y	27	27	0			1
								30	9									
12	7038	X	7038	-0-		-0-	-0-	317	1	6690	2	Y	28	27	0			2
								31	9									
01	6163	X	6163	-0-		-0-	-0-	301	1	5755	2	Y	97	91	0			8
								107	9									
02	5796	X	4942	-0-		-854	-0-	233	1	4634	2	Y	68	69	0			7
								75	9									
03	6728	X	6728	-0-		-0-	-0-	311	1	6332	2	Y	77	77	0	1	1	6
								85	9									
04	6810	X	6107	-0-		-703	-0-	301	1	5776	2	Y	27	32	0			1
								30	9									
*05	7037	X	4163	-0-		-2874	-0-	192	1	3932	2	Y	35	36	0			-0-
								39	9									
*06	5970	X	4308	-0-		-1662	-0-	185	1	4109	2	Y	13	12	0			1
								14	9									
07	DLQ G-10		4830	-0-		4830	4830	205	1	4622	2	Y	3	4	0			-0-
								3	9									

BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

*08	19387	X	19387	-0-		-0-	-0-	919	1	18468	2	Y	-0-					-0-
09	22200	X	18110	-0-		-4090	-0-	841	1	17269	2	Y	-0-					-0-
10	22940	X	19185	-0-		-3755	-0-	833	1	18352	2	Y	-0-					-0-
11	20190	X	17906	-0-		-2284	-0-	442	1	17464	2	Y	-0-					-0-
12	20863	X	18599	-0-		-2264	-0-	841	1	17734	2	Y	22	21	0			1
								24	9									
01	21688	X	21688	-0-		-0-	-0-	1033	1	19780	2	Y	795	732	0			64
								875	9									
02	17332	X	12893	-0-		-4439	-0-	599	1	11842	2	Y	411	435	0			40
								452	9									
03	22501	X	22501	-0-		-0-	-0-	1022	1	20739	2	Y	673	660	0	3	1	50
								740	9									
04	19241	X	19241	-0-		-0-	-0-	926	1	17648	2	Y	606	635	0	1	1	20
								667	9									
*05	21700	X	19550	-0-		-2150	-0-	881	1	17830	2	Y	763	776	0	1	1	6
								839	9									
*06	21000	X	14758	-0-		-6242	-0-	618	1	13672	2	Y	425	381	0	3	1	47
								468	9									
07	DLQ G-10		6410	-0-		6410	6410	269	1	6044	2	Y	88	130	0			5
								97	9									

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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	2			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					11
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					11
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					11
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	101	1	2049	2	Y	383	380	0			21
							421	9									
09	3120	X	2358	-0-	-762	-0-	89	1	1818	2	Y	410	412	0	1	1	20
							451	9									
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	119	1	2605	2	Y	570	565	0	1	1	24
							627	9									
11	3120	X	3050	-0-	-70	-0-	63	1	2496	2	Y	446	449	0	2	1	19
							491	9									
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	149	1	3198	2	Y	563	543	0	4	1	35
							619	9									
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	146	1	2792	2	Y	570	557	0	2	1	46
							627	9									
02	3024	X	2522	-0-	-502	-0-	103	1	2064	2	Y	323	338	0			31
							355	9									
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	208	1	4228	2	Y	649	629	0	3	1	48
							714	9									
04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	253	1	4824	2	Y	589	617	0	1	1	19
							648	9									
*05	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	291	1	5912	2	Y	782	794	0	1	1	6
							860	9									
*06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	258	1	5675	2	Y	648	579	0	3	1	72
							713	9									
07	DLQ G-10		6319	-0-	6319	6319	243	1	5478	2	Y	544	587	0	1	1	28
							598	9									

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

*08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	249	1	4983	2	Y	-0-					3
09	5790	X	5096	-0-	-694	-0-	239	1	4857	2	Y	-0-					3
10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	213	1	4704	2	Y	-0-					3
11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	136	1	5352	2	Y	-0-					3
12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	286	1	6010	2	Y	-0-					3
01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	271	1	5234	2	Y	-0-					3
02	5124	X	4368	-0-	-756	-0-	212	1	4156	2	Y	-0-					3
03	5673	X	3465	-0-	-2208	-0-	163	1	3302	2	Y	-0-					3
04	6090	X	4702	-0-	-1388	-0-	235	1	4467	2	Y	-0-					3
*05	6293	X	4740	-0-	-1553	-0-	223	1	4517	2	Y	-0-					3
*06	5340	X	3457	-0-	-1883	-0-	150	1	3307	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		2033	-0-	2033	2033	86	1	1947	2	Y	-0-	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

*08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	144	1	2899	2	Y	-0-					-0-
09	17520	X	12232	-0-	-5288	-0-	566	1	11666	2	Y	-0-					-0-
10	14260	X	13687	-0-	-573	-0-	595	1	13092	2	Y	-0-					-0-
11	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	355	1	13971	2	Y	-0-					-0-
12	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	773	1	16306	2	Y	-0-					-0-
01	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	639	1	12236	2	Y	-0-					-0-
02	13356	X	10640	-0-	-2716	-0-	513	1	10127	2	Y	-0-					-0-
03	14787	X	6640	-0-	-8147	-0-	311	1	6329	2	Y	-0-					-0-
04	16530	X	327	-0-	-16203	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
*05	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					Y	-0-					-0-
*06	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5383	-0-	5383	5383	231	1	5152	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	409	1	8225	2	Y	-0-					3
09	15270	X	14814	-0-	-456	-0-	688	1	14126	2	Y	-0-					3
10	15779	X	15553	-0-	-226	-0-	676	1	14877	2	Y	-0-					3
11	15270	X	3251	-0-	-12019	-0-	79	1	3172	2	Y	-0-					3
12	15314	X	192	-0-	-15122	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					3
01	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	455	1	8712	2	Y	-0-					3
02	14056	X	8091	-0-	-5965	-0-	391	1	7700	2	Y	-0-					3
03	15562	X	14186	-0-	-1376	-0-	666	1	13520	2	Y	-0-					3
04	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	768	1	14642	2	Y	-0-					3
*05	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	811	1	16439	2	Y	-0-					3
*06	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	747	1	16541	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		14407	-0-	14407	14407	612	1	13795	2	Y	-0-	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

*08	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	564	1	11325	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
09	10950	X	10826	-0-	-124	-0-	502	1	10295	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
10	11315	X	10227	-0-	-1088	-0-	442	1	9739	2	Y	42	41	0			2
							46	9									
11	11520	X	11000	-0-	-520	-0-	272	1	10695	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
12	11904	X	10557	-0-	-1347	-0-	476	1	10039	2	Y	38	37	0			2
							42	9									
01	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	524	1	10033	2	Y	48	46	0			4
							53	9									
02	10248	X	8885	-0-	-1363	-0-	426	1	8425	2	Y	31	32	0			3
							34	9									
03	11346	X	10830	-0-	-516	-0-	507	1	10298	2	Y	23	24	0			2
							25	9									
04	11010	X	10378	-0-	-632	-0-	514	1	9843	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
*05	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	530	1	10750	2	Y	35	36	0			-0-
							39	9									
*06	10260	X	8638	-0-	-1622	-0-	372	1	8235	2	Y	28	25	0			3
							31	9									
07	DLQ G-10		10827	-0-	10827	10827	457	1	10333	2	Y	34	35	0			2
							37	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
*08	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	308	1	6162	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	6960	X	6145	-0-	-815	-0-	287	1	5843	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
10	6572	X	6142	-0-	-430	-0-	265	1	5858	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
11	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	160	1	6235	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
12	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	326	1	6894	2	Y	24	23	0			2
							26	9									
01	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	324	1	6215	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
02	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	306	1	6023	2	Y	28	27	0			3
							31	9									
03	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	396	1	8067	2	Y	25	26	0			2
							28	9									
04	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	396	1	7559	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
*05	7254	X	3031	-0-	-4223	-0-	144	1	2880	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*06	6810	X	2989	-0-	-3821	-0-	128	1	2853	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
07	DLQ G-10		1572	-0-	1572	1572	65	1	1499	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

*08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	177	1	3574	2	Y	-0-					-0-
09	10620	X	10487	-0-	-133	-0-	486	1	10001	2	Y	-0-					-0-
10	10974	X	10493	-0-	-481	-0-	456	1	10037	2	Y	-0-					-0-
11	9990	X	5563	-0-	-4427	-0-	138	1	5425	2	Y	-0-					-0-
12	10850	X	3175	-0-	-7675	-0-	145	1	3030	2	Y	-0-					-0-
01	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	470	1	9016	2	Y	-0-					-0-
02	9800	X	8069	-0-	-1731	-0-	391	1	7678	2	Y	-0-					-0-
03	10478	X	2559	-0-	-7919	-0-	122	1	2437	2	Y	-0-					-0-
04	5550	X	5291	-0-	-259	-0-	263	1	5028	2	Y	-0-					-0-
*05	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	473	1	9559	2	Y	-0-					-0-
*06	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	423	1	9364	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9665	-0-	9665	9665	410	1	9255	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 12/15/2025 TOTAL DEPTH 7891 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
*08	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	699	1	990	2	Y	121	114	0			7
							133	9									
09	5430	X	1543	-0-	-3887	-0-	830	1	713	2	Y	-0-	7	0			-0-
10	4123	X	2733	-0-	-1390	-0-	656	1	1994	2	Y	75	72	0			3
							83	9									
11	3990	X	803	-0-	-3187	-0-	94	1	709	2	Y	-0-	3	0			-0-
12	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	1154	1	5158	2	Y	181	170	0			11
							199	9									
01	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	1161	1	4346	2	Y	526	494	0	1	1	42
							579	9									
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	1251	1	2018	2	Y	361	368	0			35
							397	9									
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	847	1	2766	2	Y	354	210	0			179
							389	9									
04	6300	X	728	-0-	-5572	-0-	53	1	597	2	Y	71	236	0			14
							78	9									
*05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
*06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	654	1	13168	2	Y	127	128	0			7
							140	9									
09	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	628	1	12866	2	Y	124	125	0			6
							136	9									
10	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	687	1	15091	2	Y	128	129	0			5
							141	9									
11	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	370	1	14583	2	Y	119	119	0			5
							131	9									
12	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	659	1	13926	2	Y	130	126	0	1	1	8
							143	9									
01	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	746	1	14301	2	Y	157	152	0			13
							173	9									
02	14392	X	12948	-0-	-1444	-0-	619	1	12188	2	Y	128	129	0			12
							141	9									
03	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	741	1	15087	2	Y	161	160	0	1	1	12
							177	9									
04	15090	X	15017	-0-	-73	-0-	740	1	14124	2	Y	139	146	0			5
							153	9									
*05	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	750	1	15210	2	Y	159	163	0			1
							175	9									
*06	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	651	1	14400	2	Y	154	137	0	1	1	17
							169	9									
07	DLQ G-10		16029	-0-	16029	16029	674	1	15189	2	Y	151	160	0			8
							166	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	390	1	7842	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	8880	X	8662	-0-	-218	-0-	399	1	8234	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
10	9176	X	8854	-0-	-322	-0-	383	1	8438	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
11	8880	X	8571	-0-	-309	-0-	212	1	8327	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
12	8959	X	8912	-0-	-47	-0-	403	1	8472	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
01	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	437	1	8369	2	Y	42	41	0			3
							46	9									
02	8092	X	6356	-0-	-1736	-0-	306	1	6021	2	Y	26	27	0			2
							29	9									
03	8866	X	8598	-0-	-268	-0-	400	1	8167	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
04	8610	X	8417	-0-	-193	-0-	417	1	7970	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
*05	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	439	1	8890	2	Y	31	32	0			-0-
							34	9									
*06	8580	X	8357	-0-	-223	-0-	360	1	7958	2	Y	35	31	0			4
							39	9									
07	DLQ G-10		6334	-0-	6334	6334	269	1	6014	2	Y	46	48	0			2
							51	9									

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	405	1	8110	2	Y	82	82	0			5
							90	9									
09	9210	X	8744	-0-	-466	-0-	400	1	8248	2	Y	87	88	0			4
							96	9									
10	9300	X	8792	-0-	-508	-0-	377	1	8309	2	Y	96	96	0			4
							106	9									
11	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	212	1	8291	2	Y	90	90	0			4
							99	9									
12	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	490	1	10339	2	Y	126	121	0	1	1	8
							139	9									
01	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	463	1	8865	2	Y	127	125	0			10
							140	9									
02	8148	X	7364	-0-	-784	-0-	353	1	6919	2	Y	84	86	0			8
							92	9									
03	8897	X	8602	-0-	-295	-0-	398	1	8104	2	Y	91	91	0	1	1	7
							100	9									
04	10620	X	859	-0-	-9761	-0-	45	1	813	2	Y	1	8	0			-0-
							1	9									
*05	10974	X	434	-0-	-10540	-0-	21	1	413	2	Y	-0-					-0-
*06	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4105	X	4105	-0-		-0-	-0-		193	1	3910	2	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
09	4110	X	3319	-0-		-791	-0-		155	1	3163	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
10	4247	X	3652	-0-		-595	-0-		159	1	3487	2	Y	5	5	0			-0-
									6	9									
11	4110	X	3464	-0-		-646	-0-		84	1	3378	2	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
12	4092	X	2683	-0-		-1409	-0-		121	1	2558	2	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
01	3986	X	3986	-0-		-0-	-0-		198	1	3787	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
02	4295	X	4295	-0-		-0-	-0-		208	1	4085	2	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
03	4148	X	4148	-0-		-0-	-0-		193	1	3954	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
04	4108	X	4108	-0-		-0-	-0-		205	1	3903	2	Y	-0-					-0-
*05	4743	X	4500	-0-		-243	-0-		213	1	4287	2	Y	-0-					-0-
*06	4590	X	3516	-0-		-1074	-0-		153	1	3362	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
07	DLQ G-10		2546	-0-		2546	2546		108	1	2437	2	Y	1	1	0			-0-
									1	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15095	X	15095	-0-		-0-	-0-		714	1	14346	2	Y	32	31	0			2
									35	9									
09	13488	X	13488	-0-		-0-	-0-		624	1	12772	2	Y	84	82	0			4
									92	9									
10	13795	X	10168	-0-		-3627	-0-		437	1	9658	2	Y	66	67	0			3
									73	9									
11	13350	X	11569	-0-		-1781	-0-		286	1	11260	2	Y	21	23	0			1
									23	9									
12	13795	X	8897	-0-		-4898	-0-		403	1	8480	2	Y	13	13	0			1
									14	9									
01	12457	X	12457	-0-		-0-	-0-		617	1	11787	2	Y	48	45	0			4
									53	9									
02	14924	X	14924	-0-		-0-	-0-		722	1	14180	2	Y	20	22	0			2
									22	9									
03	17704	X	17704	-0-		-0-	-0-		828	1	16868	2	Y	7	8	0			1
									8	9									
04	15713	X	15713	-0-		-0-	-0-		782	1	14925	2	Y	5	6	0			-0-
									6	9									
*05	16954	X	16954	-0-		-0-	-0-		799	1	16151	2	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
*06	15990	X	13423	-0-		-2567	-0-		579	1	12841	2	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
07	DLQ G-10		15551	-0-		15551	15551		662	1	14881	2	Y	7	7	0			-0-
									8	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
*08	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	499	1	10052	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	11130	X	10309	-0-	-821	-0-	479	1	9806	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
10	10664	X	9766	-0-	-898	-0-	424	1	9317	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
11	10320	X	9978	-0-	-342	-0-	246	1	9702	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
12	10664	X	9935	-0-	-729	-0-	448	1	9453	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
01	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	485	1	9264	2	Y	52	50	0			4
							57	9									
02	9632	X	8515	-0-	-1117	-0-	409	1	8081	2	Y	23	25	0			2
							25	9									
03	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	520	1	10593	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
04	9990	X	9922	-0-	-68	-0-	491	1	9403	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
*05	9920	X	9892	-0-	-28	-0-	465	1	9403	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
*06	9480	X	8504	-0-	-976	-0-	365	1	8113	2	Y	24	21	0			3
							26	9									
07	DLQ G-10		11202	-0-	11202	11202	474	1	10691	2	Y	34	35	0			2
							37	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
*08	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	326	1	6554	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
09	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	531	1	10925	2	Y	67	66	0			3
							74	9									
10	11532	X	9838	-0-	-1694	-0-	425	1	9350	2	Y	57	58	0			2
							63	9									
11	11160	X	9371	-0-	-1789	-0-	231	1	9085	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
12	11532	X	9931	-0-	-1601	-0-	448	1	9426	2	Y	52	51	0			3
							57	9									
01	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	306	1	5841	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
02	10752	X	2687	-0-	-8065	-0-	130	1	2536	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
03	9827	X	1011	-0-	-8816	-0-	46	1	962	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
04	9600	X	5049	-0-	-4551	-0-	248	1	4711	2	Y	82	79	0			3
							90	9									
*05	9920	X	5176	-0-	-4744	-0-	240	1	4836	2	Y	91	93	0			1
							100	9									
*06	6000	X	3329	-0-	-2671	-0-	143	1	3149	2	Y	34	31	0			4
							37	9									
07	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1071	47	1	1021	2	Y	3	7	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	470	1	9445	2	Y	108	106	0			6
							119	9									
09	10380	X	9986	-0-	-394	-0-	456	1	9365	2	Y	150	149	0			7
							165	9									
10	10726	X	9833	-0-	-893	-0-	418	1	9230	2	Y	168	168	0			7
							185	9									
11	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	249	1	9907	2	Y	208	205	0	1	1	9
							229	9									
12	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	464	1	9845	2	Y	107	107	0	2	1	7
							118	9									
01	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	533	1	10225	2	Y	181	173	0			15
							199	9									
02	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	464	1	9126	2	Y	163	162	0			16
							179	9									
03	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	542	1	11045	2	Y	204	204	0	1	1	15
							224	9									
04	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	523	1	9995	2	Y	140	150	0			5
							154	9									
*05	10943	X	10673	-0-	-270	-0-	499	1	10107	2	Y	61	65	0			1
							67	9									
*06	10590	X	9272	-0-	-1318	-0-	397	1	8798	2	Y	70	63	0			8
							77	9									
07	DLQ G-10		4638	-0-	4638	4638	195	1	4404	2	Y	35	41	0			2
							39	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
*08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	282	1	5683	2	Y	244	244	0			14
							268	9									
09	7020	X	6002	-0-	-1018	-0-	264	1	5431	2	Y	279	279	0			14
							307	9									
10	7130	X	6607	-0-	-523	-0-	269	1	5953	2	Y	350	348	0	1	1	15
							385	9									
11	6900	X	5822	-0-	-1078	-0-	137	1	5395	2	Y	264	267	0	1	1	11
							290	9									
12	6293	X	5907	-0-	-386	-0-	258	1	5394	2	Y	232	226	0	2	1	15
							255	9									
01	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	295	1	5625	2	Y	388	371	0	1	1	31
							427	9									
02	5964	X	5691	-0-	-273	-0-	261	1	5124	2	Y	278	282	0			27
							306	9									
03	6603	X	6318	-0-	-285	-0-	279	1	5665	2	Y	340	340	0	2	1	25
							374	9									
04	5820	X	5516	-0-	-304	-0-	259	1	4959	2	Y	271	287	0			9
							298	9									
*05	6355	X	4952	-0-	-1403	-0-	218	1	4438	2	Y	269	275	0	1	1	2
							296	9									
*06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07	DLQ G-10		8838	-0-	8838	8838	368	1	8217	2	Y	230	218	0			12
							253	9									

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
*08	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	265	1	5259	2	Y	370	375	0	1	1	21
							407	9									
09	9150	X	6036	-0-	-3114	-0-	260	1	5292	2	Y	440	438	0	1	1	22
							484	9									
10	9455	X	7214	-0-	-2241	-0-	288	1	6276	2	Y	591	587	0	1	1	25
							650	9									
11	9150	X	7111	-0-	-2039	-0-	162	1	6345	2	Y	549	548	0	2	1	24
							604	9									
12	7347	X	7335	-0-	-12	-0-	303	1	6390	2	Y	584	566	0	5	1	37
							642	9									
01	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	337	1	6406	2	Y	757	731	0	2	1	61
							833	9									
02	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	304	1	5943	2	Y	469	485	0			45
							516	9									
03	7347	X	7216	-0-	-131	-0-	310	1	6313	2	Y	539	540	0	4	1	40
							593	9									
04	7110	X	6420	-0-	-690	-0-	296	1	5638	2	Y	442	466	0	1	1	15
							486	9									
*05	7564	X	5785	-0-	-1779	-0-	250	1	5029	2	Y	460	470	0	1	1	4
							506	9									
*06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-	2	0	2	1	-0-
07	DLQ G-10		8154	-0-	8154	8154	323	1	7303	2	Y	480	455	0			25
							528	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	2218	1	3137	2	Y	407	399	0			23
							448	9									
09	8550	X	4435	-0-	-4115	-0-	2151	1	1855	2	Y	390	393	0	1	1	19
							429	9									
10	8370	X	6445	-0-	-1925	-0-	1443	1	4385	2	Y	561	555	0	1	1	24
							617	9									
11	8100	X	5614	-0-	-2486	-0-	558	1	4221	2	Y	759	748	0	2	1	33
							835	9									
12	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	1085	1	4848	2	Y	616	603	0	7	1	39
							678	9									
01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	944	1	3535	2	Y	509	505	0	2	1	41
							560	9									
02	5824	X	4271	-0-	-1553	-0-	1415	1	2280	2	Y	524	515	0			50
							576	9									
03	6448	X	5954	-0-	-494	-0-	1248	1	4071	2	Y	577	336	0			291
							635	9									
04	6390	X	1178	-0-	-5212	-0-	85	1	961	2	Y	120	388	0			23
							132	9									
*05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
*06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 12/18/2025 TOTAL DEPTH 7784 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
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	1169	1	1887	2	Y	413	416	0			40
							454	9									
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	1286	1	4192	2	Y	506	290	0			256
							557	9									
04	4110	X	1007	-0-	-3103	-0-	76	1	852	2	Y	72	314	0			14
							79	9									
*05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
*06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*08	7468	X	7468	-0-		-0-	-0-	351	1	7083	2	Y	31	31	0			2
								34	9									
09	8520	X	7254	-0-		-1266	-0-	338	1	6880	2	Y	33	33	0			2
								36	9									
10	8804	X	6883	-0-		-1921	-0-	297	1	6552	2	Y	31	32	0			1
								34	9									
11	7906	X	7906	-0-		-0-	-0-	194	1	7656	2	Y	51	50	0			2
								56	9									
12	7967	X	7496	-0-		-471	-0-	337	1	7112	2	Y	43	42	0			3
								47	9									
01	7814	X	7814	-0-		-0-	-0-	384	1	7356	2	Y	67	65	0			5
								74	9									
02	7364	X	4977	-0-		-2387	-0-	236	1	4709	2	Y	29	31	0			3
								32	9									
03	10322	X	10322	-0-		-0-	-0-	482	1	9782	2	Y	53	52	0			4
								58	9									
04	7920	X	5288	-0-		-2632	-0-	262	1	5003	2	Y	21	24	0			1
								23	9									
*05	7953	X	7953	-0-		-0-	-0-	370	1	7476	2	Y	97	97	0			1
								107	9									
*06	7560	X	7016	-0-		-544	-0-	298	1	6643	2	Y	68	61	0			8
								75	9									
07	DLQ G-10		8305	-0-		8305	8305	351	1	7873	2	Y	74	78	0			4
								81	9									

BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*08	24421	X	24421	-0-		-0-	-0-	1158	1	23259	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
09	24330	X	23598	-0-		-732	-0-	1093	1	22502	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
10	25141	X	22467	-0-		-2674	-0-	976	1	21482	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
11	24150	X	22846	-0-		-1304	-0-	563	1	22240	2	Y	39	37	0			2
								43	9									
12	24893	X	22447	-0-		-2446	-0-	1016	1	21411	2	Y	18	19	0			1
								20	9									
01	23155	X	23155	-0-		-0-	-0-	1150	1	22004	2	Y	1	2	0			-0-
								1	9									
02	22036	X	14866	-0-		-7170	-0-	720	1	14144	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
03	25406	X	25406	-0-		-0-	-0-	1189	1	24206	2	Y	10	9	0			1
								11	9									
04	22860	X	21193	-0-		-1667	-0-	1052	1	20078	2	Y	57	56	0			2
								63	9									
*05	23157	X	20399	-0-		-2758	-0-	958	1	19410	2	Y	28	30	0			-0-
								31	9									
*06	22410	X	15023	-0-		-7387	-0-	645	1	14320	2	Y	53	47	0			6
								58	9									
07	DLQ G-10		19986	-0-		19986	19986	845	1	19067	2	Y	67	70	0			3
								74	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
*08	26063	X	26063	-0-	-0-	-0-	1235	1	24826	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	26100	X	25195	-0-	-905	-0-	1170	1	24023	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	26970	X	25256	-0-	-1714	-0-	1098	1	24155	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	25860	X	24614	-0-	-1246	-0-	609	1	24003	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	26722	X	25286	-0-	-1436	-0-	1143	1	24140	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	25361	X	25361	-0-	-0-	-0-	1260	1	24078	2	Y	21	19	0			2
							23	9									
02	23520	X	16439	-0-	-7081	-0-	794	1	15645	2	Y	-0-	2	0			-0-
03	28279	X	28279	-0-	-0-	-0-	1322	1	26866	2	Y	83	77	0			6
							91	9									
04	24610	X	24610	-0-	-0-	-0-	1225	1	23384	2	Y	1	7	0			-0-
							1	9									
*05	25358	X	13834	-0-	-11524	-0-	652	1	13181	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	27676	X	27676	-0-	-0-	-0-	1195	1	26480	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		25556	-0-	25556	25556	1085	1	24469	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 9044 PERF.10400 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	30815	X	30815	-0-	-0-	-0-	1459	1	29320	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
09	37620	X	29731	-0-	-7889	-0-	1380	1	28310	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
10	36859	X	29769	-0-	-7090	-0-	1291	1	28435	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
11	34230	X	27611	-0-	-6619	-0-	682	1	26885	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
12	33883	X	28140	-0-	-5743	-0-	1272	1	26816	2	Y	47	46	0			3
							52	9									
01	27659	X	27659	-0-	-0-	-0-	1371	1	26229	2	Y	54	53	0			4
							59	9									
02	27748	X	24119	-0-	-3629	-0-	1167	1	22916	2	Y	33	34	0			3
							36	9									
03	29760	X	29087	-0-	-673	-0-	1362	1	27686	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
04	27600	X	26116	-0-	-1484	-0-	1297	1	24791	2	Y	25	27	0			1
							28	9									
*05	28148	X	25975	-0-	-2173	-0-	1222	1	24727	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
*06	26760	X	24464	-0-	-2296	-0-	1057	1	23389	2	Y	16	14	0			2
							18	9									
07	DLQ G-10		24295	-0-	24295	24295	1034	1	23239	2	Y	20	21	0			1
							22	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9007 PERF.10870 - 18695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	96634	X	96634	-0-	-0-	-0-	4576	1	91964	2	Y	85	86	0			5
							94	9									
09	107010	X	88986	-0-	-18024	-0-	4129	1	84767	2	Y	82	83	0			4
							90	9									
10	107012	X	89609	-0-	-17403	-0-	3890	1	85616	2	Y	94	94	0			4
							103	9									
11	96540	X	81922	-0-	-14618	-0-	2022	1	79804	2	Y	87	87	0			4
							96	9									
12	99758	X	81865	-0-	-17893	-0-	3698	1	78061	2	Y	96	93	0	1	1	6
							106	9									
01	86682	X	86682	-0-	-0-	-0-	4294	1	82242	2	Y	133	128	0			11
							146	9									
02	83048	X	72070	-0-	-10978	-0-	3477	1	68517	2	Y	69	73	0			7
							76	9									
03	89621	X	59073	-0-	-30548	-0-	2765	1	56199	2	Y	99	98	0	1	1	7
							109	9									
04	81930	X	77053	-0-	-4877	-0-	3829	1	73125	2	Y	90	94	0			3
							99	9									
*05	86676	X	76752	-0-	-9924	-0-	3610	1	73039	2	Y	94	96	0			1
							103	9									
*06	83880	X	72259	-0-	-11621	-0-	3115	1	69058	2	Y	78	70	0			9
							86	9									
07	DLQ G-10		75548	-0-	75548	75548	3206	1	72276	2	Y	60	66	0			3
							66	9									

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	22627	X	22627	-0-	-0-	-0-	1072	1	21540	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	22260	X	19907	-0-	-2353	-0-	925	1	18964	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
10	23157	X	19029	-0-	-4128	-0-	826	1	18178	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
11	22410	X	21175	-0-	-1235	-0-	523	1	20650	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
12	23157	X	21549	-0-	-1608	-0-	973	1	20546	2	Y	27	25	0			2
							30	9									
01	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	1061	1	20318	2	Y	39	38	0			3
							43	9									
02	19768	X	18969	-0-	-799	-0-	915	1	18028	2	Y	24	25	0			2
							26	9									
03	21886	X	21061	-0-	-825	-0-	987	1	20045	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
04	21180	X	19943	-0-	-1237	-0-	992	1	18927	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
*05	21545	X	20316	-0-	-1229	-0-	957	1	19335	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
*06	20730	X	11757	-0-	-8973	-0-	507	1	11238	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
07	DLQ G-10		21996	-0-	21996	21996	933	1	21042	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 #: 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
*08	22313	X	22313	-0-	-0-	-0-	1049	1	21115	2	Y	135	136	0			8
							149	9									
09	24720	X	20931	-0-	-3789	-0-	967	1	19824	2	Y	127	129	0			6
							140	9									
10	25544	X	21661	-0-	-3883	-0-	934	1	20575	2	Y	138	138	0			6
							152	9									
11	22650	X	20378	-0-	-2272	-0-	498	1	19730	2	Y	136	136	0			6
							150	9									
12	22475	X	20869	-0-	-1606	-0-	935	1	19759	2	Y	159	154	0	1	1	10
							175	9									
01	20849	X	20849	-0-	-0-	-0-	1024	1	19620	2	Y	186	180	0	1	1	15
							205	9									
02	19572	X	18463	-0-	-1109	-0-	885	1	17413	2	Y	150	151	0			14
							165	9									
03	21669	X	20762	-0-	-907	-0-	964	1	19593	2	Y	186	185	0	1	1	14
							205	9									
04	20370	X	19569	-0-	-801	-0-	966	1	18429	2	Y	158	167	0			5
							174	9									
*05	20863	X	20031	-0-	-832	-0-	935	1	18892	2	Y	185	188	0			2
							204	9									
*06	20190	X	11641	-0-	-8549	-0-	498	1	11041	2	Y	93	84	0	1	1	10
							102	9									
07	DLQ G-10		22750	-0-	22750	22750	960	1	21624	2	Y	151	153	0			8
							166	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
*08	25756	X	25756	-0-	-0-	-0-	1219	1	24520	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
09	24960	X	22799	-0-	-2161	-0-	1058	1	21717	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
10	25792	X	24091	-0-	-1701	-0-	1044	1	23001	2	Y	42	41	0			2
							46	9									
11	24960	X	22639	-0-	-2321	-0-	559	1	22028	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
12	25730	X	23158	-0-	-2572	-0-	1047	1	22064	2	Y	43	42	0			3
							47	9									
01	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	1138	1	21834	2	Y	51	50	0			4
							56	9									
02	21756	X	20416	-0-	-1340	-0-	985	1	19403	2	Y	25	27	0			2
							28	9									
03	24087	X	22674	-0-	-1413	-0-	1063	1	21580	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
04	22650	X	21542	-0-	-1108	-0-	1070	1	20443	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
*05	23157	X	22100	-0-	-1057	-0-	1038	1	21036	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
*06	22290	X	12745	-0-	-9545	-0-	549	1	12184	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
07	DLQ G-10		23158	-0-	23158	23158	984	1	22154	2	Y	18	18	0			1
							20	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	820	1	16483	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
09	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	579	1	11876	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
10	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	503	1	11090	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
11	14040	X	11324	-0-	-2716	-0-	280	1	11022	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
12	14508	X	9103	-0-	-5405	-0-	410	1	8676	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	287	1	5502	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
02	11648	X	9463	-0-	-2185	-0-	456	1	8988	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
03	11687	X	11327	-0-	-360	-0-	530	1	10779	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
04	11310	X	8454	-0-	-2856	-0-	419	1	8029	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*05	10478	X	10213	-0-	-265	-0-	479	1	9734	2	Y	-0-					-0-
*06	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	572	1	12665	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3020	-0-	3020	3020	127	1	2893	2	Y	-0-					-0-

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
*08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	156	1	3129	2	Y	176	177	0			10
							194	9									
09	4170	X	1670	-0-	-2500	-0-	67	1	1368	2	Y	214	213	0			11
							235	9									
10	4309	X	3089	-0-	-1220	-0-	119	1	2608	2	Y	329	326	0			14
							362	9									
11	4170	X	2775	-0-	-1395	-0-	60	1	2392	2	Y	294	294	0	1	1	13
							323	9									
12	3658	X	2736	-0-	-922	-0-	108	1	2278	2	Y	318	308	0	3	1	20
							350	9									
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	145	1	2754	2	Y	326	319	0	1	1	26
							359	9									
02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	212	1	4160	2	Y	313	309	0			30
							344	9									
03	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	285	1	5802	2	Y	432	427	0	3	1	32
							475	9									
04	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	276	1	5264	2	Y	331	352	0			11
							364	9									
*05	5208	X	4935	-0-	-273	-0-	218	1	4398	2	Y	290	298	0	1	1	2
							319	9									
*06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07	DLQ G-10		5976	-0-	5976	5976	239	1	5390	2	Y	315	299	0			16
							347	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	25476	X	25476	-0-	-0-	-0-	1208	1	24268	2	Y	-0-					-0-
09	35940	X	22123	-0-	-13817	-0-	1028	1	21095	2	Y	-0-					-0-
10	37138	X	21222	-0-	-15916	-0-	922	1	20300	2	Y	-0-					-0-
11	35940	X	18590	-0-	-17350	-0-	460	1	18129	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	25451	X	21544	-0-	-3907	-0-	973	1	20570	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	639	1	12213	2	Y	-0-					-0-
02	20636	X	8300	-0-	-12336	-0-	400	1	7889	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
03	27947	X	27947	-0-	-0-	-0-	1309	1	26638	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	26689	X	26689	-0-	-0-	-0-	1327	1	25362	2	Y	-0-					-0-
*05	28398	X	28398	-0-	-0-	-0-	1337	1	27061	2	Y	-0-					-0-
*06	27438	X	27438	-0-	-0-	-0-	1183	1	26255	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		27855	-0-	27855	27855	1183	1	26672	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
*08	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	549	1	11040	2	Y	38	40	0			2
							42	9									
09	15660	X	15241	-0-	-419	-0-	707	1	14461	2	Y	66	65	0			3
							73	9									
10	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	710	1	15647	2	Y	74	74	0			3
							81	9									
11	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	409	1	16072	2	Y	76	76	0			3
							84	9									
12	15748	X	15323	-0-	-425	-0-	688	1	14536	2	Y	90	86	0	1	1	6
							99	9									
01	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	729	1	13944	2	Y	103	101	0			8
							113	9									
02	15456	X	12565	-0-	-2891	-0-	603	1	11894	2	Y	62	64	0			6
							68	9									
03	17112	X	14898	-0-	-2214	-0-	694	1	14118	2	Y	78	77	0	1	1	6
							86	9									
04	16560	X	14160	-0-	-2400	-0-	701	1	13387	2	Y	65	69	0			2
							72	9									
*05	15314	X	14878	-0-	-436	-0-	697	1	14103	2	Y	71	72	0			1
							78	9									
*06	14310	X	13754	-0-	-556	-0-	590	1	13102	2	Y	56	51	0			6
							62	9									
07	DLQ G-10		10545	-0-	10545	10545	447	1	10053	2	Y	41	45	0			2
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	36797	X	36797	-0-	-0-	-0-	1742	1	35047	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	35670	X	34218	-0-	-1452	-0-	1589	1	32617	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
10	36859	X	31895	-0-	-4964	-0-	1385	1	30495	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
11	35580	X	33324	-0-	-2256	-0-	825	1	32484	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
12	36766	X	34112	-0-	-2654	-0-	1543	1	32550	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
01	33868	X	33868	-0-	-0-	-0-	1680	1	32165	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
02	31948	X	30446	-0-	-1502	-0-	1469	1	28975	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
03	34410	X	29349	-0-	-5061	-0-	1377	1	27957	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
04	33330	X	32118	-0-	-1212	-0-	1597	1	30503	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*05	34100	X	30406	-0-	-3694	-0-	1432	1	28957	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
*06	32790	X	30885	-0-	-1905	-0-	1334	1	29534	2	Y	15	13	0			2
							17	9									
07	DLQ G-10		32338	-0-	32338	32338	1372	1	30921	2	Y	41	41	0			2
							45	9									

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	655	1	13174	2	Y	53	56	0			3
							58	9									
09	17670	X	14731	-0-	-2939	-0-	681	1	13955	2	Y	86	85	0			4
							95	9									
10	18259	X	15943	-0-	-2316	-0-	688	1	15143	2	Y	102	102	0			4
							112	9									
11	15480	X	9913	-0-	-5567	-0-	244	1	9599	2	Y	64	65	0			3
							70	9									
12	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	721	1	15198	2	Y	122	116	0	1	1	8
							134	9									
01	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	754	1	14415	2	Y	136	133	0			11
							150	9									
02	14392	X	11313	-0-	-3079	-0-	542	1	10690	2	Y	74	78	0			7
							81	9									
03	15934	X	15042	-0-	-892	-0-	700	1	14232	2	Y	100	99	0	1	1	7
							110	9									
04	15540	X	14588	-0-	-952	-0-	721	1	13764	2	Y	94	98	0			3
							103	9									
*05	16058	X	12788	-0-	-3270	-0-	598	1	12094	2	Y	87	89	0			1
							96	9									
*06	14820	X	12420	-0-	-2400	-0-	531	1	11811	2	Y	71	64	0			8
							78	9									
07	DLQ G-10		12027	-0-	12027	12027	508	1	11452	2	Y	61	66	0			3
							67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		5884	-0-	5884	13090	232 979	1 9	4673	2	Y	890	890	0	1	1	50
09	T. A.		3739	-0-	3739	16829	166 154	1 9	3419	2	Y	140	182	0	1	1	7
10	T. A.		3361	-0-	3361	20190	143 59	1 9	3159	2	Y	54	59	0			2
*11	20190	X	-0-	-0-	-20190	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	7223	X	5080	-0-	-2143	-0-	230	1	4850	2	Y	-0-					-0-
01	5890	X	4618	-0-	-1272	-0-	230	1	4388	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	815	-0-	-2685	-0-	41	1	774	2	Y	-0-					-0-
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	238 958	1 9	4865	2	Y	871	807	0			64
04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	239 1176	1 9	4543	2	Y	1069	1097	0	1	1	35
*05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	203 1032	1 9	4130	2	Y	938	963	0	2	1	8
*06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	186 784	1 9	4118	2	Y	713	638	0	3	1	80
07	DLQ G-10		4501	-0-	4501	4501	184 234	1 9	4083	2	Y	213	281	0	1	1	11

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	298 189	1 9	5959	2	Y	172	173	0			10
09	8370	X	6152	-0-	-2218	-0-	276 187	1 9	5689	2	Y	170	172	0			8
10	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	409 267	1 9	8991	2	Y	243	241	0			10
11	8370	X	7681	-0-	-689	-0-	182 292	1 9	7207	2	Y	265	263	0	1	1	11
12	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	397 537	1 9	8318	2	Y	488	466	0	2	1	31
01	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	324 388	1 9	6213	2	Y	353	354	0	2	1	28
02	8736	X	5720	-0-	-3016	-0-	260 363	1 9	5097	2	Y	330	326	0			32
03	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	480 301	1 9	9742	2	Y	274	283	0	3	1	20
04	8940	X	8361	-0-	-579	-0-	407 211	1 9	7743	2	Y	192	206	0			6
*05	9238	X	8501	-0-	-737	-0-	388 241	1 9	7872	2	Y	219	223	0			2
*06	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	313 191	1 9	6913	2	Y	174	156	0	1	1	19
07	DLQ G-10		8798	-0-	8798	8798	368 163	1 9	8267	2	Y	148	159	0			8

BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	323 1102	1 9	6522	2	Y	1002	928	0			74
04	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	325 849	1 9	6211	2	Y	772	820	0	1	1	25
*05	935	X	935	-0-	-0-	-0-	38 113	1 9	784	2	Y	103	126	0	1	1	1
*06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	103 414	1 9	2285	2	Y	376	335	0			42
07	DLQ G-10		2578	-0-	2578	2578	102 189	1 9	2287	2	Y	172	205	0			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	48	1	981	2	Y	212	209	0			12
							233	9									
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	2	Y	217	218	0			11
							239	9									
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	65	1	1437	2	Y	48	57	0			2
							53	9									
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	1023	N	507	-0-	-516	-0-	23	1	484	2	Y	-0-					-0-
01	748	X	748	-0-	-0-	-0-	38	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	1400	X	270	-0-	-1130	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	133	1	2688	2	Y	58	54	0			4
							64	9									
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	183	1	3508	2	Y	193	191	0			6
							212	9									
*05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	190	1	3806	2	Y	416	419	0			3
							458	9									
*06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	165	1	3647	2	Y	607	541	0	1	1	68
							668	9									
07	DLQ	G-10	4870	-0-	4870	4870	164	1	3720	2	Y	896	916	0	1	1	47
							986	9									

BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	265	1	5281	2	Y	141	139	0			8
							155	9									
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	222	1	4536	2	Y	142	143	0			7
							156	9									
10	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	262	1	5772	2	Y	165	165	0			7
							182	9									
11	5520	X	4984	-0-	-536	-0-	120	1	4731	2	Y	121	123	0			5
							133	9									
12	5704	X	4364	-0-	-1340	-0-	193	1	4043	2	Y	116	113	0	1	1	7
							128	9									
01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	199	1	3832	2	Y	121	118	0			10
							133	9									
02	5628	X	529	-0-	-5099	-0-	26	1	491	2	Y	11	20	0			1
							12	9									
03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	395	1	7992	2	Y	223	208	0			16
							245	9									
04	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	333	1	6302	2	Y	179	189	0			6
							197	9									
*05	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	311	1	6289	2	Y	198	202	0			2
							218	9									
*06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	273	1	6040	2	Y	164	147	0	1	1	18
							180	9									
07	DLQ	G-10	4923	-0-	4923	4923	205	1	4609	2	Y	99	112	0			5
							109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*08	26929	X	26929	-0-	-0-	-0-	1278	1	25648	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	33462	X	33462	-0-	-0-	-0-	1554	1	31898	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	34007	X	33637	-0-	-370	-0-	1462	1	32165	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	31680	X	31488	-0-	-192	-0-	780	1	30693	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
12	34565	X	32319	-0-	-2246	-0-	1464	1	30838	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
01	32205	X	32205	-0-	-0-	-0-	1596	1	30587	2	Y	20	19	0			2
							22	9									
02	31220	X	28468	-0-	-2752	-0-	1375	1	27080	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
03	33635	X	32233	-0-	-1402	-0-	1512	1	30704	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
04	31500	X	29856	-0-	-1644	-0-	1485	1	28358	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
*05	32333	X	28892	-0-	-3441	-0-	1359	1	27518	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*06	31170	X	29994	-0-	-1176	-0-	1295	1	28687	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
07	DLQ G-10		23740	-0-	23740	23740	1009	1	22724	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									

BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	178	1	3604	2	Y	217	222	0			12
							239	9									
09	5160	X	3318	-0-	-1842	-0-	147	1	3031	2	Y	127	133	0			6
							140	9									
10	5332	X	4141	-0-	-1191	-0-	171	1	3783	2	Y	170	169	0			7
							187	9									
11	5160	X	4020	-0-	-1140	-0-	96	1	3741	2	Y	166	165	0	1	1	7
							183	9									
12	5053	X	4603	-0-	-450	-0-	194	1	4136	2	Y	248	237	0	2	1	16
							273	9									
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	207	1	3990	2	Y	218	215	0	1	1	18
							240	9									
02	3752	X	2504	-0-	-1248	-0-	117	1	2278	2	Y	99	107	0			10
							109	9									
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-	9	0	1	1	-0-
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		64	-0-	64	64	62	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	227	1	4605	2	Y	57	56	0			3
							63	9									
09	4290	X	3883	-0-	-407	-0-	175	1	3580	2	Y	116	113	0			6
							128	9									
10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	229	1	5015	2	Y	164	163	0			7
							180	9									
11	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	115	1	4593	2	Y	205	203	0			9
							226	9									
12	4898	X	4342	-0-	-556	-0-	192	1	4031	2	Y	108	108	0	2	1	7
							119	9									
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	146	1	2804	2	Y	60	62	0			5
							66	9									
02	4900	X	2294	-0-	-2606	-0-	108	1	2149	2	Y	34	36	0			3
							37	9									
03	5425	X	4228	-0-	-1197	-0-	193	1	3961	2	Y	67	65	0			5
							74	9									
04	4920	X	4523	-0-	-397	-0-	221	1	4217	2	Y	77	79	0			3
							85	9									
*05	4340	X	3607	-0-	-733	-0-	166	1	3363	2	Y	71	73	0			1
							78	9									
*06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	185	1	4089	2	Y	96	86	0			11
							106	9									
07	DLQ	G-10	4016	-0-	4016	4016	166	1	3743	2	Y	97	103	0			5
							107	9									

BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	150	1	2988	2	Y	106	105	0			6
							117	9									
09	4080	X	2697	-0-	-1383	-0-	119	1	2475	2	Y	94	95	0			5
							103	9									
10	4216	X	2111	-0-	-2105	-0-	86	1	1939	2	Y	78	80	0			3
							86	9									
11	4080	X	2532	-0-	-1548	-0-	60	1	2386	2	Y	78	78	0			3
							86	9									
12	3255	X	2079	-0-	-1176	-0-	91	1	1899	2	Y	81	78	0	1	1	5
							89	9									
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	211	1	4018	2	Y	203	192	0			16
							223	9									
02	2520	X	747	-0-	-1773	-0-	34	1	681	2	Y	29	42	0			3
							32	9									
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4320	X	167	-0-	-4153	-0-	6	1	157	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	DLQ	G-10	-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 #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	22728	X	22728	-0-	-0-	-0-	1077	1	21651	2	Y	-0-					-0-
09	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	1165	1	23895	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
10	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	1101	1	24243	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	25733	X	25733	-0-	-0-	-0-	636	1	25097	2	Y	-0-					-0-
12	26005	X	26005	-0-	-0-	-0-	1176	1	24829	2	Y	-0-					-0-
01	25800	X	25800	-0-	-0-	-0-	1281	1	24519	2	Y	-0-					-0-
02	23996	X	-0-	-0-	-23996	-0-					Y	-0-					-0-
03	26567	X	-0-	-0-	-26567	-0-					Y	-0-					-0-
04	25740	X	-0-	-0-	-25740	-0-					Y	-0-					-0-
*05	26009	X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	-0-					-0-
*06	24960	X	-0-	-0-	-24960	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	594	1	11928	2	Y	-0-					-0-
09	10500	X	6109	-0-	-4391	-0-	283	1	5826	2	Y	-0-					-0-
10	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	604	1	13339	2	Y	-0-					-0-
11	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	314	1	12388	2	Y	-0-					-0-
12	12524	X	11499	-0-	-1025	-0-	519	1	10980	2	Y	-0-					-0-
01	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	327	1	6267	2	Y	-0-					-0-
02	12600	X	46	-0-	-12554	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	37434	X	37434	-0-	-0-	-0-	1754	1	35680	2	Y	-0-					-0-
04	37643	X	37643	-0-	-0-	-0-	1875	1	35768	2	Y	-0-					-0-
*05	39660	X	39660	-0-	-0-	-0-	1867	1	37793	2	Y	-0-					-0-
*06	35137	X	35137	-0-	-0-	-0-	1516	1	33621	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		35194	-0-	35194	35194	1494	1	33700	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2026

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	653	1	13093	2	Y	-0-					-0-
09	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	673	1	13828	2	Y	-0-					-0-
10	13299	X	10610	-0-	-2689	-0-	463	1	10147	2	Y	-0-					-0-
11	13290	X	11309	-0-	-1981	-0-	280	1	11029	2	Y	-0-					-0-
12	14973	X	12644	-0-	-2329	-0-	572	1	12072	2	Y	-0-					-0-
01	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	337	1	6416	2	Y	-0-					-0-
02	13524	X	149	-0-	-13375	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	11687	X	8491	-0-	-3196	-0-	397	1	8094	2	Y	-0-					-0-
04	12240	X	7951	-0-	-4289	-0-	395	1	7556	2	Y	-0-					-0-
*05	12648	X	6399	-0-	-6249	-0-	302	1	6097	2	Y	-0-					-0-
*06	6540	X	4697	-0-	-1843	-0-	202	1	4495	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4019	-0-	4019	4019	170	1	3849	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	23230	X	23230	-0-	-0-	-0-	1078	1	21670	2	Y	438	440	0	1	1	24
							482	9									
09	24990	X	21815	-0-	-3175	-0-	992	1	20339	2	Y	440	441	0	1	1	22
							484	9									
10	25823	X	23302	-0-	-2521	-0-	991	1	21825	2	Y	442	444	0	1	1	19
							486	9									
11	24990	X	23590	-0-	-1400	-0-	574	1	22601	2	Y	377	379	0	1	1	16
							415	9									
12	25043	X	25043	-0-	-0-	-0-	1107	1	23369	2	Y	515	496	0	3	1	32
							567	9									
01	24436	X	24436	-0-	-0-	-0-	1179	1	22602	2	Y	595	577	0	2	1	48
							655	9									
02	22008	X	15510	-0-	-6498	-0-	732	1	14430	2	Y	316	334	0			30
							348	9									
03	24366	X	159	-0-	-24207	-0-	7	1	151	2	Y	1	28	0	3	1	-0-
							1	9									
04	24240	X	-0-	-0-	-24240	-0-					Y	-0-					-0-
*05	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-					Y	-0-					-0-
*06	23640	X	-0-	-0-	-23640	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*08	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	848	1	17046	2	Y	372	375	0	1	1	21
							409	9									
09	20610	X	17053	-0-	-3557	-0-	769	1	15818	2	Y	424	423	0	1	1	21
							466	9									
10	21297	X	17980	-0-	-3317	-0-	765	1	16837	2	Y	344	349	0	1	1	15
							378	9									
11	20610	X	17760	-0-	-2850	-0-	432	1	17019	2	Y	281	283	0	1	1	12
							309	9									
12	22936	X	22936	-0-	-0-	-0-	1011	1	21355	2	Y	518	495	0	2	1	33
							570	9									
01	19649	X	19649	-0-	-0-	-0-	942	1	18100	2	Y	552	539	0	2	1	44
							607	9									
02	16576	X	13497	-0-	-3079	-0-	638	1	12558	2	Y	274	292	0			26
							301	9									
03	18352	X	-0-	-0-	-18352	-0-					Y	-0-	24	0	2	1	-0-
04	22200	X	20716	-0-	-1484	-0-	1030	1	19686	2	Y	-0-					-0-
*05	22940	X	18873	-0-	-4067	-0-	886	1	17980	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*06	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	916	1	20274	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		19141	-0-	19141	19141	813	1	18328	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	409	1	8233	2	Y	349	347	0			19
							384	9									
09	10020	X	8137	-0-	-1883	-0-	362	1	7436	2	Y	308	311	0	1	1	15
							339	9									
10	10230	X	9558	-0-	-672	-0-	404	1	8893	2	Y	237	241	0	1	1	10
							261	9									
11	9900	X	7578	-0-	-2322	-0-	180	1	7055	2	Y	312	308	0	1	1	13
							343	9									
12	9021	X	8551	-0-	-470	-0-	372	1	7838	2	Y	310	301	0	3	1	19
							341	9									
01	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	382	1	7343	2	Y	332	323	0	1	1	27
							365	9									
02	8624	X	4360	-0-	-4264	-0-	201	1	3981	2	Y	162	173	0			16
							178	9									
03	9548	X	4095	-0-	-5453	-0-	186	1	3776	2	Y	121	127	0	1	1	9
							133	9									
04	8280	X	5214	-0-	-3066	-0-	252	1	4810	2	Y	138	142	0			5
							152	9									
*05	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	406	1	8221	2	Y	227	230	0			2
							250	9									
*06	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	363	1	8073	2	Y	185	165	0	1	1	21
							204	9									
07	DLQ G-10		7139	-0-	7139	7139	295	1	6682	2	Y	147	160	0			8
							162	9									

BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	320	1	6425	2	Y	173	175	0			10
							190	9									
09	7680	X	4806	-0-	-2874	-0-	213	1	4428	2	Y	150	153	0			7
							165	9									
10	9083	X	8936	-0-	-147	-0-	375	1	8253	2	Y	280	275	0			12
							308	9									
11	8790	X	7181	-0-	-1609	-0-	172	1	6770	2	Y	217	219	0	1	1	9
							239	9									
12	9083	X	7659	-0-	-1424	-0-	335	1	7043	2	Y	255	246	0	2	1	16
							281	9									
01	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	350	1	6708	2	Y	348	335	0	1	1	28
							383	9									
02	8064	X	4226	-0-	-3838	-0-	191	1	3793	2	Y	220	227	0			21
							242	9									
03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-	19	0	2	1	-0-
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-					-0-
*05	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	508	1	10294	2	Y	206	204	0			2
							227	9									
*06	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	326	1	7198	2	Y	168	150	0	1	1	19
							185	9									
07	DLQ G-10		6780	-0-	6780	6780	280	1	6287	2	Y	194	203	0			10
							213	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
*08	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	474	1	9514	2	Y	128	123	0			7
							141	9									
09	12030	X	9719	-0-	-2311	-0-	434	1	8911	2	Y	340	330	0			17
							374	9									
10	11935	X	11275	-0-	-660	-0-	469	1	10375	2	Y	392	391	0	1	1	17
							431	9									
11	11550	X	10892	-0-	-658	-0-	262	1	10340	2	Y	264	269	0	1	1	11
							290	9									
12	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	460	1	9672	2	Y	285	276	0	2	1	18
							314	9									
01	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	512	1	9799	2	Y	326	317	0	1	1	26
							359	9									
02	10192	X	8454	-0-	-1738	-0-	397	1	7836	2	Y	201	208	0			19
							221	9									
03	11284	X	10769	-0-	-515	-0-	490	1	9990	2	Y	263	261	0	2	1	19
							289	9									
04	10890	X	9818	-0-	-1072	-0-	475	1	9087	2	Y	233	244	0			8
							256	9									
*05	10664	X	7867	-0-	-2797	-0-	359	1	7258	2	Y	227	233	0			2
							250	9									
*06	10320	X	9731	-0-	-589	-0-	379	1	8372	2	Y	891	793	0	1	1	99
							980	9									
07	DLQ G-10		7671	-0-	7671	7671	316	1	7105	2	Y	227	313	0	1	1	12
							250	9									

BRISCOE R WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	385	1	7747	2	Y	345	349	0			19
							380	9									
09	9990	X	8108	-0-	-1882	-0-	358	1	7329	2	Y	383	382	0	1	1	19
							421	9									
10	10323	X	9166	-0-	-1157	-0-	379	1	8340	2	Y	406	407	0	1	1	17
							447	9									
11	9990	X	8882	-0-	-1108	-0-	209	1	8233	2	Y	400	399	0	1	1	17
							440	9									
12	9176	X	8889	-0-	-287	-0-	381	1	8054	2	Y	413	400	0	4	1	26
							454	9									
01	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	393	1	7534	2	Y	310	309	0	2	1	25
							341	9									
02	8288	X	7223	-0-	-1065	-0-	336	1	6657	2	Y	209	214	0			20
							230	9									
03	9176	X	8117	-0-	-1059	-0-	368	1	7465	2	Y	258	257	0	2	1	19
							284	9									
04	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	431	1	8259	2	Y	289	298	0			10
							318	9									
*05	8897	X	8828	-0-	-69	-0-	323	1	6523	2	Y	1802	1796	0	1	1	15
							1982	9									
*06	8010	X	7734	-0-	-276	-0-	321	1	7092	2	Y	292	268	0	6	1	33
							321	9									
07	DLQ G-10		6738	-0-	6738	6738	281	1	6305	2	Y	138	164	0			7
							152	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2800	N	9639	-0-	6839	6839	456	1	9004	2	Y	163	170	0			16
							179	9									
03	3100	N	13864	-0-	10764	17603	639	1	12987	2	Y	216	215	0	1	1	16
							238	9									
04	29628	X	12025	-0-	-17603	-0-	587	1	11248	2	Y	173	183	0			6
							190	9									
*05	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	554	1	11185	2	Y	199	203	0			2
							219	9									
*06	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	468	1	10370	2	Y	164	147	0	1	1	18
							180	9									
07	DLQ G-10		10477	-0-	10477	10477	431	1	9724	2	Y	293	296	0			15
							322	9									

BRISCOE R WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	746	1	15009	2	Y	347	348	0			19
							382	9									
09	18330	X	14967	-0-	-3363	-0-	679	1	13890	2	Y	362	362	0	1	1	18
							398	9									
10	18941	X	10999	-0-	-7942	-0-	467	1	10299	2	Y	212	220	0	1	1	9
							233	9									
11	16770	X	13714	-0-	-3056	-0-	333	1	13108	2	Y	248	245	0	1	1	11
							273	9									
12	16616	X	16369	-0-	-247	-0-	725	1	15289	2	Y	323	312	0	2	1	20
							355	9									
01	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	616	1	11762	2	Y	263	261	0	1	1	21
							289	9									
02	13972	X	7838	-0-	-6134	-0-	371	1	7314	2	Y	139	147	0			13
							153	9									
03	14167	X	12272	-0-	-1895	-0-	564	1	11457	2	Y	228	223	0	1	1	17
							251	9									
04	15840	X	10442	-0-	-5398	-0-	511	1	9743	2	Y	171	182	0			6
							188	9									
*05	16368	X	10632	-0-	-5736	-0-	492	1	9924	2	Y	196	200	0			2
							216	9									
*06	12270	X	9417	-0-	-2853	-0-	398	1	8844	2	Y	159	142	0	1	1	18
							175	9									
07	DLQ G-10		10138	-0-	10138	10138	422	1	9523	2	Y	175	184	0			9
							193	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		8786	-0-	8786	8786	204 537	1 9	8045	2	Y	488	471	0			21
12	14B2 EXT		9086	-0-	9086	17872	331 1748	1 9	7007	2	Y	1589	1506	0	4	1	100
01	25145	X	7273	-0-	-17872	-0-	283 1576	1 9	5414	2	Y	1433	1412	0	6	1	115
02	8400	X	5150	-0-	-3250	-0-	201 958	1 9	3991	2	Y	871	901	0	1	1	84
03	9300	X	6178	-0-	-3122	-0-	228 1331	1 9	4619	2	Y	1210	1198	0	7	1	89
04	8790	X	4174	-0-	-4616	-0-	174 693	1 9	3307	2	Y	630	697	0	1	1	21
*05	9083	X	3784	-0-	-5299	-0-	142 825	1 9	2817	2	Y	750	764	0	1	1	6
*06	7050	X	641	-0-	-6409	-0-	14 334	1 9	293	2	Y	304	273	0	3	1	34
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	39	0			-0-

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10304	X	8352	-0-	-1952	-0-	365 827	1 9	7160	2	Y	752	784	0	1	1	72
03	11408	X	3219	-0-	-8189	-0-	140 217	1 9	2862	2	Y	197	248	0	6	1	15
04	11070	X	8302	-0-	-2768	-0-	365 917	1 9	7020	2	Y	834	822	0			27
*05	10106	X	7899	-0-	-2207	-0-	328 928	1 9	6643	2	Y	844	862	0	2	1	7
*06	9780	X	7929	-0-	-1851	-0-	310 744	1 9	6875	2	Y	676	605	0	3	1	75
07	DLQ G-10		8335	-0-	8335	8335	321 739	1 9	7275	2	Y	672	711	0	1	1	35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	566	1	11374	2	Y	343	339	0			19
							377	9									
09	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	536	1	10996	2	Y	425	422	0	1	1	21
							468	9									
10	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	546	1	12033	2	Y	431	433	0	1	1	18
							474	9									
11	11910	X	10647	-0-	-1263	-0-	252	1	10009	2	Y	351	353	0	1	1	15
							386	9									
12	12400	X	9941	-0-	-2459	-0-	433	1	9130	2	Y	344	334	0	3	1	22
							378	9									
01	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	470	1	9040	2	Y	349	342	0	1	1	28
							384	9									
02	11788	X	7315	-0-	-4473	-0-	344	1	6765	2	Y	187	197	0			18
							206	9									
03	13051	X	7958	-0-	-5093	-0-	361	1	7352	2	Y	223	223	0	2	1	16
							245	9									
04	10650	X	4856	-0-	-5794	-0-	235	1	4476	2	Y	132	144	0			4
							145	9									
*05	9951	X	5174	-0-	-4777	-0-	234	1	4772	2	Y	153	156	0			1
							168	9									
*06	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	413	1	9151	2	Y	299	266	0	1	1	33
							329	9									
07	DLQ G-10		11975	-0-	11975	11975	490	1	11103	2	Y	347	362	0			18
							382	9									

BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	631	1	12706	2	Y	-0-					-0-
09	12870	X	11949	-0-	-921	-0-	555	1	11394	2	Y	-0-					-0-
10	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	582	1	12823	2	Y	-0-					-0-
11	12900	X	12091	-0-	-809	-0-	300	1	11791	2	Y	-0-					-0-
12	13330	X	12507	-0-	-823	-0-	566	1	11941	2	Y	-0-					-0-
01	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	611	1	11724	2	Y	-0-					-0-
02	12096	X	11500	-0-	-596	-0-	555	1	10927	2	Y	16	14	0			2
							18	9									
03	13392	X	4974	-0-	-8418	-0-	232	1	4732	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
04	12090	X	2630	-0-	-9460	-0-	128	1	2491	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
*05	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	649	1	13131	2	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
*06	12330	X	11964	-0-	-366	-0-	514	1	11407	2	Y	39	35	0			4
							43	9									
07	DLQ G-10		11967	-0-	11967	11967	507	1	11418	2	Y	38	40	0			2
							42	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	30457	X	30457	-0-		-0-	-0-	1443	1	28984	2	Y	27	27	0			1
								30	9									
09	30840	X	29408	-0-		-1432	-0-	1367	1	28011	2	Y	27	27	0			1
								30	9									
10	31868	X	30614	-0-		-1254	-0-	1327	1	29257	2	Y	27	27	0			1
								30	9									
11	30510	X	28606	-0-		-1904	-0-	706	1	27869	2	Y	28	28	0			1
								31	9									
12	31527	X	29842	-0-		-1685	-0-	1350	1	28458	2	Y	31	30	0			2
								34	9									
01	28056	X	28056	-0-		-0-	-0-	1389	1	26622	2	Y	41	40	0			3
								45	9									
02	27664	X	26465	-0-		-1199	-0-	1277	1	25162	2	Y	24	25	0			2
								26	9									
03	30628	X	29441	-0-		-1187	-0-	1380	1	28031	2	Y	27	27	0			2
								30	9									
04	28890	X	28118	-0-		-772	-0-	1397	1	26691	2	Y	27	28	0			1
								30	9									
*05	29853	X	28590	-0-		-1263	-0-	1345	1	27212	2	Y	30	31	0			-0-
								33	9									
*06	28350	X	26995	-0-		-1355	-0-	1167	1	25797	2	Y	28	25	0			3
								31	9									
07	DLQ G-10		27169	-0-		27169	27169	1154	1	25980	2	Y	32	33	0			2
								35	9									

BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	24159	X	24159	-0-		-0-	-0-	1138	1	22830	2	Y	174	175	0			10
								191	9									
09	24060	X	23411	-0-		-649	-0-	1079	1	22136	2	Y	178	179	0			9
								196	9									
10	24800	X	24272	-0-		-528	-0-	1044	1	23019	2	Y	190	191	0			8
								209	9									
11	23880	X	22766	-0-		-1114	-0-	559	1	22011	2	Y	178	177	0	1	1	8
								196	9									
12	24676	X	23750	-0-		-926	-0-	1064	1	22462	2	Y	204	197	0	2	1	13
								224	9									
01	23564	X	23564	-0-		-0-	-0-	1156	1	22143	2	Y	241	234	0	1	1	19
								265	9									
02	21666	X	21666	-0-		-0-	-0-	1038	1	20441	2	Y	170	173	0			16
								187	9									
03	24874	X	24874	-0-		-0-	-0-	1158	1	23550	2	Y	151	155	0	1	1	11
								166	9									
04	25819	X	25819	-0-		-0-	-0-	1275	1	24346	2	Y	180	185	0			6
								198	9									
*05	24431	X	24431	-0-		-0-	-0-	1136	1	22992	2	Y	275	279	0			2
								303	9									
*06	23220	X	22576	-0-		-644	-0-	965	1	21370	2	Y	219	196	0	1	1	24
								241	9									
07	DLQ G-10		22563	-0-		22563	22563	953	1	21439	2	Y	155	171	0			8
								171	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1896	X	1896	-0-		-0-	-0-	86	1	1725	2	Y	77	78	0			4
								85	9									
09	2250	X	1801	-0-		-449	-0-	80	1	1624	2	Y	88	88	0			4
								97	9									
10	2263	X	2010	-0-		-253	-0-	83	1	1809	2	Y	107	106	0			5
								118	9									
11	2130	X	1802	-0-		-328	-0-	42	1	1668	2	Y	84	85	0			4
								92	9									
12	2046	X	1848	-0-		-198	-0-	81	1	1695	2	Y	65	64	0	1	1	4
								72	9									
01	1791	X	1791	-0-		-0-	-0-	85	1	1639	2	Y	61	60	0			5
								67	9									
02	1455	X	1455	-0-		-0-	-0-	68	1	1347	2	Y	36	38	0			3
								40	9									
03	2015	X	1751	-0-		-264	-0-	78	1	1588	2	Y	77	74	0			6
								85	9									
04	1800	X	1308	-0-		-492	-0-	62	1	1182	2	Y	58	62	0			2
								64	9									
*05	1869	X	1869	-0-		-0-	-0-	82	1	1687	2	Y	91	92	0			1
								100	9									
*06	1740	X	1685	-0-		-55	-0-	69	1	1532	2	Y	76	68	0			9
								84	9									
07	DLQ G-10		1650	-0-		1650	1650	67	1	1513	2	Y	64	70	0			3
								70	9									

BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*08	13548	X	13548	-0-		-0-	-0-	612	1	12273	2	Y	603	604	0	1	1	34
								663	9									
09	21240	X	12966	-0-		-8274	-0-	566	1	11663	2	Y	670	669	0	1	1	33
								737	9									
10	21948	X	13787	-0-		-8161	-0-	561	1	12338	2	Y	807	805	0	1	1	34
								888	9									
11	20130	X	17047	-0-		-3083	-0-	395	1	15523	2	Y	1026	1013	0	3	1	44
								1129	9									
12	13547	X	13214	-0-		-333	-0-	559	1	11807	2	Y	771	758	0	9	1	48
								848	9									
01	8747	X	8747	-0-		-0-	-0-	410	1	7808	2	Y	481	487	0	3	1	39
								529	9									
02	4577	X	4577	-0-		-0-	-0-	209	1	4097	2	Y	246	261	0			24
								271	9									
03	20809	X	20809	-0-		-0-	-0-	921	1	18691	2	Y	1088	1030	0	2	1	80
								1197	9									
04	17040	X	14098	-0-		-2942	-0-	658	1	12593	2	Y	770	824	0	1	1	25
								847	9									
*05	15427	X	15427	-0-		-0-	-0-	679	1	13719	2	Y	935	951	0	1	1	8
								1029	9									
*06	8460	X	4020	-0-		-4440	-0-	169	1	3741	2	Y	100	94	0	3	1	11
								110	9									
07	DLQ G-10		3624	-0-		3624	3624	150	1	3329	2	Y	132	136	0			7
								145	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
*08	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	1051	1	21136	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	22710	X	20327	-0-	-2383	-0-	945	1	19380	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	23467	X	20240	-0-	-3227	-0-	880	1	19357	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	22440	X	18516	-0-	-3924	-0-	457	1	18056	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	22537	X	19178	-0-	-3359	-0-	868	1	18304	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	901	1	17224	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
02	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	741	1	14608	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
03	20243	X	19159	-0-	-1084	-0-	898	1	18258	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	18570	X	17915	-0-	-655	-0-	891	1	17022	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	19189	X	18033	-0-	-1156	-0-	849	1	17182	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	17550	X	16574	-0-	-976	-0-	717	1	15855	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		16916	-0-	16916	16916	718	1	16197	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
*08	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	1007	1	20224	2	Y	94	95	0			5
							103	9									
09	21750	X	20134	-0-	-1616	-0-	929	1	19087	2	Y	107	107	0			5
							118	9									
10	22134	X	20631	-0-	-1503	-0-	892	1	19607	2	Y	120	120	0			5
							132	9									
11	21150	X	19569	-0-	-1581	-0-	481	1	18960	2	Y	116	116	0			5
							128	9									
12	21762	X	20200	-0-	-1562	-0-	906	1	19143	2	Y	137	132	0	1	1	9
							151	9									
01	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	993	1	19045	2	Y	161	157	0			13
							177	9									
02	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	879	1	17323	2	Y	108	111	0			10
							119	9									
03	20646	X	20578	-0-	-68	-0-	957	1	19480	2	Y	128	128	0	1	1	9
							141	9									
04	19560	X	19167	-0-	-393	-0-	948	1	18098	2	Y	110	115	0			4
							121	9									
*05	20274	X	19622	-0-	-652	-0-	919	1	18565	2	Y	125	128	0			1
							138	9									
*06	19620	X	18668	-0-	-952	-0-	800	1	17757	2	Y	101	91	0			11
							111	9									
07	DLQ G-10		19617	-0-	19617	19617	828	1	18684	2	Y	95	101	0			5
							105	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*08	T. A.		10838	-0-	10838	32384	514	1	10306	2	Y	16	18	0			1
							18	9									
09	T. A.		1487	-0-	1487	33871	68	1	1412	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*10	33930	X	59	-0-	-33871	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	11550	X	-0-	-0-	-11550	-0-					Y	-0-					-0-
12	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					Y	-0-					-0-
01	10585	X	-0-	-0-	-10585	-0-					Y	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
*06	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
02	27233	X	27233	-0-	-0-	-0-	1293	1	25496	2	Y	404	415	0			39
							444	9									
03	31029	X	31029	-0-	-0-	-0-	1425	1	28953	2	Y	592	584	0	3	1	44
							651	9									
04	30000	X	29025	-0-	-975	-0-	1421	1	27086	2	Y	471	498	0	1	1	16
							518	9									
*05	31031	X	28651	-0-	-2380	-0-	1317	1	26671	2	Y	603	613	0	1	1	5
							663	9									
*06	30030	X	21478	-0-	-8552	-0-	907	1	20097	2	Y	431	386	0	2	1	48
							474	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	0			-0-

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
*08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	106	1	2127	2	Y	532	541	0	1	1	30
							585	9									
09	4290	X	3844	-0-	-446	-0-	147	1	2969	2	Y	662	658	0	1	1	33
							728	9									
10	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	181	1	3989	2	Y	964	955	0	1	1	41
							1060	9									
11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	86	1	3528	2	Y	750	756	0	3	1	32
							825	9									
12	3968	X	3579	-0-	-389	-0-	123	1	2553	2	Y	821	794	0	7	1	52
							903	9									
01	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	210	1	3979	2	Y	1033	999	0	3	1	83
							1136	9									
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	140	1	2787	2	Y	535	566	0	1	1	51
							589	9									
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	219	1	4396	2	Y	953	930	0	4	1	70
							1048	9									
04	4440	X	4291	-0-	-149	-0-	177	1	3365	2	Y	681	728	0	1	1	22
							749	9									
*05	5332	X	1701	-0-	-3631	-0-	63	1	1280	2	Y	325	343	0	1	1	3
							358	9									
*06	5160	X	4679	-0-	-481	-0-	173	1	3861	2	Y	586	523	0	1	1	65
							645	9									
07	DLQ G-10		5915	-0-	5915	5915	204	1	4604	2	Y	1006	1018	0	1	1	52
							1107	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	66	1	1333	2	Y	67	79	0			4
							74	9									
09	2730	X	192	-0-	-2538	-0-	8	1	159	2	Y	23	26	0			1
							25	9									
10	2883	X	923	-0-	-1960	-0-	36	1	758	2	Y	117	113	0			5
							129	9									
11	2790	X	652	-0-	-2138	-0-	11	1	497	2	Y	131	130	0			6
							144	9									
12	2883	X	526	-0-	-2357	-0-	15	1	365	2	Y	133	130	0	1	1	8
							146	9									
01	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	53	1	987	2	Y	208	199	0			17
							229	9									
02	818	X	818	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	152	154	0			15
							167	9									
03	930	X	104	-0-	-826	-0-	85	2	19	9	Y	17	30	0	1	1	1
04	660	X	30	-0-	-630	-0-	28	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
*05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*08	52680	X	52680	-0-	-0-	-0-	2497	1	50181	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	49079	X	49079	-0-	-0-	-0-	2279	1	46797	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	49600	X	49200	-0-	-400	-0-	2137	1	47057	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	50190	X	45634	-0-	-4556	-0-	1129	1	44498	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	51863	X	47923	-0-	-3940	-0-	2167	1	45749	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	44023	X	44023	-0-	-0-	-0-	2185	1	41835	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	576	1	11331	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
03	49325	X	49325	-0-	-0-	-0-	2313	1	46999	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	49011	X	49011	-0-	-0-	-0-	2440	1	46564	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*05	47926	X	44171	-0-	-3755	-0-	2081	1	42088	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	45073	X	45073	-0-	-0-	-0-	1941	1	43016	2	Y	105	93	0			12
							116	9									
07	DLQ G-10		45140	-0-	45140	45140	1916	1	43217	2	Y	6	18	0			-0-
							7	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
02	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	530	1	10435	2	Y	527	557	0	1	1	51
							580	9									
03	25482	X	19878	-0-	-5604	-0-	892	1	18117	2	Y	790	779	0	4	1	58
							869	9									
04	19350	X	16240	-0-	-3110	-0-	771	1	14700	2	Y	699	733	0	1	1	23
							769	9									
*05	19995	X	16253	-0-	-3742	-0-	722	1	14598	2	Y	848	863	0	1	1	7
							933	9									
*06	18630	X	15359	-0-	-3271	-0-	630	1	13952	2	Y	706	631	0	3	1	79
							777	9									
07	DLQ G-10		8642	-0-	8642	8642	351	1	7896	2	Y	359	418	0	1	1	19
							395	9									

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
*08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	201	1	4079	2	Y	667	678	0	1	1	37
							734	9									
09	7050	X	4148	-0-	-2902	-0-	165	1	3377	2	Y	551	560	0	1	1	27
							606	9									
10	7285	X	5563	-0-	-1722	-0-	198	1	4379	2	Y	896	884	0	1	1	38
							986	9									
11	7050	X	4996	-0-	-2054	-0-	107	1	4068	2	Y	746	749	0	3	1	32
							821	9									
12	6076	X	4906	-0-	-1170	-0-	187	1	3949	2	Y	700	681	0	7	1	44
							770	9									
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	204	1	3916	2	Y	867	838	0	3	1	70
							954	9									
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	164	1	3238	2	Y	592	604	0	1	1	57
							651	9									
03	5549	X	4077	-0-	-1472	-0-	161	1	3260	2	Y	596	604	0	5	1	44
							656	9									
04	5010	X	4534	-0-	-476	-0-	188	1	3585	2	Y	692	712	0	1	1	23
							761	9									
*05	5084	X	796	-0-	-4288	-0-	33	1	630	2	Y	121	142	0	1	1	1
							133	9									
*06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	226	1	4992	2	Y	366	326	0			41
							403	9									
07	DLQ G-10		5276	-0-	5276	5276	189	1	4273	2	Y	740	743	0			38
							814	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
*08	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	919	1	18472	2	Y	670	662	0	1	1	37
							737	9									
09	19830	X	16571	-0-	-3259	-0-	738	1	15164	2	Y	608	614	0	1	1	30
							669	9									
10	22103	X	17753	-0-	-4350	-0-	735	1	16219	2	Y	726	724	0	1	1	31
							799	9									
11	21390	X	14581	-0-	-6809	-0-	343	1	13630	2	Y	553	558	0	2	1	24
							608	9									
12	22103	X	17033	-0-	-5070	-0-	738	1	15571	2	Y	658	636	0	5	1	41
							724	9									
01	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	803	1	15356	2	Y	847	818	0	2	1	68
							932	9									
02	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	483	1	9549	2	Y	398	427	0	1	1	38
							438	9									
03	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	861	1	17482	2	Y	702	685	0	3	1	52
							772	9									
04	16470	X	14875	-0-	-1595	-0-	709	1	13555	2	Y	555	588	0	1	1	18
							611	9									
*05	17081	X	12518	-0-	-4563	-0-	590	1	11928	2	Y	-0-	17	0	1	1	-0-
*06	16530	X	14730	-0-	-1800	-0-	606	1	13484	2	Y	582	517	0			65
							640	9									
07	DLQ G-10		12143	-0-	12143	12143	497	1	11208	2	Y	398	441	0	1	1	21
							438	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	16020	X	11294	-0-	-4726	-0-	512 289	1 9	10493	2	Y	263	250	0			13
10	16492	X	11831	-0-	-4661	-0-	499 341	1 9	10991	2	Y	310	309	0	1	1	13
11	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	161 257	1 9	6259	2	Y	234	236	0	1	1	10
12	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	657 611	1 9	13903	2	Y	555	528	0	2	1	35
01	20217	X	20217	-0-	-0-	-0-	935 1377	1 9	17905	2	Y	1252	1184	0	2	1	101
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	14 13	1 9	285	2	Y	12	111	0	1	1	1
03	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	853 732	1 9	17354	2	Y	665	617	0			49
04	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	718 891	1 9	13719	2	Y	810	831	0	1	1	27
*05	20212	X	16177	-0-	-4035	-0-	710 1107	1 9	14360	2	Y	1006	1024	0	1	1	8
*06	19560	X	14446	-0-	-5114	-0-	587 853	1 9	13006	2	Y	775	694	0	3	1	86
07	DLQ G-10		13894	-0-	13894	13894	559 759	1 9	12576	2	Y	690	739	0	1	1	36

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
*08	T. A.		43139	-0-	43139	53244	1976 1478	1 9	39685	2	Y	1344	1284	0			75
09	T. A.		26069	-0-	26069	79313	1161 1079	1 9	23829	2	Y	981	1006	0	2	1	48
10	T. A.		24099	-0-	24099	103412	1005 938	1 9	22156	2	Y	853	863	0	2	1	36
*11	124299	X	20887	-0-	-103412	-0-	496 790	1 9	19601	2	Y	718	720	0	3	1	31
12	43121	X	21022	-0-	-22099	-0-	915 840	1 9	19267	2	Y	764	741	0	6	1	48
01	31091	X	20082	-0-	-11009	-0-	951 953	1 9	18178	2	Y	866	841	0	3	1	70
02	24332	X	13480	-0-	-10852	-0-	624 518	1 9	12338	2	Y	471	495	0	1	1	45
03	24087	X	18902	-0-	-5185	-0-	853 691	1 9	17358	2	Y	628	623	0	4	1	46
04	20880	X	16373	-0-	-4507	-0-	783 650	1 9	14940	2	Y	591	617	0	1	1	19
*05	21018	X	15747	-0-	-5271	-0-	705 737	1 9	14305	2	Y	670	682	0	1	1	6
*06	19440	X	16870	-0-	-2570	-0-	697 727	1 9	15446	2	Y	661	591	0	2	1	74
07	DLQ G-10		16323	-0-	16323	16323	664 708	1 9	14951	2	Y	644	684	0	1	1	33

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12991	X	12991	-0-		-0-	-0-	589	1	11832	2	Y	518	510	0			29
								570	9									
09	12870	X	11843	-0-		-1027	-0-	520	1	10696	2	Y	570	570	0	1	1	28
								627	9									
10	14043	X	13606	-0-		-437	-0-	557	1	12278	2	Y	701	698	0	1	1	30
								771	9									
11	13590	X	12337	-0-		-1253	-0-	289	1	11393	2	Y	595	597	0	2	1	26
								655	9									
12	14043	X	13300	-0-		-743	-0-	566	1	11951	2	Y	712	688	0	5	1	45
								783	9									
01	11906	X	11906	-0-		-0-	-0-	551	1	10581	2	Y	704	689	0	3	1	57
								774	9									
02	8944	X	8944	-0-		-0-	-0-	408	1	8016	2	Y	473	484	0			46
								520	9									
03	14371	X	14371	-0-		-0-	-0-	662	1	13421	2	Y	262	285	0	4	1	19
								288	9									
04	12870	X	10725	-0-		-2145	-0-	510	1	9700	2	Y	468	472	0			15
								515	9									
*05	13299	X	10735	-0-		-2564	-0-	479	1	9697	2	Y	508	518	0	1	1	4
								559	9									
*06	11520	X	11306	-0-		-214	-0-	463	1	10225	2	Y	562	501	0	2	1	63
								618	9									
07	DLQ G-10		10811	-0-		10811	10811	435	1	9798	2	Y	525	560	0	1	1	27
								578	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		36363	-0-		36363	43385	1682	1	33787	2	Y	813	776	0			45
								894	9									
09	T. A.		21266	-0-		21266	64651	951	1	19535	2	Y	709	718	0	1	1	35
								780	9									
10	T. A.		19812	-0-		19812	84463	836	1	18391	2	Y	532	542	0	2	1	23
								585	9									
*11	100879	X	16416	-0-		-84463	-0-	397	1	15542	2	Y	434	436	0	2	1	19
								477	9									
12	36332	X	16715	-0-		-19617	-0-	730	1	15443	2	Y	493	477	0	4	1	31
								542	9									
01	34682	X	15850	-0-		-18832	-0-	756	1	14476	2	Y	562	546	0	2	1	45
								618	9									
02	19852	X	10626	-0-		-9226	-0-	497	1	9788	2	Y	310	325	0			30
								341	9									
03	19809	X	15292	-0-		-4517	-0-	697	1	14151	2	Y	404	401	0	3	1	30
								444	9									
04	16410	X	12933	-0-		-3477	-0-	624	1	11903	2	Y	369	387	0			12
								406	9									
*05	16709	X	13844	-0-		-2865	-0-	627	1	12711	2	Y	460	467	0	1	1	4
								506	9									
*06	15330	X	12638	-0-		-2692	-0-	527	1	11675	2	Y	396	354	0	2	1	44
								436	9									
07	DLQ G-10		12178	-0-		12178	12178	502	1	11268	2	Y	371	396	0			19
								408	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	23691	X	23691	-0-	-0-	-0-	1110	1	22366	2	Y	195	196	0			11
							215	9									
09	25410	X	23932	-0-	-1478	-0-	1102	1	22603	2	Y	206	207	0			10
							227	9									
10	25389	X	24836	-0-	-553	-0-	1069	1	23529	2	Y	216	217	0			9
							238	9									
11	23760	X	22538	-0-	-1222	-0-	551	1	21754	2	Y	212	211	0	1	1	9
							233	9									
12	24738	X	24262	-0-	-476	-0-	1086	1	22891	2	Y	259	250	0	2	1	16
							285	9									
01	22506	X	22506	-0-	-0-	-0-	1099	1	21074	2	Y	303	294	0	1	1	24
							333	9									
02	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	939	1	18492	2	Y	192	198	0			18
							211	9									
03	24831	X	22649	-0-	-2182	-0-	1049	1	21334	2	Y	242	240	0	2	1	18
							266	9									
04	23490	X	19989	-0-	-3501	-0-	984	1	18775	2	Y	209	220	0			7
							230	9									
*05	24273	X	18905	-0-	-5368	-0-	881	1	17813	2	Y	192	197	0			2
							211	9									
*06	22548	X	22548	-0-	-0-	-0-	964	1	21361	2	Y	203	181	0	1	1	23
							223	9									
07	DLQ G-10		20461	-0-	20461	20461	861	1	19420	2	Y	164	178	0			9
							180	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	27721	X	27721	-0-	-0-	-0-	1300	1	26128	2	Y	266	269	0			15
							293	9									
09	28590	X	26431	-0-	-2159	-0-	1216	1	24915	2	Y	273	275	0			13
							300	9									
10	29326	X	26988	-0-	-2338	-0-	1159	1	25507	2	Y	293	293	0	1	1	12
							322	9									
11	27690	X	24867	-0-	-2823	-0-	607	1	23950	2	Y	282	281	0	1	1	12
							310	9									
12	28613	X	26432	-0-	-2181	-0-	1180	1	24872	2	Y	345	333	0	2	1	22
							380	9									
01	27333	X	27333	-0-	-0-	-0-	1334	1	25552	2	Y	406	394	0	1	1	33
							447	9									
02	24346	X	24346	-0-	-0-	-0-	1161	1	22881	2	Y	276	282	0			27
							304	9									
03	27001	X	26895	-0-	-106	-0-	1247	1	25294	2	Y	322	323	0	2	1	24
							354	9									
04	25590	X	24457	-0-	-1133	-0-	1200	1	22928	2	Y	299	313	0			10
							329	9									
*05	27342	X	17002	-0-	-10340	-0-	788	1	15953	2	Y	237	244	0	1	1	2
							261	9									
*06	26460	X	25644	-0-	-816	-0-	1091	1	24231	2	Y	293	261	0	1	1	33
							322	9									
07	DLQ G-10		25197	-0-	25197	25197	1061	1	23869	2	Y	243	263	0			13
							267	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
*08	28999	X	28999	-0-	-0-	-0-	1359	1	27361	2	Y	254	254	0			14
							279	9									
09	29220	X	28069	-0-	-1151	-0-	1290	1	26484	2	Y	268	269	0			13
							295	9									
10	30938	X	28594	-0-	-2344	-0-	1230	1	27109	2	Y	232	234	0	1	1	10
							255	9									
11	29940	X	26002	-0-	-3938	-0-	636	1	25129	2	Y	215	215	0	1	1	9
							237	9									
12	30938	X	29271	-0-	-1667	-0-	1310	1	27666	2	Y	268	258	0	2	1	17
							295	9									
01	28082	X	28082	-0-	-0-	-0-	1377	1	26386	2	Y	290	283	0	1	1	23
							319	9									
02	25098	X	25098	-0-	-0-	-0-	1199	1	23620	2	Y	254	253	0			24
							279	9									
03	28582	X	13641	-0-	-14941	-0-	632	1	12843	2	Y	151	162	0	2	1	11
							166	9									
04	28320	X	-0-	-0-	-28320	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
*05	29264	X	12465	-0-	-16799	-0-	575	1	11620	2	Y	245	243	0			2
							270	9									
*06	39193	X	39193	-0-	-0-	-0-	1662	1	36841	2	Y	627	558	0	1	1	70
							690	9									
07	DLQ G-10		26167	-0-	26167	26167	1097	1	24756	2	Y	285	339	0	1	1	15
							314	9									

GALVAN RANCH WELL #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397

*08	43363	X	43363	-0-	-0-	-0-	2055	1	41306	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	48000	X	42664	-0-	-5336	-0-	1981	1	40683	2	Y	-0-					-0-
10	49600	X	46426	-0-	-3174	-0-	2017	1	44409	2	Y	-0-					-0-
11	46440	X	43710	-0-	-2730	-0-	1080	1	42630	2	Y	-0-					-0-
12	47554	X	44845	-0-	-2709	-0-	2027	1	42817	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	45430	X	45430	-0-	-0-	-0-	2247	1	43070	2	Y	103	95	0			8
							113	9									
02	40182	X	40182	-0-	-0-	-0-	1934	1	38140	2	Y	98	97	0			9
							108	9									
03	46438	X	44628	-0-	-1810	-0-	2088	1	42430	2	Y	100	101	0	1	1	7
							110	9									
04	43710	X	41348	-0-	-2362	-0-	2055	1	39205	2	Y	80	84	0			3
							88	9									
*05	45415	X	41762	-0-	-3653	-0-	1962	1	39703	2	Y	88	90	0			1
							97	9									
*06	43950	X	38276	-0-	-5674	-0-	1648	1	36519	2	Y	99	89	0			11
							109	9									
07	DLQ G-10		37625	-0-	37625	37625	1592	1	35910	2	Y	112	117	0			6
							123	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
*08	39774	X	39774	-0-	-0-	-0-	1879	1	37732	2	Y	148	149	0			8
							163	9									
09	42690	X	37966	-0-	-4724	-0-	1757	1	36055	2	Y	140	141	0			7
							154	9									
10	42780	X	39088	-0-	-3692	-0-	1693	1	37224	2	Y	155	155	0			7
							171	9									
11	41160	X	36602	-0-	-4558	-0-	901	1	35540	2	Y	146	147	0			6
							161	9									
12	40176	X	38183	-0-	-1993	-0-	1717	1	36286	2	Y	164	159	0	1	1	10
							180	9									
01	37070	X	37070	-0-	-0-	-0-	1828	1	35030	2	Y	193	187	0	1	1	15
							212	9									
02	34053	X	34053	-0-	-0-	-0-	1636	1	32260	2	Y	143	144	0			14
							157	9									
03	39657	X	39657	-0-	-0-	-0-	1851	1	37644	2	Y	147	149	0	1	1	11
							162	9									
04	38459	X	38459	-0-	-0-	-0-	1907	1	36405	2	Y	134	141	0			4
							147	9									
*05	39029	X	39029	-0-	-0-	-0-	1831	1	37044	2	Y	140	143	0			1
							154	9									
*06	36480	X	31687	-0-	-4793	-0-	1360	1	30162	2	Y	150	133	0	1	1	17
							165	9									
07	DLQ G-10		32728	-0-	32728	32728	1382	1	31164	2	Y	165	173	0			9
							182	9									

GALVAN RANCH WELL #: C434H RRCID -> 292784 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 18968

*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	79140	X	-0-	-0-	-79140	-0-					Y	-0-					-0-
10	79825	X	17834	-0-	-61991	-0-	773	1	17061	2	Y	-0-					-0-
11	76260	X	58871	-0-	-17389	-0-	1457	1	57414	2	Y	-0-					-0-
12	55871	X	55871	-0-	-0-	-0-	2527	1	53344	2	Y	-0-					-0-
01	53408	X	53408	-0-	-0-	-0-	2648	1	50745	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
02	46135	X	46135	-0-	-0-	-0-	2229	1	43906	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	60791	X	41519	-0-	-19272	-0-	1945	1	39572	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	58860	X	48674	-0-	-10186	-0-	2424	1	46249	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	55862	X	48195	-0-	-7667	-0-	2269	1	45926	2	Y	-0-					-0-
*06	51690	X	42753	-0-	-8937	-0-	1845	1	40908	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		45962	-0-	45962	45962	1952	1	44010	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE A WELL #: 202H RRCID -> 293444 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8209 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	312	1	6236	2	Y	1070	1073	0	1	1	60
							1177	9									
09	8670	X	7078	-0-	-1592	-0-	272	1	5610	2	Y	1087	1091	0	2	1	53
							1196	9									
10	8959	X	8088	-0-	-871	-0-	293	1	6497	2	Y	1180	1181	0	2	1	50
							1298	9									
11	8670	X	7447	-0-	-1223	-0-	159	1	6219	2	Y	972	976	0	4	1	42
							1069	9									
12	8370	X	7773	-0-	-597	-0-	301	1	6311	2	Y	1055	1022	0	9	1	66
							1161	9									
01	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	317	1	6061	2	Y	1117	1089	0	4	1	90
							1229	9									
02	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	269	1	5323	2	Y	810	821	0	1	1	78
							891	9									
03	7595	X	3532	-0-	-4063	-0-	140	1	2865	2	Y	479	515	0	7	1	35
							527	9									
04	7350	X	2954	-0-	-4396	-0-	128	1	2496	2	Y	300	325	0			10
							330	9									
*05	7595	X	2810	-0-	-4785	-0-	108	1	2220	2	Y	438	443	0	1	1	4
							482	9									
*06	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	298	1	6643	2	Y	1060	945	0	1	1	118
							1166	9									
07	DLQ	G-10	5786	-0-	5786	5786	207	1	4647	2	Y	847	920	0	1	1	44
							932	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
*08	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	328	1	6586	2	Y	1176	1177	0	1	1	66
							1294	9									
09	8550	X	7563	-0-	-987	-0-	292	1	5969	2	Y	1184	1189	0	2	1	58
							1302	9									
10	8835	X	8524	-0-	-311	-0-	308	1	6811	2	Y	1277	1278	0	3	1	54
							1405	9									
11	8550	X	7913	-0-	-637	-0-	167	1	6561	2	Y	1077	1081	0	4	1	46
							1185	9									
12	8835	X	8184	-0-	-651	-0-	312	1	6593	2	Y	1163	1127	0	9	1	73
							1279	9									
01	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	324	1	6228	2	Y	1265	1232	0	4	1	102
							1392	9									
02	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	277	1	5456	2	Y	917	930	0	1	1	88
							1009	9									
03	7905	X	3682	-0-	-4223	-0-	144	1	2935	2	Y	548	588	0	8	1	40
							603	9									
04	7650	X	6357	-0-	-1293	-0-	281	1	5320	2	Y	687	703	0	1	1	23
							756	9									
*05	7905	X	2785	-0-	-5120	-0-	110	1	2273	2	Y	365	384	0	1	1	3
							402	9									
*06	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	304	1	6740	2	Y	956	851	0	1	1	107
							1052	9									
07	DLQ	G-10	5667	-0-	5667	5667	203	1	4565	2	Y	817	881	0	1	1	42
							899	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
*08	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	350	1	7048	2	Y	1160	1155	0	1	1	71
							1276	9									
09	9750	X	8141	-0-	-1609	-0-	323	1	6575	2	Y	1130	1138	0	2	1	61
							1243	9									
10	9300	X	8574	-0-	-726	-0-	315	1	6973	2	Y	1169	1174	0	3	1	53
							1286	9									
11	8700	X	7912	-0-	-788	-0-	168	1	6608	2	Y	1033	1034	0	4	1	48
							1136	9									
12	8680	X	8031	-0-	-649	-0-	311	1	6577	2	Y	1039	1009	0	10	1	68
							1143	9									
01	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	340	1	6484	2	Y	991	973	0	4	1	82
							1090	9									
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	191	1	3784	2	Y	590	614	0	1	1	57
							649	9									
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	398	1	8103	2	Y	1143	1107	0	5	1	88
							1257	9									
04	7920	X	7337	-0-	-583	-0-	312	1	5946	2	Y	981	1030	0	1	1	38
							1079	9									
*05	8029	X	7171	-0-	-858	-0-	300	1	6025	2	Y	769	795	0	2	1	10
							846	9									
*06	7650	X	6570	-0-	-1080	-0-	248	1	5499	2	Y	748	664	0	4	1	90
							823	9									
07	DLQ G-10		6816	-0-	6816	6816	254	1	5703	2	Y	781	824	0	1	1	46
							859	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
*08	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	390	1	7845	2	Y	1186	1184	0	2	1	73
							1305	9									
09	9780	X	9188	-0-	-592	-0-	367	1	7516	2	Y	1186	1193	0	2	1	64
							1305	9									
10	10106	X	9620	-0-	-486	-0-	357	1	7896	2	Y	1243	1247	0	3	1	57
							1367	9									
11	9690	X	8687	-0-	-1003	-0-	183	1	7277	2	Y	1115	1117	0	4	1	51
							1227	9									
12	9765	X	9152	-0-	-613	-0-	358	1	7541	2	Y	1139	1104	0	11	1	75
							1253	9									
01	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	397	1	7582	2	Y	1052	1036	0	4	1	87
							1157	9									
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	225	1	4431	2	Y	632	657	0	1	1	61
							695	9									
03	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	433	1	8831	2	Y	1173	1138	0	5	1	91
							1290	9									
04	8850	X	8504	-0-	-346	-0-	362	1	6917	2	Y	1114	1161	0	1	1	43
							1225	9									
*05	9145	X	8492	-0-	-653	-0-	349	1	7085	2	Y	962	990	0	2	1	13
							1058	9									
*06	8850	X	7039	-0-	-1811	-0-	271	1	5964	2	Y	731	651	0	5	1	88
							804	9									
07	DLQ G-10		8503	-0-	8503	8503	318	1	7147	2	Y	944	975	0	1	1	56
							1038	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C370H RRCID -> 294378 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9181 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	86468	X	86468	-0-	-0-	-0-	4099	1	82369	2	Y	-0-					-0-
09	129000	X	120327	-0-	-8673	-0-	5592	1	114735	2	Y	-0-					-0-
10	125333	X	119063	-0-	-6270	-0-	5173	1	113890	2	Y	-0-					-0-
11	110850	X	108643	-0-	-2207	-0-	2686	1	105957	2	Y	-0-					-0-
12	124341	X	112189	-0-	-12152	-0-	5073	1	107116	2	Y	-0-					-0-
01	112504	X	112504	-0-	-0-	-0-	5583	1	106921	2	Y	-0-					-0-
02	95345	X	95345	-0-	-0-	-0-	4604	1	90741	2	Y	-0-					-0-
03	119071	X	86805	-0-	-32266	-0-	4070	1	82735	2	Y	-0-					-0-
04	108630	X	102331	-0-	-6299	-0-	5092	1	97239	2	Y	-0-					-0-
*05	112499	X	102221	-0-	-10278	-0-	4813	1	97408	2	Y	-0-					-0-
*06	108870	X	96285	-0-	-12585	-0-	4155	1	92130	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		96816	-0-	96816	96816	4113	1	92703	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA C WELL #: 39M RRCID -> 295260 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6577 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA33) WELL #: 942H RRCID -> 295617 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7349 - 17926

*08	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	403	1	8049	2	Y	905	902	0	1	1	56		
							996	9											
09	11550	X	8679	-0-	-2871	-0-	358	1	7375	2	Y	860	868	0	2	1	46		
							946	9											
10	10788	X	9719	-0-	-1069	-0-	376	1	8267	2	Y	978	977	0	2	1	45		
							1076	9											
11	9390	X	8721	-0-	-669	-0-	195	1	7666	2	Y	782	788	0	3	1	36		
							860	9											
12	9455	X	8444	-0-	-1011	-0-	338	1	7197	2	Y	826	801	0	7	1	54		
							909	9											
01	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	364	1	6921	2	Y	805	790	0	3	1	66		
							886	9											
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	222	1	4370	2	Y	536	549	0	1	1	52		
							590	9											
03	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	418	1	8472	2	Y	948	923	0	4	1	73		
							1043	9											
04	8730	X	7585	-0-	-1145	-0-	334	1	6393	2	Y	780	822	0	1	1	30		
							858	9											
*05	8432	X	7753	-0-	-679	-0-	328	1	6632	2	Y	721	739	0	2	1	10		
							793	9											
*06	7920	X	7117	-0-	-803	-0-	277	1	6151	2	Y	626	556	0	4	1	76		
							689	9											
07	DLQ G-10		6968	-0-	6968	6968	268	1	5974	2	Y	660	696	0	1	1	39		
							726	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
*08	53216	X	53216	-0-	-0-	-0-	2376	1	47716	2	Y	2840	2861	0	4	1	175
							3124	9									
09	63000	X	51345	-0-	-11655	-0-	2231	1	45730	2	Y	3076	3081	0	5	1	165
							3384	9									
10	62093	X	48132	-0-	-13961	-0-	1970	1	43366	2	Y	2542	2584	0	7	1	116
							2796	9									
11	57180	X	46678	-0-	-10502	-0-	1078	1	42532	2	Y	2789	2767	0	9	1	129
							3068	9									
12	56823	X	47729	-0-	-9094	-0-	2019	1	42588	2	Y	2838	2754	0	26	1	187
							3122	9									
01	46923	X	46923	-0-	-0-	-0-	2182	1	41787	2	Y	2685	2640	0	11	1	221
							2954	9									
02	27527	X	27527	-0-	-0-	-0-	1247	1	24579	2	Y	1546	1616	0	2	1	149
							1701	9									
03	50257	X	50257	-0-	-0-	-0-	2249	1	45738	2	Y	2064	2040	0	13	1	160
							2270	9									
04	46680	X	39981	-0-	-6699	-0-	1849	1	35334	2	Y	2544	2604	0	2	1	98
							2798	9									
*05	47740	X	36229	-0-	-11511	-0-	1604	1	32371	2	Y	2049	2115	0	5	1	27
							2254	9									
*06	45420	X	-0-	-0-	-45420	-0-					Y	-0-	16	0	11	1	-0-
07	DLQ G-10		48871	-0-	48871	48871	2001	1	45124	2	Y	1587	1493	0			94
							1746	9									

BRISCOE A WELL #: 101H RRCID -> 296101 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8298 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	360	1	7198	2	Y	1586	1585	0	2	1	88
							1745	9									
09	11310	X	8377	-0-	-2933	-0-	310	1	6386	2	Y	1528	1539	0	2	1	75
							1681	9									
10	11191	X	9759	-0-	-1432	-0-	342	1	7559	2	Y	1689	1689	0	3	1	72
							1858	9									
11	10830	X	8573	-0-	-2257	-0-	173	1	6874	2	Y	1387	1394	0	5	1	60
							1526	9									
12	10354	X	8886	-0-	-1468	-0-	327	1	6906	2	Y	1503	1457	0	12	1	94
							1653	9									
01	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	343	1	6568	2	Y	1696	1649	0	5	1	136
							1866	9									
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	304	1	5995	2	Y	1215	1233	0	1	1	117
							1337	9									
03	8897	X	4177	-0-	-4720	-0-	159	1	3227	2	Y	719	773	0	10	1	53
							791	9									
04	8610	X	1452	-0-	-7158	-0-	60	1	1166	2	Y	205	250	0	1	1	7
							226	9									
*05	8897	X	5531	-0-	-3366	-0-	218	1	4440	2	Y	794	794	0			7
							873	9									
*06	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	327	1	7226	2	Y	1805	1608	0	3	1	201
							1986	9									
07	DLQ G-10		7163	-0-	7163	7163	242	1	5423	2	Y	1362	1490	0	2	1	71
							1498	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*08	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	326	1	6560	2	Y	1394	1399	0	2	1	78
							1533	9									
09	9840	X	7634	-0-	-2206	-0-	284	1	5829	2	Y	1383	1390	0	2	1	68
							1521	9									
10	10168	X	8788	-0-	-1380	-0-	305	1	6730	2	Y	1594	1591	0	3	1	68
							1753	9									
11	9840	X	7866	-0-	-1974	-0-	161	1	6247	2	Y	1325	1331	0	5	1	57
							1458	9									
12	9486	X	8286	-0-	-1200	-0-	302	1	6352	2	Y	1484	1436	0	12	1	93
							1632	9									
01	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	338	1	6467	2	Y	1566	1528	0	5	1	126
							1723	9									
02	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	287	1	5631	2	Y	1083	1104	0	1	1	104
							1191	9									
03	8773	X	3958	-0-	-4815	-0-	151	1	3050	2	Y	688	732	0	9	1	51
							757	9									
04	8010	X	7295	-0-	-715	-0-	320	1	6161	2	Y	740	766	0	1	1	24
							814	9									
*05	8525	X	3205	-0-	-5320	-0-	121	1	2454	2	Y	573	591	0	1	1	5
							630	9									
*06	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	341	1	7564	2	Y	1145	1020	0	2	1	128
							1260	9									
07	DLQ G-10		6632	-0-	6632	6632	231	1	5159	2	Y	1129	1197	0	1	1	59
							1242	9									

BRISCOE G WELL #: 773H RRCID -> 297496 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 10400 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	84125	X	84125	-0-	-0-	-0-	3807	1	76524	2	Y	3449	3463	0	5	1	212
							3794	9									
09	117990	X	77205	-0-	-40785	-0-	3419	1	70171	2	Y	3286	3317	0	6	1	176
							3615	9									
10	109430	X	75460	-0-	-33970	-0-	3099	1	68175	2	Y	3805	3799	0	8	1	174
							4186	9									
11	97590	X	71081	-0-	-26509	-0-	1665	1	65729	2	Y	3352	3358	0	13	1	155
							3687	9									
12	89063	X	70384	-0-	-18679	-0-	3021	1	63814	2	Y	3226	3137	0	32	1	212
							3549	9									
01	66426	X	66426	-0-	-0-	-0-	3133	1	60000	2	Y	2994	2947	0	12	1	247
							3293	9									
02	39337	X	39337	-0-	-0-	-0-	1825	1	35932	2	Y	1436	1542	0	2	1	139
							1580	9									
03	73501	X	68018	-0-	-5483	-0-	3031	1	61612	2	Y	3068	2958	0	12	1	237
							3375	9									
04	71070	X	54961	-0-	-16109	-0-	2567	1	48969	2	Y	3114	3228	0	3	1	120
							3425	9									
*05	70370	X	51830	-0-	-18540	-0-	2313	1	46837	2	Y	2436	2517	0	7	1	32
							2680	9									
*06	64290	X	-0-	-0-	-64290	-0-					Y	-0-	19	0	13	1	-0-
07	DLQ G-10		38434	-0-	38434	38434	1565	1	35276	2	Y	1448	1362	0			86
							1593	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA39) STATE WELL #: 853H RRCID -> 298502 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7259 - 22459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	192688	X	100925	-0-	-91763	-0-	3665	1	73667	2	N	21448	21422	0	28	1	1321
							23593	9									
09	84090	X	70635	-0-	-13455	-0-	2528	1	51918	2	N	14717	15211	0	37	1	790
							16189	9									
10	86893	X	57922	-0-	-28971	-0-	1946	1	42866	2	N	11918	12128	0	35	1	545
							13110	9									
11	84090	X	43880	-0-	-40210	-0-	840	1	33126	2	N	9013	9100	0	42	1	416
							9914	9									
12	86893	X	46449	-0-	-40444	-0-	1344	1	28370	2	N	15214	15182	0			448
							16735	9									
01	86893	X	42753	-0-	-44140	-0-	1337	1	25632	2	N	14349	14797	0			-0-
							15784	9									
02	65940	X	48361	-0-	-17579	-0-	1666	1	32789	2	N	12642	12642	0			-0-
							13906	9									
*03	57908	X	22768	-0-	-35140	-0-	433	1	8812	2	N	12294	12294	0			-0-
							13523	9									
*04	44940	X	39811	-0-	-5129	-0-	1421	1	27097	2	N	10266	10266	0			-0-
							11293	9									
*05	53537	X	26418	-0-	-27119	-0-	1054	1	21372	2	N	3629	3629	0			-0-
							3992	9									
*06	51810	X	33520	-0-	-18290	-0-	1225	1	27150	2	N	4677	4112	0			565
							5145	9									
07	53537	X	33056	-0-	-20481	-0-	1192	1	26880	2	N	4531	4822	0	5	1	269
							4984	9									

SAN AMBROSIA F (SA40) STATE WELL #: 893H RRCID -> 298871 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7228 - 21034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	257834	X	133120	-0-	-124714	-0-	4739	1	95203	2	N	30162	29994	0	36	1	1858
							33178	9									
09	97038	X	97038	-0-	-0-	-0-	3487	1	71537	2	N	20013	20744	0	52	1	1074
							22014	9									
10	90737	X	85153	-0-	-5584	-0-	2907	1	64017	2	N	16572	16841	0	47	1	758
							18229	9									
11	87810	X	64480	-0-	-23330	-0-	1272	1	50174	2	N	11849	12003	0	58	1	546
							13034	9									
12	90737	X	58278	-0-	-32459	-0-	2104	1	44406	2	N	10698	10929	0			315
							11768	9									
01	90737	X	36597	-0-	-54140	-0-	1310	1	25069	2	N	9289	9604	0			-0-
							10218	9									
02	81956	X	41270	-0-	-40686	-0-	1595	1	31422	2	N	7503	7503	0			-0-
							8253	9									
*03	85157	X	19425	-0-	-65732	-0-	536	1	10864	2	N	7295	7295	0			-0-
							8025	9									
*04	64470	X	28726	-0-	-35744	-0-	1235	1	23583	2	N	3553	3553	0			-0-
							3908	9									
*05	58280	X	33864	-0-	-24416	-0-	1336	1	27031	2	N	4997	4997	0			-0-
							5497	9									
*06	44220	X	43665	-0-	-555	-0-	1594	1	35343	2	N	6116	5377	0			739
							6728	9									
07	45694	X	41061	-0-	-4633	-0-	1477	1	33314	2	N	5700	6094	0	7	1	338
							6270	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA41) WELL #: 1002H RRCID -> 298901 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7659 - 21249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	110329	X	69497	-0-	-40832	-0-	2847	1	57203	2	Y	8588	8728	0	14	1	529
							9447	9									
09	106770	X	57757	-0-	-49013	-0-	2331	1	47846	2	Y	6891	7035	0	15	1	370
							7580	9									
10	110329	X	66005	-0-	-44324	-0-	2509	1	55200	2	Y	7542	7551	0	16	1	345
							8296	9									
11	98550	X	52793	-0-	-45757	-0-	1156	1	45579	2	Y	5507	5572	0	26	1	254
							6058	9									
12	85653	X	50342	-0-	-35311	-0-	2017	1	42561	2	Y	5240	5097	0	52	1	345
							5764	9									
01	46952	X	46952	-0-	-0-	-0-	2069	1	39616	2	Y	4788	4718	0	20	1	395
							5267	9									
02	26589	X	26589	-0-	-0-	-0-	1138	1	22416	2	Y	2759	2885	0	3	1	266
							3035	9									
03	65999	X	48511	-0-	-17488	-0-	2029	1	41291	2	Y	4719	4597	0	23	1	365
							5191	9									
04	52800	X	38367	-0-	-14433	-0-	1669	1	31879	2	Y	4381	4572	0	5	1	169
							4819	9									
*05	50344	X	36741	-0-	-13603	-0-	1540	1	31149	2	Y	3684	3795	0	9	1	49
							4052	9									
*06	45450	X	32371	-0-	-13079	-0-	1250	1	27725	2	Y	3087	2743	0	20	1	373
							3396	9									
07	DLQ G-10		31432	-0-	31432	31432	1189	1	26796	2	Y	3134	3318	0	3	1	186
							3447	9									

GALVAN RANCH WELL #: A339H RRCID -> 299061 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10142 - 20527

*08	SHUT IN		254920	-0-	254920	464412	11915	1	239428	2	N	3252	3213	0	3	1	181
							3577	9									
*09	591099	X	126687	-0-	-464412	-0-	5738	1	117753	2	N	2905	2938	0	5	1	143
							3196	9									
10	291245	X	253602	-0-	-37643	-0-	10850	1	238803	2	N	3590	3575	0	6	1	152
							3949	9									
11	246570	X	230948	-0-	-15622	-0-	5636	1	222253	2	N	2781	2802	0	12	1	119
							3059	9									
12	254789	X	248465	-0-	-6324	-0-	11117	1	234674	2	N	2431	2373	0	24	1	153
							2674	9									
01	254789	X	230719	-0-	-24070	-0-	11337	1	217152	2	N	2027	2008	0	9	1	163
							2230	9									
02	229068	X	213198	-0-	-15870	-0-	10235	1	201750	2	N	1103	1159	0	1	1	106
							1213	9									
*03	253611	X	105322	-0-	-148289	-0-	4862	1	98891	2	N	1426	1418	0	9	1	105
							1569	9									
*04	240450	X	149916	-0-	-90534	-0-	7420	1	141698	2	N	725	805	0	1	1	24
							798	9									
*05	248465	X	77053	-0-	-171412	-0-	3605	1	72877	2	N	519	538	0	1	1	4
							571	9									
*06	228420	X	179134	-0-	-49286	-0-	7708	1	170815	2	N	555	495	0	2	1	62
							611	9									
07	236034	X	157337	-0-	-78697	-0-	6665	1	150257	2	N	377	418	0	1	1	20
							415	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A341H RRCID -> 299308 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10042 - 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
*08	SHUT IN		262618	-0-		262618	428863	12346	1	248097	2	N	1977	1933	0	1	1	110
								2175	9									
*09	666650	X	237787	-0-		-428863	-0-	10927	1	224191	2	N	2426	2414	0	3	1	119
								2669	9									
10	277202	X	252609	-0-		-24593	-0-	10881	1	239513	2	N	2014	2043	0	5	1	85
								2215	9									
11	254040	X	242208	-0-		-11832	-0-	5946	1	234657	2	N	1459	1474	0	7	1	63
								1605	9									
12	262508	X	248200	-0-		-14308	-0-	11171	1	235817	2	N	1102	1083	0	13	1	69
								1212	9									
01	262508	X	231341	-0-		-31167	-0-	11433	1	218995	2	N	830	828	0	4	1	67
								913	9									
02	228172	X	186348	-0-		-41824	-0-	8973	1	176882	2	N	448	471	0	1	1	43
								493	9									
*03	252619	X	118222	-0-		-134397	-0-	5491	1	111627	2	N	1004	969	0	4	1	74
								1104	9									
*04	242220	X	118478	-0-		-123742	-0-	5871	1	112125	2	N	438	497	0	1	1	14
								482	9									
*05	248186	X	79300	-0-		-168886	-0-	3714	1	75120	2	N	424	434	0	1	1	3
								466	9									
*06	223890	X	174417	-0-		-49473	-0-	7497	1	166199	2	N	655	584	0	1	1	73
								721	9									
07	206305	X	140613	-0-		-65692	-0-	5950	1	134124	2	N	490	537	0	1	1	25
								539	9									

GALVAN RANCH WELL #: C438H RRCID -> 299478 COMPL. DATE 08/23/2025 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9016 - 17778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN		22088	-0-		22088	22088	1046	1	21036	2	N	5	5	0			-0-
								6	9									
09	SHUT IN		219239	-0-		219239	241327	10171	1	208696	2	N	338	321	0			17
								372	9									
*10	516760	X	275433	-0-		-241327	-0-	11929	1	262625	2	N	799	781	0	1	1	34
								879	9									
11	287548	X	287548	-0-		-0-	-0-	7086	1	279515	2	N	861	855	0	3	1	37
								947	9									
12	288671	X	288671	-0-		-0-	-0-	13019	1	274858	2	N	722	706	0	8	1	45
								794	9									
01	275435	X	270726	-0-		-4709	-0-	13392	1	256541	2	N	721	705	0	3	1	58
								793	9									
02	253210	X	253210	-0-		-0-	-0-	12203	1	240569	2	N	398	418	0			38
								438	9									
*03	275435	X	202253	-0-		-73182	-0-	9445	1	192059	2	N	681	666	0	3	1	50
								749	9									
*04	266550	X	244960	-0-		-21590	-0-	12170	1	232404	2	N	351	388	0	1	1	12
								386	9									
*05	275435	X	235934	-0-		-39501	-0-	11093	1	224476	2	N	332	340	0	1	1	3
								365	9									
*06	266550	X	218944	-0-		-47606	-0-	9438	1	209258	2	N	225	202	0	1	1	25
								248	9									
07	275435	X	211335	-0-		-64100	-0-	8968	1	202173	2	N	176	192	0			9
								194	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C436H RRCID -> 299526 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 9126 - 17962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN		16872	-0-	16872	16872	799	1	16056	2	N	15	14	0			1
							17	9									
09	SHUT IN		241279	-0-	241279	258151	11166	1	229078	2	N	941	896	0			46
							1035	9									
*10	549284	X	291133	-0-	-258151	-0-	12565	1	276573	2	N	1814	1781	0	2	1	77
							1995	9									
11	288690	X	260372	-0-	-28318	-0-	6391	1	252155	2	N	1660	1660	0	6	1	71
							1826	9									
12	298313	X	256153	-0-	-42160	-0-	11504	1	242805	2	N	1676	1627	0	15	1	105
							1844	9									
01	291121	X	252454	-0-	-38667	-0-	12438	1	238167	2	N	1681	1645	0	6	1	135
							1849	9									
02	262948	X	228873	-0-	-34075	-0-	10994	1	216716	2	N	1057	1089	0	1	1	102
							1163	9									
*03	291121	X	199405	-0-	-91716	-0-	9279	1	188673	2	N	1321	1317	0	9	1	97
							1453	9									
*04	260370	X	222335	-0-	-38035	-0-	11012	1	210274	2	N	954	1019	0	1	1	31
							1049	9									
*05	256153	X	216079	-0-	-40074	-0-	10126	1	204879	2	N	976	997	0	2	1	8
							1074	9									
*06	245220	X	212892	-0-	-32328	-0-	9157	1	202984	2	N	683	612	0	3	1	76
							751	9									
07	253394	X	210517	-0-	-42877	-0-	8920	1	201026	2	N	519	567	0	1	1	27
							571	9									

GALVAN RANCH WELL #: C452H RRCID -> 301027 COMPL. DATE 03/06/2026 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8856 - 23618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		155548	-0-	155548	155548	7289	1	148236	2	N	21	19	0			2
							23	9									
*04	SHUT IN		342043	-0-	342043	497591	17021	1	325022	2	N	-0-	2	0			-0-
*05	DELQ PR		376207	-0-	376207	873798	17714	1	358493	2	N	-0-					-0-
*06	1226224	X	352426	-0-	-873798	-0-	15214	1	337212	2	N	-0-					-0-
07	377456	X	312799	-0-	-64657	-0-	13285	1	299514	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A333H RRCID -> 301773 COMPL. DATE 01/14/2026 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9870 - 22516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		212105	-0-	212105	212105	8994	1	199352	2	N	3417	3036	0			381
							3759	9									
07	SHUT IN		265431	-0-	265431	477536	11074	1	249701	2	N	4233	4391	0	3	1	220
							4656	9									

GALVAN RANCH WELL #: A119H RRCID -> 301801 COMPL. DATE 01/25/2026 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9921 - 20884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		164476	-0-	164476	164476	7019	1	155563	2	N	1722	1530	0			192
							1894	9									
07	SHUT IN		210859	-0-	210859	375335	8839	1	199240	2	N	2527	2586	0	2	1	131
							2780	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A117H RRCID -> 301802 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9994 - 20940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		185642	-0-	185642	185642	7915	1	175406	2	N	2110	1875	0			235
							2321	9									
07	SHUT IN		238805	-0-	238805	424447	10001	1	225480	2	N	3022	3098	0	2	1	157
							3324	9									

GALVAN RANCH WELL #: A329H RRCID -> 301806 COMPL. DATE 02/14/2026 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9788 - 21051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		215110	-0-	215110	215110	9069	1	200984	2	N	4597	4084	0			513
							5057	9									
*07	SHUT IN		221266	-0-	221266	436376	9177	1	206956	2	N	4666	4932	0	5	1	242
							5133	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1830	-0-	-214	-0-	1581	2	249	9	Y	226	175	1			230
03	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1540	2	259	9	Y	235	276	1			189
04	2040	X	1371	-0-	-669	-0-	1016	2	355	9	Y	323	298	1			214
05	2108	X	1111	-0-	-997	-0-	916	2	195	9	Y	177	178	1			213
06	2040	X	941	-0-	-1099	-0-	667	2	274	9	Y	249	280	1			182
07	2015	X	1150	-0-	-865	-0-	960	2	190	9	Y	173	189	1			166

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10343 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	72	-0-	-180	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 10655 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	144	1	15306	3	Y	-0-					-0-
03	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	319	1	16635	3	Y	-0-					-0-
04	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	506	1	15709	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	586	1	16071	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	564	1	15382	3	Y	-0-					-0-
07	16207	X	16207	-0-	-0-	-0-	499	1	15707	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10701 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10022 PERF.10240 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	76	1	8061	3	Y	-0-					-0-
03	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	170	1	8877	3	Y	-0-					-0-
04	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	273	1	8464	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	314	1	8586	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	307	1	8362	3	Y	-0-					-0-
07	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	273	1	8578	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	59	1	6224	3	Y	-0-					-0-
03	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	128	1	6686	3	Y	-0-					-0-
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	208	1	6457	3	Y	-0-					-0-
05	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	240	1	6585	3	Y	-0-					-0-
06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	233	1	6329	3	Y	-0-					-0-
07	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	213	1	6692	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	68	1	7281	3	Y	-0-					-0-
03	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	151	1	7863	3	Y	-0-					-0-
04	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	240	1	7438	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	277	1	7598	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	269	1	7315	3	Y	-0-					-0-
07	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	241	1	7548	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	74	1	7837	3	Y	-0-					-0-
03	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	164	1	8585	3	Y	-0-					-0-
04	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	262	1	8140	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	302	1	8281	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	292	1	7935	3	Y	-0-					-0-
07	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	254	1	7953	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	33	1	3469	3	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3819	-0-	-118	-0-	72	1	3747	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3640	-0-	-170	-0-	114	1	3525	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3937	X	3751	-0-	-186	-0-	132	1	3619	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3556	-0-	-254	-0-	126	1	3430	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3647	-0-	-228	-0-	113	1	3534	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2616	-0-	-576	-0-	24	1	2592	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2789	-0-	-559	-0-	52	1	2737	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2584	-0-	-506	-0-	80	1	2504	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2621	-0-	-479	-0-	92	1	2529	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2451	-0-	-429	-0-	87	1	2364	3	Y	-0-					-0-
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	108	1	3377	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11900	X	9646	-0-	-2254	-0-	90	1	9556	3	N	-0-					-0-
03	12834	X	10391	-0-	-2443	-0-	195	1	10196	3	N	-0-					-0-
04	11880	X	10173	-0-	-1707	-0-	319	1	9846	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	11532	X	9512	-0-	-2020	-0-	334	1	9169	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
06	10770	X	9104	-0-	-1666	-0-	325	1	8775	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	10695	X	9820	-0-	-875	-0-	304	1	9514	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	147	1	15633	3	N	-0-					-0-
03	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	342	1	17828	3	N	-0-					-0-
04	22571	X	22571	-0-	-0-	-0-	706	1	21863	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	21677	X	21677	-0-	-0-	-0-	763	1	20911	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	640	1	17564	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	558	1	17576	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11648	X	10020	-0-	-1628	-0-	93	1	9927	3	N	-0-					-0-
03	11501	X	11461	-0-	-40	-0-	215	1	11246	3	N	-0-					-0-
04	11040	X	10863	-0-	-177	-0-	338	1	10524	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11191	X	11004	-0-	-187	-0-	388	1	10616	3	N	-0-					-0-
06	11100	X	10629	-0-	-471	-0-	377	1	10252	3	N	-0-					-0-
07	11470	X	10851	-0-	-619	-0-	336	1	10515	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14196	X	12989	-0-	-1207	-0-	121	1	12868	3	N	-0-					-0-
03	16275	X	14084	-0-	-2191	-0-	265	1	13819	3	N	-0-					-0-
04	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	569	1	17631	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	16275	X	14553	-0-	-1722	-0-	513	1	14038	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	574	1	15701	3	N	-0-					-0-
07	17577	X	14388	-0-	-3189	-0-	444	1	13943	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	83	1	8814	3	N	-0-					-0-
03	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	194	1	10114	3	N	-0-					-0-
04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	294	1	9138	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	298	1	8088	3	N	-0-					-0-
06	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	316	1	8571	3	N	-0-					-0-
07	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	260	1	8175	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	67	1	7091	3	N	-0-					-0-
03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	139	1	7248	3	N	-0-					-0-
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	206	1	6429	3	N	-0-					-0-
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	229	1	6302	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	244	1	6728	3	N	-0-					-0-
07	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	219	1	6829	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
02	6300	X	5865	-0-	-435	-0-	144	1	5720	3	N	1					13
							1	9									
03	6975	X	6220	-0-	-755	-0-	130	1	6089	3	N	1					14
							1	9									
04	6660	X	6242	-0-	-418	-0-	152	1	6087	3	N	3	2	8			15
							3	9									
05	6510	X	6220	-0-	-290	-0-	161	1	6059	3	N	-0-					15
06	6300	X	5789	-0-	-511	-0-	126	1	5662	3	N	1	1	8			15
							1	9									
07	6479	X	6428	-0-	-51	-0-	106	1	6321	3	N	1	1	8			15
							1	9									

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	33	1	1307	3	Y	-0-					5
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	37	1	1708	3	Y	-0-					5
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	44	1	1751	3	Y	-0-					5
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	52	1	1965	3	Y	-0-					5
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	41	1	1846	3	Y	-0-					5
07	3100	N	9483	-0-	6383	6383	156	1	9327	3	Y	-0-					5

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10989 - 18216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8344	X	492	-0-	-7852	-0-	12	1	480	3	Y	-0-					5
03	8804	X	5	-0-	-8799	-0-	5	3			Y	-0-					5
04	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					5
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					5
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					5
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					5
04	T. A.		45	-0-	45	67	1	1	44	3	Y	-0-					5
05	14B2 EXT		67	-0-	67	134	2	1	65	3	Y	-0-					5
06	200	X	66	-0-	-134	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					5
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	3	Y	-0-					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	6201	-0-	-407	-0-	153	1	6045	3	N	3	1	8			14
							3	9									
03	7254	X	6439	-0-	-815	-0-	135	1	6304	3	N	-0-					14
04	6930	X	6451	-0-	-479	-0-	158	1	6290	3	N	3	1	8			16
							3	9									
05	6913	X	6798	-0-	-115	-0-	176	1	6620	3	N	2	2	8			16
							2	9									
06	6690	X	6182	-0-	-508	-0-	135	1	6047	3	N	-0-					16
07	6851	X	6636	-0-	-215	-0-	109	1	6525	3	N	2	2	8			16
							2	9									

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	180	1	19112	3	N	-0-					-0-
03	21207	X	21207	-0-	-0-	-0-	398	1	20809	3	N	-0-					-0-
04	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	632	1	19634	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	709	1	19420	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	19475	X	19475	-0-	-0-	-0-	689	1	18780	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	20839	X	20839	-0-	-0-	-0-	638	1	20199	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25676	X	22441	-0-	-3235	-0-	209	1	22232	3	N	-0-					-0-
03	28427	X	25268	-0-	-3159	-0-	475	1	24793	3	N	-0-					-0-
04	27510	X	24066	-0-	-3444	-0-	750	1	23310	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	26753	X	24542	-0-	-2211	-0-	864	1	23671	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	24930	X	8507	-0-	-16423	-0-	286	1	8218	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	25265	X	-0-	-0-	-25265	-0-					N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	158	1	16778	3	N	-0-					-0-
03	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	340	1	17742	3	N	-0-					-0-
04	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	542	1	16816	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	638	1	17536	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	655	1	17879	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	664	1	21002	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30578	X	30578	-0-	-0-	-0-	285	1	30293	3	N	-0-					-0-
							6	9									
03	33324	X	33324	-0-	-0-	-0-	626	1	32698	3	N	-0-					-0-
							44	9									
04	31787	X	31787	-0-	-0-	-0-	992	1	30789	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	32543	X	32543	-0-	-0-	-0-	1145	1	31394	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	32219	X	32219	-0-	-0-	-0-	1147	1	31070	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	34337	X	34337	-0-	-0-	-0-	1062	1	33272	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/14/2026 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11094 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15932	X	5664	-0-	-10268	-0-	139	1	5523	3	N	2	1	8			77
							2	9									
03	9269	X	7377	-0-	-1892	-0-	154	1	7223	3	N	-0-					77
04	8970	X	7167	-0-	-1803	-0-	175	1	6988	3	N	4	2	8			79
							4	9									
05	9269	X	7824	-0-	-1445	-0-	202	1	7619	3	N	3	3	8			79
							3	9									
06	7140	X	5732	-0-	-1408	-0-	125	1	5607	3	N	-0-					79
07	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	126	1	7539	3	N	1	1	8			79
							1	9									

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	414	1	16393	3	N	5	1	8			68
							6	9									
03	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	410	1	19171	3	N	1					69
							1	9									
04	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	395	1	15787	3	N	8	4	8			73
							9	9									
05	14415	X	13639	-0-	-776	-0-	353	1	13284	3	N	2	2	8			73
							2	9									
06	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	445	1	19936	3	N	1	1	8			73
							1	9									
07	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	287	1	17163	3	N	1	1	8			73
							1	9									

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29960	X	28036	-0-	-1924	-0-	689	1	27300	3	N	43	122	1	1	8	108
							47	9									
03	33015	X	30427	-0-	-2588	-0-	636	1	29747	3	N	40					148
							44	9									
04	31950	X	31748	-0-	-202	-0-	775	1	30922	3	N	46	4	8			190
							51	9									
05	34667	X	34667	-0-	-0-	-0-	896	1	33729	3	N	38	120	1	6	8	102
							42	9									
06	30060	X	29746	-0-	-314	-0-	649	1	29068	3	N	26	1	8			127
							29	9									
07	32798	X	29865	-0-	-2933	-0-	491	1	29351	3	N	21	1	8			147
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16212	X	15317	-0-	-895	-0-	376	1	14915	3	N	24	66	1	1	8	61
							26	9									
03	17453	X	16659	-0-	-794	-0-	348	1	16287	3	N	22					83
							24	9									
04	16830	X	3101	-0-	-13729	-0-	76	1	3021	3	N	4					87
							4	9									
05	17329	X	7159	-0-	-10170	-0-	185	1	6965	3	N	8	53	1	2	8	40
							9	9									
06	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	383	1	17166	3	N	16	1	8			55
							18	9									
07	16957	X	16184	-0-	-773	-0-	266	1	15905	3	N	12	1	8			66
							13	9									

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	66	1	7075	3	N	-0-					-0-
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	140	1	7298	3	N	-0-					-0-
04	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	222	1	6813	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	270	1	7338	3	N	-0-					-0-
06	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	246	1	6666	3	N	-0-					-0-
07	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	226	1	7034	3	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
02	21803	X	21803	-0-	-0-	-0-	203	1	21600	3	N	-0-					-0-
03	23993	X	23993	-0-	-0-	-0-	451	1	23542	3	N	-0-					-0-
04	22886	X	22886	-0-	-0-	-0-	714	1	22170	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	23411	X	23411	-0-	-0-	-0-	824	1	22584	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	22368	X	22368	-0-	-0-	-0-	795	1	21572	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	22866	X	22866	-0-	-0-	-0-	708	1	22157	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
02	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	125	1	13272	3	N	-0-					-0-
03	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	276	1	14418	3	N	-0-					-0-
04	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	437	1	13580	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	499	1	13681	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	494	1	13420	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	435	1	13599	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
02	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	105	1	11182	3	N	-0-					-0-
03	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	233	1	12169	3	N	-0-					-0-
04	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	371	1	11536	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	427	1	11705	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	413	1	11195	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	366	1	11443	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

02	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	179	1	19053	3	N	-0-					-0-
03	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	396	1	20704	3	N	-0-					-0-
04	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	621	1	19270	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	20007	X	20007	-0-	-0-	-0-	704	1	19296	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	672	1	18233	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	19756	X	19756	-0-	-0-	-0-	611	1	19144	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10935 - 19553

02	28093	X	28093	-0-	-0-	-0-	261	1	27832	3	N	-0-					-0-
03	31357	X	31357	-0-	-0-	-0-	589	1	30768	3	N	-0-					-0-
04	30480	X	30480	-0-	-0-	-0-	952	1	29521	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	29901	X	29901	-0-	-0-	-0-	1053	1	28839	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
06	27931	X	27931	-0-	-0-	-0-	993	1	26935	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	28082	X	28082	-0-	-0-	-0-	868	1	27213	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10608 - 16790

02	24547	X	24547	-0-	-0-	-0-	229	1	24318	3	N	-0-					-0-
03	25997	X	25997	-0-	-0-	-0-	488	1	25509	3	N	-0-					-0-
04	24013	X	24013	-0-	-0-	-0-	748	1	23261	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	837	1	22712	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	22626	X	22626	-0-	-0-	-0-	788	1	21836	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	22156	X	22156	-0-	-0-	-0-	690	1	21464	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37902	X	37902	-0-	-0-	-0-	353	1	37549	3	N	-0-					-0-
03	41875	X	41875	-0-	-0-	-0-	787	1	41088	3	N	-0-					-0-
04	39861	X	39861	-0-	-0-	-0-	1243	1	38610	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	40737	X	40737	-0-	-0-	-0-	1434	1	39294	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
06	38759	X	38759	-0-	-0-	-0-	1366	1	37392	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	39687	X	39687	-0-	-0-	-0-	1217	1	38468	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47210	X	47210	-0-	-0-	-0-	440	1	46770	3	N	-0-					-0-
03	51210	X	51210	-0-	-0-	-0-	962	1	50248	3	N	-0-					-0-
04	48612	X	48612	-0-	-0-	-0-	1518	1	47087	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	49398	X	49398	-0-	-0-	-0-	1738	1	47654	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	47553	X	47553	-0-	-0-	-0-	1691	1	45856	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	48363	X	48363	-0-	-0-	-0-	1497	1	46864	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40152	X	36849	-0-	-3303	-0-	343	1	36505	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	43183	X	39807	-0-	-3376	-0-	748	1	39059	3	N	-0-					-0-
04	41700	X	37743	-0-	-3957	-0-	1177	1	36558	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	42005	X	38099	-0-	-3906	-0-	1341	1	36752	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	40170	X	36525	-0-	-3645	-0-	1299	1	35223	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	40796	X	36848	-0-	-3948	-0-	1140	1	35707	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39614	X	39614	-0-	-0-	-0-	369	1	39245	3	N	-0-					-0-
03	42633	X	42633	-0-	-0-	-0-	801	1	41832	3	N	-0-					-0-
04	40472	X	40472	-0-	-0-	-0-	1263	1	39205	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	40963	X	40963	-0-	-0-	-0-	1441	1	39513	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
06	39341	X	39341	-0-	-0-	-0-	1399	1	37941	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	39818	X	39818	-0-	-0-	-0-	1232	1	38583	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38682	X	38682	-0-	-0-	-0-	360	1	38322	3	N	-0-					-0-
03	41635	X	41635	-0-	-0-	-0-	782	1	40853	3	N	-0-					-0-
04	39644	X	39644	-0-	-0-	-0-	1237	1	38401	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	40194	X	40194	-0-	-0-	-0-	1414	1	38772	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	38483	X	38483	-0-	-0-	-0-	1369	1	37108	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	39077	X	39077	-0-	-0-	-0-	1209	1	37866	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28056	X	26784	-0-	-1272	-0-	659	1	26108	3	N	15	1	8			96
							17	9									
03	31062	X	29658	-0-	-1404	-0-	621	1	29028	3	N	8					104
							9	9									
04	29760	X	28501	-0-	-1259	-0-	696	1	27786	3	N	17	5	8			116
							19	9									
05	30101	X	28767	-0-	-1334	-0-	744	1	28013	3	N	9	6	8			119
							10	9									
06	29010	X	27820	-0-	-1190	-0-	608	1	27200	3	N	11	3	8			127
							12	9									
07	29667	X	27173	-0-	-2494	-0-	447	1	26723	3	N	3	1	8			129
							3	9									

JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47068	X	43940	-0-	-3128	-0-	1081	1	42834	3	N	23	1	8			146
							25	9									
03	52111	X	47954	-0-	-4157	-0-	1004	1	46936	3	N	13					159
							14	9									
04	49590	X	45734	-0-	-3856	-0-	1117	1	44583	3	N	31	11	8			179
							34	9									
05	49941	X	46014	-0-	-3927	-0-	1190	1	44807	3	N	15	10	8			184
							17	9									
06	47700	X	45055	-0-	-2645	-0-	984	1	44051	3	N	18	5	8			197
							20	9									
07	48639	X	45578	-0-	-3061	-0-	750	1	44822	3	N	5	2	8			200
							6	9									

SPOHN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10605 - 19137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41160	X	37038	-0-	-4122	-0-	345	1	36693	3	N	-0-					-0-
03	44888	X	40577	-0-	-4311	-0-	762	1	39815	3	N	-0-					-0-
04	43140	X	38725	-0-	-4415	-0-	1208	1	37514	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	43028	X	39101	-0-	-3927	-0-	1377	1	37715	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
06	40470	X	38404	-0-	-2066	-0-	1361	1	37041	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	41013	X	38950	-0-	-2063	-0-	1202	1	37746	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 292495 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10550 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51660	X	46134	-0-	-5526	-0-	429	1	45705	3	N	-0-					-0-
03	53661	X	50844	-0-	-2817	-0-	956	1	49888	3	N	-0-					-0-
04	52290	X	48678	-0-	-3612	-0-	1519	1	47156	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	54033	X	48786	-0-	-5247	-0-	1718	1	47062	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	52290	X	45854	-0-	-6436	-0-	1623	1	44225	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	51088	X	46236	-0-	-4852	-0-	1425	1	44811	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35672	X	30840	-0-	-4832	-0-	287	1	30553	3	N	-0-					-0-
03	37851	X	33582	-0-	-4269	-0-	631	1	32951	3	N	-0-					-0-
04	35640	X	31647	-0-	-3993	-0-	987	1	30654	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	35588	X	32194	-0-	-3394	-0-	1132	1	31055	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	33630	X	30337	-0-	-3293	-0-	1070	1	29263	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	34131	X	30628	-0-	-3503	-0-	940	1	29682	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38500	X	35282	-0-	-3218	-0-	328	1	34954	3	N	-0-					-0-
03	41571	X	38486	-0-	-3085	-0-	723	1	37763	3	N	-0-					-0-
04	39750	X	36342	-0-	-3408	-0-	1134	1	35205	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	40703	X	37085	-0-	-3618	-0-	1305	1	35773	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	38580	X	35066	-0-	-3514	-0-	1243	1	33820	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	39060	X	35688	-0-	-3372	-0-	1102	1	34584	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SPOHN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29288	X	26125	-0-	-3163	-0-	243	1	25882	3	N	-0-					-0-
03	31837	X	28076	-0-	-3761	-0-	528	1	27548	3	N	-0-					-0-
04	30120	X	26729	-0-	-3391	-0-	834	1	25893	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	30194	X	27424	-0-	-2770	-0-	965	1	26456	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	28590	X	25951	-0-	-2639	-0-	920	1	25025	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	28923	X	26450	-0-	-2473	-0-	813	1	25635	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38192	X	34028	-0-	-4164	-0-	317	1	33711	3	N	-0-					-0-
03	41168	X	36995	-0-	-4173	-0-	695	1	36300	3	N	-0-					-0-
04	38970	X	35153	-0-	-3817	-0-	1097	1	34049	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	39277	X	35705	-0-	-3572	-0-	1254	1	34445	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	37140	X	33716	-0-	-3424	-0-	1195	1	32520	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	37665	X	34486	-0-	-3179	-0-	1063	1	33420	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

SPOHN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 292515 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10433 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38640	X	34973	-0-	-3667	-0-	326	1	34647	3	N	-0-					-0-
03	42067	X	38086	-0-	-3981	-0-	716	1	37370	3	N	-0-					-0-
04	39570	X	36227	-0-	-3343	-0-	1130	1	35095	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	40269	X	36697	-0-	-3572	-0-	1292	1	35402	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	38190	X	34705	-0-	-3485	-0-	1231	1	33472	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	38719	X	35583	-0-	-3136	-0-	1097	1	34483	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

SPOHN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 292523 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10685 - 19139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32704	X	29320	-0-	-3384	-0-	273	1	29047	3	N	-0-					-0-
03	35464	X	31937	-0-	-3527	-0-	600	1	31337	3	N	-0-					-0-
04	33570	X	30286	-0-	-3284	-0-	945	1	29335	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	33821	X	30775	-0-	-3046	-0-	1083	1	29685	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	31980	X	29053	-0-	-2927	-0-	1030	1	28020	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	32457	X	29565	-0-	-2892	-0-	911	1	28652	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SPOHN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 293607 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10447 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39732	X	35418	-0-	-4314	-0-	330	1	35088	3	N	-0-					-0-
03	42997	X	38443	-0-	-4554	-0-	722	1	37721	3	N	-0-					-0-
04	40770	X	36393	-0-	-4377	-0-	1135	1	35250	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	40889	X	36611	-0-	-4278	-0-	1287	1	35315	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
06	38820	X	34489	-0-	-4331	-0-	1222	1	33266	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	39215	X	35159	-0-	-4056	-0-	1084	1	34073	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

SPOHN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 293696 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10481 - 21730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57148	X	51421	-0-	-5727	-0-	479	1	50942	3	N	-0-					-0-
03	62124	X	56280	-0-	-5844	-0-	1058	1	55222	3	N	-0-					-0-
04	59010	X	52811	-0-	-6199	-0-	1648	1	51159	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	59272	X	53711	-0-	-5561	-0-	1888	1	51815	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	56640	X	50356	-0-	-6284	-0-	1785	1	48570	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	56916	X	51442	-0-	-5474	-0-	1586	1	49853	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

SPOHN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 293699 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10400 - 21910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49852	X	49852	-0-	-0-	-0-	464	1	49388	3	N	-0-					-0-
03	54030	X	54030	-0-	-0-	-0-	1013	1	53017	3	N	-0-					-0-
04	51416	X	51416	-0-	-0-	-0-	1595	1	49815	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	52719	X	52719	-0-	-0-	-0-	1856	1	50860	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	49778	X	49778	-0-	-0-	-0-	1764	1	48008	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	50234	X	50234	-0-	-0-	-0-	1549	1	48684	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 293843 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10541 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43316	X	39846	-0-	-3470	-0-	371	1	39475	3	N	-0-					-0-
03	46903	X	43081	-0-	-3822	-0-	809	1	42272	3	N	-0-					-0-
04	44790	X	40955	-0-	-3835	-0-	1278	1	39671	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	45446	X	41243	-0-	-4203	-0-	1451	1	39786	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	43980	X	39011	-0-	-4969	-0-	1383	1	37626	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	44113	X	39632	-0-	-4481	-0-	1223	1	38408	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 3HL RRCID -> 294965 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7326 - 17380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3852	-0-	-40	-0-	3155	3	697	9	N	634	524	1			565
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	3955	3	937	9	N	852	882	1			535
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	3506	3	685	9	N	623	701	1			457
05	4278	X	3871	-0-	-407	-0-	3182	3	689	9	N	626	708	1			375
06	4740	X	4097	-0-	-643	-0-	898	1	2483	3	N	651	508	1			518
							716	9									
07	4898	X	3533	-0-	-1365	-0-	684	1	2226	3	N	566	701	1			383
							623	9									

BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 13HL RRCID -> 294980 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7551 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	3043	3	1436	9	N	1305	1255	1			322
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	3280	3	26	4	N	1263	1250	1			335
							1389	9									
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	2987	3	1123	9	N	1021	1199	1			157
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	3481	3	1156	9	N	1051	1071	1			137
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	1060	1	2932	3	N	792	698	1	1	8	230
							871	9									
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	741	1	2410	3	N	753	726	1			257
							828	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 1HL RRCID -> 295094 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7328 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2446	-0-	-1110	-0-	2026	3	420	9	N	382	484	1			225
03	3224	X	2504	-0-	-720	-0-	2092	3	26	4	N	351	178	1			398
							386	9									
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	2805	3	604	9	N	549	697	1			250
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3122	3	539	9	N	490	358	1			382
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	697	1	1928	3	N	456	536	1			302
							502	9									
07	3534	X	2702	-0-	-832	-0-	547	1	1778	3	N	343	167	1			478
							377	9									

BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 11HL RRCID -> 295095 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4177	-0-	-303	-0-	3349	3	828	9	N	753	856	1			165
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	3539	3	26	4	N	832	709	1			288
							915	9									
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3201	3	867	9	N	788	696	1			380
05	4619	X	3836	-0-	-783	-0-	2937	3	899	9	N	817	840	1			357
06	4470	X	3720	-0-	-750	-0-	764	1	2114	3	N	765	702	1			420
							842	9									
07	4619	X	3749	-0-	-870	-0-	674	1	2191	3	N	804	881	1			343
							884	9									

HATCH-CENIZO DIM E WELL #: 4HL RRCID -> 296804 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7591 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11592	X	10175	-0-	-1417	-0-	9152	3	1023	9	N	930	895	1	2	8	340
03	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	11488	3	1231	9	N	1119	1072	1			387
04	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	11343	3	1048	9	N	953	911	1	1	8	428
05	11966	X	10159	-0-	-1807	-0-	9000	3	1159	9	N	1054	1252	1			230
06	12300	X	11952	-0-	-348	-0-	379	1	10395	3	N	1071	1047	1	2	8	252
							1178	9									
07	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	13551	3	1108	9	N	1007	894	1			365

BOWMAN STANDIFER B 223 WELL #: 11HL RRCID -> 296811 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7320 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4811	-0-	-201	-0-	3886	3	925	9	N	841	909	1			382
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	4686	3	1025	9	N	932	1022	1			292
04	4470	X	4424	-0-	-46	-0-	3696	3	728	9	N	662	674	1			280
05	5332	X	4413	-0-	-919	-0-	3444	3	969	9	N	881	859	1			302
06	5520	X	4195	-0-	-1325	-0-	930	1	2573	3	N	629	521	1			410
							692	9									
07	5704	X	4245	-0-	-1459	-0-	768	1	2496	3	N	892	865	1			437
							981	9									

MIDWAY SOUTH M WELL #: 139H RRCID -> 296949 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 18279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	440	1	1305	3	Y	852	708	1			197
							937	9									
03	3100	N	4903	-0-	1803	1803	925	1	2666	3	Y	1193	1249	1			141
							1312	9									
04	3000	N	4156	-0-	1156	2959	769	1	2469	3	Y	832	799	1			174
							3	4	915	9							
05	3100	N	4227	-0-	1127	4086	803	1	2562	3	Y	688	729	1			133
							105	4	757	9							
*06	6881	X	2795	-0-	-4086	-0-	644	1	1715	3	Y	388	415	1			106
							9	4	427	9							
07	4898	X	4107	-0-	-791	-0-	794	1	2421	3	Y	580	619	1			67
							254	4	638	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
TAYLOR-CARRICO UNIT #1 WELL #: 101H RRCID -> 296950 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7304 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	6535	-0-	-353	-0-	730	1	5039	3	Y	696	675	1			76
							766	9									
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	2282	1	5557	3	Y	1340	1370	1			46
							1474	9									
04	7380	X	7106	-0-	-274	-0-	1782	1	4096	3	Y	1116	1099	1			63
							1228	9									
05	7223	X	4311	-0-	-2912	-0-	840	1	2345	3	Y	789	811	1			41
							258	4	868	9							
06	9000	X	4701	-0-	-4299	-0-	642	1	3193	3	Y	766	764	1			43
							23	4	843	9							
07	9300	X	5233	-0-	-4067	-0-	350	1	3751	3	Y	928	938	1			33
							111	4	1021	9							

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
02	16352	X	6935	-0-	-9417	-0-	1698	1	4294	3	Y	857	860	1			45
							943	9									
03	17825	X	7211	-0-	-10614	-0-	1699	1	4645	3	Y	788	826	1			7
							867	9									
04	16740	X	7291	-0-	-9449	-0-	1715	1	4728	3	Y	771	765	1			13
							848	9									
05	8773	X	8417	-0-	-356	-0-	2091	1	5236	3	Y	991	961	1			43
							1090	9									
06	7980	X	7322	-0-	-658	-0-	1920	1	3955	3	Y	980	924	1			99
							369	4	1078	9							
07	7688	X	7498	-0-	-190	-0-	2041	1	4149	3	Y	838	892	1			45
							386	4	922	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
02	14028	X	10415	-0-	-3613	-0-	2630	1	6651	3	Y	1031	1041	1			54
							1134	9									
03	15531	X	15168	-0-	-363	-0-	3658	1	10002	3	Y	1371	1414	1			11
							1508	9									
04	15030	X	13472	-0-	-1558	-0-	3236	1	8921	3	Y	1195	1186	1			20
							1315	9									
05	14942	X	12836	-0-	-2106	-0-	3282	1	8219	3	Y	1214	1181	1			53
							1335	9									
06	14670	X	8891	-0-	-5779	-0-	2453	1	5052	3	Y	831	800	1			84
							472	4	914	9							
07	15159	X	10448	-0-	-4711	-0-	2905	1	5905	3	Y	990	1021	1			53
							549	4	1089	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
02	8344	X	6086	-0-	-2258	-0-	1450	1	4299	3	Y	306	298	1			71
							337	9									
03	7719	X	3140	-0-	-4579	-0-	806	1	2324	3	Y	9	79	1			1
							10	9									
04	7470	X	2451	-0-	-5019	-0-	580	1	1862	3	Y	5	5	1			1
							3	4	6	9							
05	7719	X	4066	-0-	-3653	-0-	875	1	2792	3	Y	258	209	1			50
							115	4	284	9							
*06	6930	X	3984	-0-	-2946	-0-	944	1	2512	3	Y	468	390	1			128
							13	4	515	9							
*07	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	1227	1	3742	3	Y	617	674	1			71
							392	4	679	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
02	3640	X	3268	-0-	-372	-0-	660	1	1957	3	Y	592	547	1			137
							651	9									
03	4309	X	3646	-0-	-663	-0-	760	1	2190	3	Y	633	695	1			75
							696	9									
04	4170	X	3819	-0-	-351	-0-	740	1	2376	3	Y	636	578	1			133
							3	4	700	9							
05	4309	X	4083	-0-	-226	-0-	729	1	2327	3	Y	846	816	1			163
							96	4	931	9							
*06	3540	X	1458	-0-	-2082	-0-	278	1	740	3	Y	396	451	1			108
							4	4	436	9							
07	3844	X	3501	-0-	-343	-0-	590	1	1800	3	Y	839	851	1			96
							188	4	923	9							

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
02	16254	X	16254	-0-	-0-	-0-	425	1	14123	3	Y	1551	1518	1			129
							1706	9									
03	16724	X	16724	-0-	-0-	-0-	564	1	14581	3	Y	1434	1508	1			55
							2	4	1577	9							
04	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	887	1	14785	3	Y	1080	1097	1			38
							4	4	1188	9							
05	18011	X	14075	-0-	-3936	-0-	494	1	11384	3	Y	955	917	1			76
							1146	4	1051	9							
06	17430	X	12595	-0-	-4835	-0-	133	1	11394	3	Y	812	821	1			67
							175	4	893	9							
07	18011	X	12919	-0-	-5092	-0-	112	1	11459	3	Y	861	892	1			36
							401	4	947	9							

MIDWAY I WELL #: 128H RRCID -> 296985 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 7050 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
02	10220	X	7144	-0-	-3076	-0-	1597	1	4039	3	Y	1371	1372	1			72
							1508	9									
03	10602	X	7196	-0-	-3406	-0-	1553	1	4246	3	Y	1270	1331	1			11
							1397	9									
04	10080	X	7273	-0-	-2807	-0-	1609	1	4435	3	Y	1117	1109	1			19
							1229	9									
05	7905	X	7174	-0-	-731	-0-	1712	1	4289	3	Y	1066	1039	1			46
							1173	9									
06	7650	X	7512	-0-	-138	-0-	1922	1	3959	3	Y	1146	1076	1			116
							370	4	1261	9							
07	7905	X	7149	-0-	-756	-0-	1918	1	3899	3	Y	882	951	1			47
							362	4	970	9							

MIDWAY I WELL #: 129H RRCID -> 296986 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7681 - 18324

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21953 02/27/2026

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY J WELL #: 132H RRCID -> 296987 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7880 - 18682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	3232	1	8174	3	Y	508	516	1			27
							559	9									
03	13237	X	11890	-0-	-1347	-0-	3070	1	8396	3	Y	385	409	1			3
							424	9									
04	13050	X	11014	-0-	-2036	-0-	2777	1	7654	3	Y	530	524	1			9
							583	9									
05	13485	X	7075	-0-	-6410	-0-	1895	1	4747	3	Y	394	386	1			17
							433	9									
06	13050	X	3889	-0-	-9161	-0-	1063	1	2190	3	Y	392	369	1			40
							205	4	431	9							
07	13237	X	5650	-0-	-7587	-0-	1580	1	3210	3	Y	511	524	1			27
							298	4	562	9							

AVANT A WELL #: 102H RRCID -> 297008 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7673 - 18231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	6267	-0-	-621	-0-	1287	1	4292	3	Y	625	608	1			57
							688	9									
03	7626	X	6682	-0-	-944	-0-	477	1	5307	3	Y	816	823	1			50
							898	9									
04	7110	X	6470	-0-	-640	-0-	286	1	5119	3	Y	968	961	1			57
							1065	9									
05	7223	X	6819	-0-	-404	-0-	336	1	5398	3	Y	986	906	1			137
							1085	9									
06	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	620	1	5496	3	Y	879	960	1			56
							967	9									
07	6479	X	6365	-0-	-114	-0-	559	1	4835	3	Y	882	835	1			103
							1	4	970	9							

MIDWAY I WELL #: 127H RRCID -> 297010 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7340 - 18228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15176	X	13582	-0-	-1594	-0-	3531	1	8930	3	Y	1019	1025	1			54
							1121	9									
03	16802	X	14388	-0-	-2414	-0-	3556	1	9724	3	Y	1007	1053	1			8
							1108	9									
04	16260	X	13812	-0-	-2448	-0-	3426	1	9445	3	Y	855	849	1			14
							941	9									
05	16089	X	13108	-0-	-2981	-0-	3426	1	8582	3	Y	1000	971	1			43
							1100	9									
06	15270	X	10453	-0-	-4817	-0-	2916	1	6005	3	Y	883	837	1			89
							561	4	971	9							
07	15035	X	10698	-0-	-4337	-0-	3042	1	6183	3	Y	816	861	1			44
							575	4	898	9							

MIDWAY SOUTH K WELL #: 135H RRCID -> 297013 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7604 - 18577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
TURMAN WELL #: 118H RRCID -> 297018 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8228 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	840	3	283	9	Y	257	241	1		63
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	925	3	299	9	Y	272	280	1		55
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	886	3	242	9	Y	220	243	1		32
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	773	3	3	4	Y	286	267	1		51
							315	9								
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	253	1	694	3	Y	294	273	1		72
							354	4	323	9						
07	992	N	951	-0-	-41	-0-	655	3	2	4	Y	267	293	1		46
							294	9								

AVANT A WELL #: 101H RRCID -> 297030 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7631 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	1566	1	5033	3	Y	893	860	1		81
							982	9								
03	8153	X	7229	-0-	-924	-0-	508	1	5659	3	Y	965	987	1		59
							1062	9								
04	7890	X	6547	-0-	-1343	-0-	299	1	5353	3	Y	814	825	1		48
							895	9								
05	8401	X	6954	-0-	-1447	-0-	346	1	5564	3	Y	949	865	1		132
							1044	9								
06	8130	X	4467	-0-	-3663	-0-	370	1	3319	3	Y	707	794	1		45
							778	9								
07	8401	X	7133	-0-	-1268	-0-	634	1	5480	3	Y	925	862	1		108
							1	4	1018	9						

AVANT C WELL #: 108H RRCID -> 297031 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7576 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	3888	-0-	-1516	-0-	699	1	2257	3	Y	847	855	1		96
							932	9								
03	5611	X	3873	-0-	-1738	-0-	243	1	2708	3	Y	838	906	1		28
							922	9								
04	5430	X	3670	-0-	-1760	-0-	145	1	2590	3	Y	850	802	1		76
							935	9								
05	5053	X	3679	-0-	-1374	-0-	153	1	2461	3	Y	816	778	1		114
							167	4	898	9						
06	4440	X	3396	-0-	-1044	-0-	260	1	2307	3	Y	754	750	1		118
							829	9								
07	3906	X	3219	-0-	-687	-0-	250	1	2163	3	Y	726	761	1		83
							7	4	799	9						

CENIZO A WELL #: 101H RRCID -> 297045 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7304 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	1380	1	12641	3	Y	740	839	1		255
							3	4	814	9						
03	15903	X	15777	-0-	-126	-0-	4912	1	9601	3	Y	846	872	1		229
							333	4	931	9						
04	15390	X	15011	-0-	-379	-0-	5581	1	8164	3	Y	821	799	1	2 8	249
							363	4	903	9						
05	15903	X	15393	-0-	-510	-0-	4713	1	8876	3	Y	871	787	1		333
							846	4	958	9						
*06	15390	X	14785	-0-	-605	-0-	3168	1	10459	3	Y	764	799	1		298
							318	4	840	9						
07	16430	X	15106	-0-	-1324	-0-	2129	1	11761	3	Y	746	738	1	1 8	305
							395	4	821	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

CENIZO A WELL #: 102H RRCID -> 297046 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 17819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616	X	5162	-0-		-2454	-0-	450	1	4118	3	Y	539	545	1			186
								1	4	593	9							
03	8432	X	6611	-0-		-1821	-0-	2042	1	3935	3	Y	451	515	1			122
								138	4	496	9							
04	7800	X	7228	-0-		-572	-0-	2667	1	3903	3	Y	440	428	1			134
								174	4	484	9							
05	6882	X	6125	-0-		-757	-0-	1862	1	3507	3	Y	384	371	1			147
								334	4	422	9							
*06	6390	X	4637	-0-		-1753	-0-	983	1	3218	3	Y	306	334	1			119
								99	4	337	9							
07	7471	X	5741	-0-		-1730	-0-	805	1	4411	3	Y	342	321	1			140
								149	4	376	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8876	X	8454	-0-		-422	-0-	769	1	7041	3	Y	584	617	1			201
								2	4	642	9							
03	9827	X	8854	-0-		-973	-0-	2687	1	5257	3	Y	662	684	1			179
								182	4	728	9							
04	9510	X	8382	-0-		-1128	-0-	3045	1	4455	3	Y	622	612	1			189
								198	4	684	9							
05	9672	X	8353	-0-		-1319	-0-	2519	1	4746	3	Y	578	546	1			221
								452	4	636	9							
*06	9360	X	7567	-0-		-1793	-0-	1581	1	5188	3	Y	581	575	1			227
								159	4	639	9							
07	8835	X	8366	-0-		-469	-0-	1130	1	6245	3	Y	710	646	1			291
								210	4	781	9							

CENIZO A WELL #: 132H RRCID -> 297048 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 8379 - 18464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12824	X	11235	-0-		-1589	-0-	969	1	9004	3	Y	1147	1262	1			146
								1262	9									
03	14198	X	12196	-0-		-2002	-0-	1193	1	9704	3	Y	1180	1122	1			204
								1	4	1298	9							
04	13740	X	11170	-0-		-2570	-0-	1384	1	8090	3	Y	1218	1202	1			220
								356	4	1340	9							
05	14198	X	12175	-0-		-2023	-0-	958	1	9375	3	Y	1671	1557	1			334
								4	4	1838	9							
*06	13620	X	10693	-0-		-2927	-0-	1648	1	7451	3	Y	1449	1402	1			381
								1594	9									
07	12369	X	8986	-0-		-3383	-0-	665	1	7261	3	Y	964	1222	1			123
								1060	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8590	X	8590	-0-		-0-	-0-	1761	1	5667	3	Y	1056	1014	1			96
								1162	9									
03	9176	X	8930	-0-		-246	-0-	632	1	7032	3	Y	1150	1176	1			70
								1	4	1265	9							
04	8880	X	8286	-0-		-594	-0-	380	1	6799	3	Y	1006	1017	1			59
								1107	9									
05	9176	X	8465	-0-		-711	-0-	430	1	6915	3	Y	1018	936	1			141
								1120	9									
06	8880	X	8025	-0-		-855	-0-	716	1	6349	3	Y	873	959	1			55
								960	9									
07	8494	X	7835	-0-		-659	-0-	714	1	6171	3	Y	863	817	1			101
								1	4	949	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT C WELL #: 107H RRCID -> 297050 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7485 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7924	X	5987	-0-	-1937	-0-	1184	1	3825	3	Y	889	906	1			100
							978	9									
03	7502	X	5768	-0-	-1734	-0-	400	1	4451	3	Y	834	906	1			28
							917	9									
04	7140	X	5864	-0-	-1276	-0-	257	1	4603	3	Y	913	859	1			82
							1004	9									
05	7099	X	5548	-0-	-1551	-0-	255	1	4108	3	Y	824	791	1			115
							279	4	906	9							
06	6420	X	5326	-0-	-1094	-0-	449	1	3985	3	Y	811	799	1			127
							892	9									
07	5952	X	4707	-0-	-1245	-0-	404	1	3492	3	Y	727	771	1			83
							11	4	800	9							

AVANT D WELL #: 111H RRCID -> 297051 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7667 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	4330	-0-	-2110	-0-	821	1	2654	3	Y	777	784	1			88
							855	9									
03	7130	X	4875	-0-	-2255	-0-	330	1	3680	3	Y	786	848	1			26
							865	9									
04	6900	X	4724	-0-	-2176	-0-	198	1	3543	3	Y	894	840	1			80
							983	9									
05	5456	X	4739	-0-	-717	-0-	211	1	3400	3	Y	815	781	1			114
							231	4	897	9							
06	4710	X	4502	-0-	-208	-0-	369	1	3276	3	Y	779	771	1			122
							857	9									
07	4867	X	2640	-0-	-2227	-0-	216	1	1878	3	Y	491	557	1			56
							6	4	540	9							

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
02	7560	X	6429	-0-	-1131	-0-	1225	1	3957	3	Y	1134	1113	1			85
							1247	9									
03	8370	X	6344	-0-	-2026	-0-	422	1	4698	3	Y	1112	1150	1			47
							1	4	1223	9							
04	7080	X	5635	-0-	-1445	-0-	241	1	4305	3	Y	990	971	1			66
							1089	9									
05	7316	X	5520	-0-	-1796	-0-	247	1	3971	3	Y	1050	969	1			147
							147	4	1155	9							
06	6900	X	4893	-0-	-2007	-0-	376	1	3333	3	Y	1076	1080	1			143
							1184	9									
07	5642	X	4833	-0-	-809	-0-	360	1	3107	3	Y	1150	1092	1			201
							101	4	1265	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
02	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	1075	1	9986	3	Y	434	487	1			55
							477	9									
03	11594	X	10152	-0-	-1442	-0-	1060	1	8619	3	Y	429	410	1			74
							1	4	472	9							
04	11340	X	9496	-0-	-1844	-0-	1278	1	7485	3	Y	367	375	1			66
							329	4	404	9							
05	12772	X	9924	-0-	-2848	-0-	881	1	8617	3	Y	384	373	1			77
							4	4	422	9							
*06	12360	X	9564	-0-	-2796	-0-	1627	1	7352	3	Y	532	469	1			140
							585	9									
07	11129	X	10194	-0-	-935	-0-	799	1	8713	3	Y	620	681	1			79
							682	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
02	11508	X	11244	-0-	-264	-0-	975	1	9056	3	Y	1103	1151	1			141
							1213	9									
03	12741	X	12153	-0-	-588	-0-	1163	1	9454	3	Y	1395	1294	1			242
							1	4	1535	9							
04	12270	X	11388	-0-	-882	-0-	1420	1	8323	3	Y	1163	1195	1			210
							366	4	1279	9							
05	12462	X	11213	-0-	-1249	-0-	954	1	9330	3	Y	841	883	1			168
							4	4	925	9							
*06	12060	X	10386	-0-	-1674	-0-	1762	1	7964	3	Y	600	610	1			158
							660	9									
07	11098	X	10735	-0-	-363	-0-	841	1	9171	3	Y	657	731	1			84
							723	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
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	454	1	4222	3	Y	518	549	1			66
							570	9									
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	589	1	4790	3	Y	691	637	1			120
							760	9									
04	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	734	1	4306	3	Y	610	620	1			110
							189	4	671	9							
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	493	1	4821	3	Y	541	543	1			108
							2	4	595	9							
*06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	905	1	4090	3	Y	490	469	1			129
							539	9									
07	6138	X	5484	-0-	-654	-0-	415	1	4528	3	Y	492	558	1			63
							541	9									

CENIZO A WELL #: 136H RRCID -> 297085 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7312 - 18473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	5980	-0-	-824	-0-	557	1	5179	3	Y	222	270	1			28
							244	9									
03	7533	X	5910	-0-	-1623	-0-	624	1	5077	3	Y	189	184	1			33
							1	4	208	9							
04	7260	X	5805	-0-	-1455	-0-	770	1	4521	3	Y	287	268	1			52
							198	4	316	9							
05	7502	X	5982	-0-	-1520	-0-	513	1	5021	3	Y	405	376	1			81
							2	4	446	9							
*06	6690	X	5521	-0-	-1169	-0-	915	1	4175	3	Y	392	370	1			103
							431	9									
07	6634	X	5886	-0-	-748	-0-	434	1	4737	3	Y	650	670	1			83
							715	9									

CENIZO A WELL #: 137H RRCID -> 297086 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7380 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7420	X	6447	-0-	-973	-0-	542	1	5032	3	Y	794	820	1			101
							873	9									
03	7812	X	7110	-0-	-702	-0-	669	1	5440	3	Y	909	853	1			157
							1	4	1000	9							
04	7080	X	6673	-0-	-407	-0-	819	1	4796	3	Y	770	788	1			139
							211	4	847	9							
05	7130	X	6897	-0-	-233	-0-	571	1	5588	3	Y	668	674	1			133
							3	4	735	9							
*06	6900	X	6470	-0-	-430	-0-	1040	1	4726	3	Y	640	605	1			168
							704	9									
07	7130	X	6839	-0-	-291	-0-	499	1	5441	3	Y	817	881	1			104
							899	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT C WELL #: 109H RRCID -> 297089 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7746 - 18902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4644	-0-	-396	-0-	887	1	2868	3	Y	808	819	1			91
							889	9									
03	5580	X	4836	-0-	-744	-0-	324	1	3611	3	Y	819	883	1			27
							901	9									
04	5400	X	4552	-0-	-848	-0-	193	1	3443	3	Y	833	786	1			74
							916	9									
05	5580	X	4570	-0-	-1010	-0-	202	1	3250	3	Y	815	775	1			114
							221	4	897	9							
06	5010	X	4306	-0-	-704	-0-	354	1	3141	3	Y	737	736	1			115
							811	9									
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	359	1	3098	3	Y	777	803	1			89
							10	4	855	9							

BURNS RANCH E WELL #: 102H RRCID -> 297099 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7784 - 18493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	582	1	2769	3	Y	1235	1199	1			184
							2	4	1359	9							
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	508	1	2998	3	Y	1313	1391	1			106
							3	4	1444	9							
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	467	1	2863	3	Y	1322	1204	1			224
							43	4	1454	9							
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	476	1	2863	3	Y	1398	1426	1			196
							80	4	1538	9							
06	4710	X	4031	-0-	-679	-0-	438	1	1751	3	Y	1118	1192	1			122
							612	4	1230	9							
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	341	1	3067	3	Y	1328	1266	1			184
							124	4	1461	9							

BURNS RANCH E WELL #: 101H RRCID -> 297187 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7897 - 18537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	589	1	2801	3	Y	1429	1413	1			213
							2	4	1572	9							
03	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	559	1	3300	3	Y	1902	1962	1			153
							3	4	2092	9							
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	491	1	3010	3	Y	1580	1460	1	7	8	266
							46	4	1738	9							
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	489	1	2941	3	Y	1614	1649	1	6	8	225
							82	4	1775	9							
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	465	1	1859	3	Y	1261	1349	1			137
							650	4	1387	9							
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	336	1	3020	3	Y	1508	1437	1			208
							122	4	1659	9							

AVANT F WELL #: 117H RRCID -> 297188 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7498 - 17484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5615	-0-	-265	-0-	1090	1	3523	3	Y	911	899	1			68
							1002	9									
03	6510	X	5598	-0-	-912	-0-	381	1	4241	3	Y	886	917	1			37
							1	4	975	9							
04	6090	X	5329	-0-	-761	-0-	234	1	4190	3	Y	823	805	1			55
							905	9									
05	6293	X	4909	-0-	-1384	-0-	227	1	3652	3	Y	814	755	1			114
							135	4	895	9							
06	6030	X	3878	-0-	-2152	-0-	312	1	2765	3	Y	728	745	1			97
							801	9									
07	5518	X	3728	-0-	-1790	-0-	296	1	2561	3	Y	716	688	1			125
							83	4	788	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

AVANT F WELL #: 119H RRCID -> 297189 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7751 - 17213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	2541	1	8222	3	Y	1209	1168	1			91
							1330	9									
03	13330	X	11349	-0-	-1981	-0-	847	1	9433	3	Y	970	1020	1			41
							2	4	1067	9							
04	12390	X	10864	-0-	-1526	-0-	519	1	9276	3	Y	972	948	1			65
							1069	9									
05	13330	X	10762	-0-	-2568	-0-	554	1	8902	3	Y	887	828	1			124
							330	4	976	9							
06	12900	X	9800	-0-	-3100	-0-	910	1	8073	3	Y	743	768	1			99
							817	9									
07	12462	X	9395	-0-	-3067	-0-	869	1	7505	3	Y	706	682	1			123
							244	4	777	9							

AVANT F WELL #: 118H RRCID -> 297193 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7670 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7728	X	7370	-0-	-358	-0-	1449	1	4682	3	Y	1126	1112	1			85
							1239	9									
03	8556	X	7529	-0-	-1027	-0-	515	1	5734	3	Y	1163	1199	1			49
							1	4	1279	9							
04	8280	X	6554	-0-	-1726	-0-	288	1	5157	3	Y	1008	989	1			68
							1109	9									
05	8525	X	6530	-0-	-1995	-0-	303	1	4879	3	Y	1061	980	1			149
							181	4	1167	9							
06	7890	X	5921	-0-	-1969	-0-	487	1	4319	3	Y	1014	1028	1			135
							1115	9									
07	7254	X	5207	-0-	-2047	-0-	437	1	3778	3	Y	790	787	1			138
							123	4	869	9							

AVANT D WELL #: 110H RRCID -> 297206 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7760 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	5622	-0-	-734	-0-	1096	1	3543	3	Y	894	898	1			101
							983	9									
03	7037	X	5634	-0-	-1403	-0-	388	1	4324	3	Y	838	911	1			28
							922	9									
04	6690	X	5090	-0-	-1600	-0-	226	1	4048	3	Y	742	704	1			66
							816	9									
05	6851	X	5295	-0-	-1556	-0-	242	1	3891	3	Y	816	768	1			114
							264	4	898	9							
06	6030	X	5189	-0-	-841	-0-	437	1	3881	3	Y	792	782	1			124
							871	9									
07	5704	X	5036	-0-	-668	-0-	441	1	3812	3	Y	701	745	1			80
							12	4	771	9							

MIDWAY C WELL #: 109H RRCID -> 297213 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 6998 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	6479	-0-	-45	-0-	169	1	5629	3	Y	619	636	1			51
							681	9									
03	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	307	1	7931	3	Y	971	985	1			37
							1	4	1068	9							
04	9540	X	7989	-0-	-1551	-0-	399	1	6647	3	Y	855	862	1			30
							2	4	941	9							
05	9858	X	5315	-0-	-4543	-0-	176	1	4054	3	Y	615	596	1			49
							408	4	677	9							
06	9540	X	4028	-0-	-5512	-0-	39	1	3352	3	Y	533	538	1			44
							51	4	586	9							
07	9300	X	4065	-0-	-5235	-0-	32	1	3234	3	Y	624	642	1			26
							113	4	686	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
TAYLOR-CARRICO UNIT #1 WELL #: 102H RRCID -> 297217 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7067 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8624	X	2623	-0-	-6001	-0-	226	1	1570	3	Y	752	717	1			82
							827	9									
03	5952	X	3663	-0-	-2289	-0-	821	1	1933	3	Y	826	879	1			29
							909	9									
04	5760	X	3574	-0-	-2186	-0-	929	1	2071	3	Y	522	522	1			29
							574	9									
05	5952	X	4052	-0-	-1900	-0-	886	1	2168	3	Y	659	654	1			34
							273	4	725	9							
06	3780	X	1162	-0-	-2618	-0-	127	1	753	3	Y	252	271	1	1	8	14
							5	4	277	9							
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	279	1	3043	3	Y	504	500	1			18
							88	4	554	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
02	2044	X	1874	-0-	-170	-0-	331	1	982	3	Y	510	392	1			118
							561	9									
03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	463	1	1334	3	Y	672	711	1			79
							739	9									
04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	362	1	1162	3	Y	593	548	1			124
							2	4	652	9							
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	415	1	1325	3	Y	652	650	1			126
							55	4	717	9							
*06	2460	X	442	-0-	-2018	-0-	75	1	200	3	Y	151	236	1			41
							1	4	166	9							
*07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	436	1	1328	3	Y	669	633	1			77
							139	4	736	9							

MIDWAY SOUTH L WELL #: 136H RRCID -> 297219 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7656 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	111	1	354	3	Y	66	53	1			13
							15	4	73	9							
*06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	303	1	806	3	Y	513	386	1			140
							4	4	564	9							
*07	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	413	1	1259	3	Y	638	705	1			73
							132	4	702	9							

MIDWAY SOUTH L WELL #: 137H RRCID -> 297220 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7422 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2045	-0-	-755	-0-	379	1	1123	3	Y	494	494	1			114
							543	9									
03	3100	X	1500	-0-	-1600	-0-	209	1	601	3	Y	627	667	1			74
							690	9									
04	2580	X	1521	-0-	-1059	-0-	223	1	715	3	Y	529	493	1			110
							1	4	582	9							
05	2511	X	1190	-0-	-1321	-0-	174	1	556	3	Y	397	430	1			77
							23	4	437	9							
*06	2430	X	2118	-0-	-312	-0-	389	1	1034	3	Y	627	533	1			171
							5	4	690	9							
*07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	456	1	1390	3	Y	654	750	1			75
							146	4	719	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	2670	3	585	9	N	532	512	1			400
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3058	3	652	9	N	593	705	1			288
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	2564	3	585	9	N	532	512	1			308
05	3596	X	2863	-0-	-733	-0-	2268	3	595	9	N	541	521	1			328
06	3600	X	3094	-0-	-506	-0-	675	1	1867	3	N	502	325	1			505
							552	9									
07	3720	X	2585	-0-	-1135	-0-	476	1	1548	3	N	510	682	1			333
							561	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
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	2733	3	613	9	N	557	544	1			245
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3158	3	667	9	N	606	523	1			328
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	2611	3	677	9	N	615	520	1			423
05	3720	X	3033	-0-	-687	-0-	2319	3	714	9	N	649	895	1			177
06	3690	X	3278	-0-	-412	-0-	692	1	1915	3	N	610	514	1			273
							671	9									
07	3813	X	2609	-0-	-1204	-0-	492	1	1599	3	N	471	349	1			395
							518	9									

ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 3HL RRCID -> 297554 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7674 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	4188	-0-	-1608	-0-	3096	3	323	4	N	699	688	1			498
							769	9									
03	6045	X	4817	-0-	-1228	-0-	3877	3	14	4	N	842	675	1			665
							926	9									
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	3820	3	861	9	N	783	869	1	1	8	578
05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	4219	3	122	4	N	789	859	1			508
							868	9									
06	4650	X	4599	-0-	-51	-0-	3819	3	3	4	N	706	687	1			527
							777	9									
07	4836	X	4426	-0-	-410	-0-	3691	3	735	9	N	668	680	1			515

ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 4HL RRCID -> 297555 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7618 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	4358	-0-	-2138	-0-	2991	3	312	4	N	959	1042	1			352
							1055	9									
03	6448	X	4790	-0-	-1658	-0-	3681	3	13	4	N	996	1066	1			282
							1096	9									
04	4800	X	4640	-0-	-160	-0-	3575	3	1065	9	N	968	722	1	1	8	527
05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	3802	3	110	4	N	988	1228	1			287
							1087	9									
06	4680	X	4534	-0-	-146	-0-	3570	3	3	4	N	874	858	1			303
							961	9									
07	4836	X	4362	-0-	-474	-0-	3443	3	919	9	N	835	866	1			272

HATCH-CENIZO A278 WELL #: 1HL RRCID -> 297556 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7793 - 19688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11116	X	10211	-0-	-905	-0-	98	1	8771	3	N	1220	1363	1			200
							1342	9									
03	12493	X	10495	-0-	-1998	-0-	53	1	8929	3	N	1375	1412	1			163
							1513	9									
04	12090	X	10434	-0-	-1656	-0-	8979	3	1455	9	N	1323	1271	1			215
05	12493	X	11442	-0-	-1051	-0-	24	1	9924	3	N	1358	1268	1			305
							1494	9									
06	11970	X	10677	-0-	-1293	-0-	9357	3	1320	9	N	1200	1081	1	1	8	423
07	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	103	1	10246	3	N	1280	1550	1			153
							1408	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
WEST FLORES A 201 WELL #: 13HL RRCID -> 297557 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7396 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	3640	-0-	-1232	-0-	3034	3	606	9	N	551	545	1			243
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	3915	3	725	9	N	659	730	1			172
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	3410	3	789	9	N	717	709	1			180
05	4030	X	4020	-0-	-10	-0-	3276	3	744	9	N	676	709	1			147
06	4500	X	4481	-0-	-19	-0-	1057	1	2923	3	N	455	344	1			258
							501	9									
07	4650	X	4431	-0-	-219	-0-	856	1	2784	3	N	719	857	1			120
							791	9									

BOWMAN C234 WELL #: 1H RRCID -> 297559 COMPL. DATE 02/28/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7651 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12824	X	9522	-0-	-3302	-0-	40	1	8363	3	N	1017	1035	1			256
							1119	9									
03	14198	X	10995	-0-	-3203	-0-	9570	3	1425	9	N	1295	1260	1			291
04	11310	X	9394	-0-	-1916	-0-	43	1	8252	3	N	999	1050	1			240
							1099	9									
05	11656	X	10840	-0-	-816	-0-	71	1	9468	3	N	1183	1234	1			189
							1301	9									
06	10890	X	9875	-0-	-1015	-0-	29	1	8508	3	N	1216	1166	1			239
							1338	9									
07	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	92	1	10177	3	N	1359	1393	1			205
							1495	9									

MARTINEZ E WELL #: 101H RRCID -> 297562 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7755 - 20272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8484	X	8003	-0-	-481	-0-	1682	1	5437	3	Y	731	725	1			59
							80	4	804	9							
03	8742	X	8196	-0-	-546	-0-	612	1	6811	3	Y	703	730	1			32
							773	9									
04	8190	X	7974	-0-	-216	-0-	379	1	6782	3	Y	689	686	1			35
							55	4	758	9							
05	8866	X	8749	-0-	-117	-0-	454	1	7308	3	Y	744	689	1			90
							169	4	818	9							
06	8580	X	8269	-0-	-311	-0-	751	1	6663	3	Y	775	793	1			72
							2	4	853	9							
07	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	803	1	6939	3	Y	992	1022	1			42
							148	4	1091	9							

NANCE RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297566 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7592 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1387	-0-	-1357	-0-	1037	3	12	4	Y	307	292	1			70
							338	9									
03	3038	X	2213	-0-	-825	-0-	1782	3	2	4	Y	390	422	1			38
							429	9									
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	1740	3	57	4	Y	636	614	1			60
							700	9									
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	2388	3	2	4	Y	893	790	1			163
							982	9									
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	701	1	1938	3	Y	983	1080	1			66
							5	4	1081	9							
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	744	1	2420	3	Y	780	723	1			123
							6	4	858	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 02/12/2025 TOTAL DEPTH 7371 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
02	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	1574	1	5090	3	Y	770	737	1			62
							74	4	847	9							
03	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	662	1	7370	3	Y	724	753	1			33
							796	9									
04	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	460	1	8234	3	Y	786	779	1			40
							67	4	865	9							
05	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	480	1	7716	3	Y	694	650	1			84
							178	4	763	9							
06	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	794	1	7041	3	Y	768	781	1			71
							2	4	845	9							
07	9951	X	8661	-0-	-1290	-0-	803	1	6945	3	Y	695	737	1			29
							148	4	765	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
02	4368	X	2762	-0-	-1606	-0-	2318	3	26	4	Y	380	374	1			86
							418	9									
03	4836	X	3480	-0-	-1356	-0-	3030	3	3	4	Y	406	453	1			39
							447	9									
04	4290	X	2428	-0-	-1862	-0-	1864	3	61	4	Y	457	453	1			43
							503	9									
05	4092	X	1039	-0-	-3053	-0-	618	3	421	9	Y	383	356	1			70
06	3900	X	2255	-0-	-1645	-0-	473	1	1309	3	Y	427	468	1			29
							3	4	470	9							
07	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	560	1	1820	3	Y	442	401	1			70
							4	4	486	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
02	4116	X	3678	-0-	-438	-0-	3004	3	34	4	Y	582	562	1			132
							640	9									
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4186	3	5	4	Y	541	621	1			52
							595	9									
04	4020	X	3632	-0-	-388	-0-	3419	3	112	4	Y	92	135	1			9
							101	9									
05	4061	X	3399	-0-	-662	-0-	3263	3	2	4	Y	122	109	1			22
							134	9									
06	4410	X	3495	-0-	-915	-0-	905	1	2503	3	Y	74	91	1			5
							6	4	81	9							
07	4774	X	2218	-0-	-2556	-0-	499	1	1623	3	Y	84	76	1			13
							4	4	92	9							

NANCE RANCH B WELL #: 7H RRCID -> 297570 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7329 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2753	-0-	-75	-0-	2142	3	19	4	Y	538	523	1			122
							592	9									
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	2851	3	3	4	Y	519	591	1			50
							571	9									
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	3634	3	119	4	Y	372	387	1			35
							409	9									
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3189	3	2	4	Y	444	398	1			81
							488	9									
06	3300	X	3140	-0-	-160	-0-	685	1	1894	3	Y	505	552	1			34
							5	4	556	9							
07	4309	X	3617	-0-	-692	-0-	721	1	2344	3	Y	496	452	1			78
							6	4	546	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT B WELL #: 104H RRCID -> 297571 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 8168 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7812	X	6243	-0-	-1569	-0-	1218	1	3919	3	Y	1005	966	1			91
							1106	9									
03	7843	X	6728	-0-	-1115	-0-	453	1	5041	3	Y	1122	1145	1			68
							1234	9									
04	7110	X	6292	-0-	-818	-0-	275	1	4919	3	Y	998	1007	1			59
							1098	9									
05	7347	X	6434	-0-	-913	-0-	313	1	5030	3	Y	992	913	1			138
							1091	9									
06	6690	X	6157	-0-	-533	-0-	513	1	4544	3	Y	1000	1074	1			64
							1100	9									
07	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	555	1	4795	3	Y	1041	983	1			122
							1	4	1145	9							

AVANT B WELL #: 105H RRCID -> 297572 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7647 - 19227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9016	X	8067	-0-	-949	-0-	1625	1	5214	3	Y	1116	1062	1			101
							1228	9									
03	9982	X	8203	-0-	-1779	-0-	569	1	6340	3	Y	1176	1205	1			72
							1294	9									
04	9660	X	6365	-0-	-3295	-0-	285	1	5102	3	Y	889	908	1			53
							978	9									
05	8928	X	7286	-0-	-1642	-0-	359	1	5780	3	Y	1043	951	1			145
							1147	9									
06	8640	X	6352	-0-	-2288	-0-	549	1	4862	3	Y	855	946	1			54
							941	9									
07	8928	X	6944	-0-	-1984	-0-	609	1	5264	3	Y	973	913	1			114
							1	4	1070	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8148	X	6899	-0-	-1249	-0-	1429	1	4598	3	Y	793	766	1			72
							872	9									
03	8463	X	7295	-0-	-1168	-0-	522	1	5814	3	Y	872	891	1			53
							959	9									
04	7890	X	6984	-0-	-906	-0-	322	1	5753	3	Y	826	830	1			49
							909	9									
05	8153	X	7449	-0-	-704	-0-	381	1	6132	3	Y	851	782	1			118
							936	9									
06	7380	X	7124	-0-	-256	-0-	628	1	5566	3	Y	845	909	1			54
							930	9									
07	7347	X	7236	-0-	-111	-0-	651	1	5624	3	Y	873	825	1			102
							1	4	960	9							

AVANT E WELL #: 113H RRCID -> 297574 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7643 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	4928	-0-	-616	-0-	1026	1	3315	3	Y	534	532	1			40
							587	9									
03	6138	X	5104	-0-	-1034	-0-	367	1	4088	3	Y	589	604	1			25
							1	4	648	9							
04	5940	X	4702	-0-	-1238	-0-	216	1	3870	3	Y	560	547	1			38
							616	9									
05	6138	X	4561	-0-	-1577	-0-	223	1	3592	3	Y	557	517	1			78
							133	4	613	9							
06	5280	X	4016	-0-	-1264	-0-	347	1	3077	3	Y	538	544	1			72
							592	9									
07	5456	X	3774	-0-	-1682	-0-	327	1	2828	3	Y	479	467	1			84
							92	4	527	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT E WELL #: 114H RRCID -> 297575 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7629 - 17517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8092	X	6088	-0-	-2004	-0-	1203	1	3886	3	Y	908	910	1			68
							999	9									
03	8711	X	6491	-0-	-2220	-0-	439	1	4882	3	Y	1063	1086	1			45
							1	4	1169	9							
04	8430	X	6239	-0-	-2191	-0-	268	1	4790	3	Y	1074	1047	1			72
							1181	9									
05	7843	X	5998	-0-	-1845	-0-	280	1	4504	3	Y	952	891	1			133
							167	4	1047	9							
06	6720	X	5642	-0-	-1078	-0-	472	1	4189	3	Y	892	906	1			119
							981	9									
07	6665	X	5488	-0-	-1177	-0-	458	1	3954	3	Y	862	830	1			151
							128	4	948	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
02	5600	X	3778	-0-	-1822	-0-	772	1	2496	3	Y	464	462	1			35
							510	9									
03	4991	X	4035	-0-	-956	-0-	263	1	2926	3	Y	768	771	1			32
							1	4	845	9							
04	4770	X	3589	-0-	-1181	-0-	151	1	2705	3	Y	666	653	1			45
							733	9									
05	4929	X	2838	-0-	-2091	-0-	115	1	1851	3	Y	730	673	1			102
							69	4	803	9							
06	4050	X	2142	-0-	-1908	-0-	157	1	1390	3	Y	541	571	1			72
							595	9									
07	4185	X	1846	-0-	-2339	-0-	124	1	1070	3	Y	561	535	1			98
							35	4	617	9							

ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 1H RRCID -> 297650 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 7361 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
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	428	3	45	4	N	227	348	1			73
							250	9									
03	930	N	788	-0-	-142	-0-	518	3	2	4	N	244	170	1			147
							268	9									
04	900	N	740	-0-	-160	-0-	503	3	237	9	N	215	181	1	1	8	180
05	806	N	707	-0-	-99	-0-	454	3	13	4	N	218	345	1			53
							240	9									
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	473	3	267	9	N	243	159	1			137
07	775	N	671	-0-	-104	-0-	433	3	238	9	N	216	178	1			175

MARTINEZ E WELL #: 103H RRCID -> 297725 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 7353 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
02	8764	X	8658	-0-	-106	-0-	1837	1	5938	3	Y	724	706	1			58
							87	4	796	9							
03	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	686	1	7637	3	Y	840	860	1			38
							924	9									
04	9090	X	9041	-0-	-49	-0-	433	1	7749	3	Y	724	725	1			37
							63	4	796	9							
05	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	546	1	8785	3	Y	749	695	1			91
							203	4	824	9							
06	9270	X	8356	-0-	-914	-0-	767	1	6810	3	Y	706	731	1			66
							2	4	777	9							
07	9579	X	8851	-0-	-728	-0-	814	1	7037	3	Y	773	806	1			33
							150	4	850	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

MARTINEZ F WELL #: 101H RRCID -> 297726 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 17428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	6280	-0-	-20	-0-	1306	1	4217	3	Y	632	615	1			51
							62	4	695	9							
03	6789	X	3641	-0-	-3148	-0-	264	1	2944	3	Y	394	427	1			18
							433	9									
04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-
06	6720	X	696	-0-	-6024	-0-	55	1	491	3	Y	136	123	1			13
							150	9									
07	6944	X	4815	-0-	-2129	-0-	396	1	3413	3	Y	848	825	1			36
							73	4	933	9							

MARTINEZ F WELL #: 102H RRCID -> 297727 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7545 - 17980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6832	X	6402	-0-	-430	-0-	1330	1	4299	3	Y	645	641	1			52
							63	4	710	9							
03	7471	X	7096	-0-	-375	-0-	522	1	5815	3	Y	690	711	1			31
							759	9									
04	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	333	1	5952	3	Y	659	657	1			33
							49	4	725	9							
05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	387	1	6224	3	Y	682	632	1			83
							144	4	750	9							
06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	651	1	5773	3	Y	678	698	1			63
							2	4	746	9							
07	7285	X	7166	-0-	-119	-0-	639	1	5524	3	Y	805	834	1			34
							117	4	886	9							

NANCE RANCH B WELL #: 8H RRCID -> 297824 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7422 - 17816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	5348	X	4285	-0-	-1063	-0-	3766	3	43	4	Y	433	415	1			98
							476	9									
03	5921	X	5004	-0-	-917	-0-	4382	3	5	4	Y	561	605	1			54
							617	9									
04	5460	X	4146	-0-	-1314	-0-	3367	3	110	4	Y	608	605	1			57
							669	9									
05	5518	X	3569	-0-	-1949	-0-	2945	3	2	4	Y	565	519	1			103
							622	9									
06	4920	X	3890	-0-	-1030	-0-	850	1	2351	3	Y	621	682	1			42
							6	4	683	9							
07	4123	X	3694	-0-	-429	-0-	711	1	2311	3	Y	605	552	1			95
							6	4	666	9							

YARBROUGH WELL #: 112H RRCID -> 298007 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7785 - 12244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	768	3	230	9	Y	209	157	1			172
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1345	3	276	9	Y	251	293	1			130
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1710	3	211	9	Y	192	155	1			167
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	1951	3	265	9	Y	241	234	1			174
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	99	1	1954	3	Y	221	211	1			184
							243	9									
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	116	1	1908	3	Y	202	224	1			162
							222	9									

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
02	1568	X	795	-0-	-773	-0-	780	3	15	9	Y	14	11	1			12
03	2015	X	823	-0-	-1192	-0-	804	3	19	9	Y	17	20	1			9
04	1950	X	413	-0-	-1537	-0-	398	3	15	9	Y	14	11	1			12
05	2015	X	463	-0-	-1552	-0-	445	3	18	9	Y	16	16	1			12
06	1350	X	184	-0-	-1166	-0-	8	1	158	3	Y	16	15	1			13
							18	9									
07	868	X	34	-0-	-834	-0-	1	1	18	3	Y	14	16	1			11
							15	9									

YARBROUGH WELL #: 101H RRCID -> 298010 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7928 - 12188

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YARBROUGH WELL #: 104H RRCID -> 298011 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7692 - 12143

02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	389	3	286	9	Y	260	264	1			88
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	499	3	309	9	Y	281	271	1			98
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	276	263	1			111
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	324	366	1			69
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	270	212	1			127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	212	259	1			80

YARBROUGH WELL #: 103H RRCID -> 298027 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7637 - 12115

02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	606	3	329	9	Y	299	304	1			101
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	948	3	355	9	Y	323	311	1			113
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1072	3	350	9	Y	318	303	1			128
05	899	N	796	-0-	-103	-0-	387	3	409	9	Y	372	421	1			79
06	870	N	343	-0-	-527	-0-	1	3	342	9	Y	311	244	1			146
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	277	318	1			105

YARBROUGH WELL #: 115H RRCID -> 298028 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7670 - 12223

02	1232	X	536	-0-	-696	-0-	472	3	64	9	Y	58	45	1			47
03	837	X	343	-0-	-494	-0-	266	3	77	9	Y	70	81	1			36
04	810	X	195	-0-	-615	-0-	136	3	59	9	Y	54	43	1			47
05	837	X	366	-0-	-471	-0-	293	3	73	9	Y	66	65	1			48
06	810	X	207	-0-	-603	-0-	7	1	132	3	Y	62	59	1			51
							68	9									
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	56	62	1			45
							62	9									

HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 100H RRCID -> 298034 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7734 - 12262

02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	291	1	741	3	Y	297	368	1			101
							327	9									
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	402	1	1558	3	Y	337	282	1			156
							371	9									
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	244	1	1545	3	Y	278	285	1			149
							306	9									
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	270	1	1648	3	Y	263	279	1			133
							289	9									
06	2250	N	2150	-0-	-100	-0-	404	1	1462	3	Y	258	199	1			192
							284	9									
*07	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	499	1	1349	3	Y	264	269	1			187
							290	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
02	812	N	484	-0-	-328	-0-	298	3	186	9	Y	169	172	1			57
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1090	3	201	9	Y	183	176	1			64
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1516	3	197	9	Y	179	171	1			72
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1484	3	232	9	Y	211	238	1			45
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2034	3	194	9	Y	176	138	1			83
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	106	1	2093	3	Y	156	180	1			59
							172	9									

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
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	17	4	130	9	Y	118					159
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	31	4	165	9	Y	150	137	1			172
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	30	4	186	9	Y	169	142	1			199
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	12	4	65	9	Y	59	152	1			106
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	35	4	66	9	Y	60					166
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	56	149	1			73

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	24	1			11
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	9	3	18	9	Y	16	13	1			14
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	3	23	9	Y	21	20	1			15
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	3	20	9	Y	18	18	1			15
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	17	19	1			13
							19	9									

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
02	1204	X	1030	-0-	-174	-0-	274	1	698	3	Y	53	66	1			18
							58	9									
03	1612	X	1595	-0-	-17	-0-	314	1	1216	3	Y	59	50	1			27
							65	9									
04	1560	X	1494	-0-	-66	-0-	196	1	1243	3	Y	50	50	1			27
							55	9									
05	1612	X	1287	-0-	-325	-0-	174	1	1061	3	Y	47	50	1			24
							52	9									
06	1530	X	1350	-0-	-180	-0-	281	1	1017	3	Y	47	36	1			35
							52	9									
*07	1581	X	1370	-0-	-211	-0-	356	1	962	3	Y	47	48	1			34
							52	9									

YARBROUGH WELL #: 111H RRCID -> 298040 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7759 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1092	3	144	9	Y	131	101	1			107
03	1333	X	1213	-0-	-120	-0-	1040	3	173	9	Y	157	183	1			81
04	1170	X	880	-0-	-290	-0-	747	3	133	9	Y	121	97	1			105
05	1364	X	756	-0-	-608	-0-	591	3	165	9	Y	150	146	1			109
06	1320	X	608	-0-	-712	-0-	22	1	434	3	Y	138	132	1			115
							152	9									
07	899	N	552	-0-	-347	-0-	24	1	389	3	Y	126	140	1			101
							139	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
02	616	N	443	-0-	-173	-0-	415	3	28	9	Y	25	20	1			21
03	744	N	388	-0-	-356	-0-	354	3	34	9	Y	31	36	1			16
04	600	N	260	-0-	-340	-0-	234	3	26	9	Y	24	19	1			21
05	496	N	121	-0-	-375	-0-	88	3	33	9	Y	30	29	1			22
06	390	N	170	-0-	-220	-0-	7	1	134	3	Y	26	26	1			22
							29	9									
07	279	N	181	-0-	-98	-0-	9	1	144	3	Y	25	27	1			20
							28	9									

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
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	367	1	935	3	Y	178	220	1			61
							196	9									
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	307	1	1190	3	Y	201	169	1			93
							221	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	181	1	1147	3	Y	167	171	1			89
							184	9									
05	1674	N	1331	-0-	-343	-0-	163	1	994	3	Y	158	167	1			80
							174	9									
06	1650	N	1351	-0-	-299	-0-	256	1	926	3	Y	154	119	1			115
							169	9									
*07	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	328	1	887	3	Y	158	161	1			112
							174	9									

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
02	2688	X	1717	-0-	-971	-0-	1702	3	15	9	Y	14	11	1			12
03	3410	X	1685	-0-	-1725	-0-	1666	3	19	9	Y	17	20	1			9
04	3300	X	827	-0-	-2473	-0-	812	3	15	9	Y	14	11	1			12
05	3410	X	1559	-0-	-1851	-0-	1541	3	18	9	Y	16	16	1			12
06	2910	X	1094	-0-	-1816	-0-	52	1	1024	3	Y	16	15	1			13
							18	9									
07	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	109	1	1795	3	Y	14	16	1			11
							15	9									

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
02	1120	N	930	-0-	-190	-0-	189	1	481	3	Y	236	199	1			170
							260	9									
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	218	1	843	3	Y	258	316	1			112
							284	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	122	1	775	3	Y	232	258	1			86
							255	9									
05	1023	N	825	-0-	-198	-0-	87	1	531	3	Y	186	244	1			28
							2	4	205	9							
06	1290	N	981	-0-	-309	-0-	157	1	568	3	Y	233	190	1			71
							256	9									
*07	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	220	1	595	3	Y	238	254	1			55
							262	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	359	1	914	3	Y	79	66	1			57
							87	9									
03	1705	N	1507	-0-	-198	-0-	290	1	1123	3	Y	85	105	1			37
							94	9									
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	189	1	1197	3	Y	78	86	1			29
							86	9									
05	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	198	1	1207	3	Y	67	86	1			10
							3	4	74	9							
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	359	1	1301	3	Y	82	67	1			25
							90	9									
*07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	434	1	1174	3	Y	79	86	1			18
							87	9									

YARBROUGH WELL #: 107H RRCID -> 298057 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7678 - 12155

02	140	N	116	-0-	-24	-0-	92	3	24	9	Y	22					29
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	146	3	30	9	Y	27	25	1			31
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	304	3	34	9	Y	31	26	1			36
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	15	3	12	9	Y	11	28	1			19
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	158	3	12	9	Y	11					30
07	341	N	38	-0-	-303	-0-	27	3	11	9	Y	10	27	1			13

YARBROUGH WELL #: 102H RRCID -> 298073 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7634 - 12134

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATTS WELL #: 100H RRCID -> 298138 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7720 - 12280

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-

WATTS WELL #: 101H RRCID -> 298139 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7738 - 12203

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27

WATTS WELL #: 102H RRCID -> 298140 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7986 - 12180

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 107H RRCID -> 298141 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7850 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 105H RRCID -> 298142 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7738 - 12245

02	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	414	1	1261	3	Y	243	346	1			237
							267	9									
03	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	345	1	1229	3	Y	278	332	1			183
							306	9									
04	2700	X	1098	-0-	-1602	-0-	43	1	848	3	Y	188	167	1			204
							207	9									
05	2790	X	1811	-0-	-979	-0-	312	1	1214	3	Y	259	168	1			295
							285	9									
06	2700	X	1649	-0-	-1051	-0-	302	1	1088	3	Y	235	343	1			187
							259	9									
07	2139	X	1911	-0-	-228	-0-	1044	1	599	3	Y	244	184	1			247
							268	9									

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 106H RRCID -> 298143 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7820 - 12175

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-

YARBROUGH WELL #: 105H RRCID -> 298144 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7662 - 12141

02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	3	143	9	Y	130	132	1			44
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	3	154	9	Y	140	135	1			49
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	3	153	9	Y	139	132	1			56
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	60	3	177	9	Y	161	183	1			34
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	93	3	150	9	Y	136	106	1			64
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	119	138	1			45
							131	9									

BYERLY-STRAIT UNIT DIM WELL #: C 3H RRCID -> 299798 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8076 - 15953

02	6636	X	4195	-0-	-2441	-0-	3394	3	354	4	N	406	400	1	1	8	297
							447	9									
03	7347	X	3961	-0-	-3386	-0-	3540	3	13	4	N	371	523	1			145
							408	9									
04	7110	X	3874	-0-	-3236	-0-	3431	3	443	9	N	403	364	1			184
05	4898	X	3726	-0-	-1172	-0-	3149	3	91	4	N	442	337	1			289
							486	9									
06	4500	X	3937	-0-	-563	-0-	3325	3	3	4	N	554	526	1	1	8	316
							609	9									
07	4650	X	3790	-0-	-860	-0-	3240	3	550	9	N	500	529	1			287

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLASSCOCK ALLOCATION 3 WELL #: F125H RRCID -> 299813 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7551 - 18032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7812	X	7165	-0-	-647	-0-	2444	1	4042	3	Y	580	612	1			44
							41	4	638	9							
03	8804	X	8102	-0-	-702	-0-	2632	1	4421	3	Y	717	716	1			45
							260	4	789	9							
04	8520	X	7807	-0-	-713	-0-	2464	1	3923	3	Y	726	695	1			76
							621	4	799	9							
05	8804	X	7961	-0-	-843	-0-	2342	1	4884	3	Y	654	698	1			32
							16	4	719	9							
06	7830	X	7224	-0-	-606	-0-	1921	1	4701	3	Y	547	511	1			68
							602	9									
07	7998	X	6187	-0-	-1811	-0-	842	1	4730	3	Y	559	579	1			48
							615	9									

BOWMAN UNIT B DIM WELL #: 6H RRCID -> 299814 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7969 - 15228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	2	1	179	3	Y	93	89	1			118
							102	9									
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	1	1	229	3	Y	109	170	1			57
							120	9									
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	198	3	116	9	Y	105	89	1			73
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	Y	118	89	1			102
							130	9									
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	179	3	111	9	Y	101	89	1			114
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	174	3	Y	107	90	1			131
							118	9									

BOWMAN A 231 WELL #: 2HU RRCID -> 299815 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7271 - 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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	213	3	371	4	N	615	535	1			314
							677	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	252	3	103	4	N	707	540	1			481
							778	9									
04	1410	N	833	-0-	-577	-0-	186	3	647	9	N	588	865	1			204
05	1395	N	990	-0-	-405	-0-	207	3	783	9	N	712	714	1			202
06	1110	N	881	-0-	-229	-0-	56	1	156	3	N	608	536	1			274
							669	9									
07	868	N	597	-0-	-271	-0-	30	1	97	3	N	427	531	1			170
							470	9									

GLASSCOCK RANCH C WELL #: B101H RRCID -> 299832 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7324 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7392	X	6015	-0-	-1377	-0-	2086	1	3458	3	Y	428	448	1			54
							471	9									
03	7936	X	6521	-0-	-1415	-0-	2212	1	3763	3	Y	496	482	1			68
							546	9									
04	7680	X	5886	-0-	-1794	-0-	2003	1	3136	3	Y	617	605	1			80
							68	4	679	9							
05	7936	X	6612	-0-	-1324	-0-	1919	1	3914	3	Y	708	695	1			93
							779	9									
06	7020	X	6306	-0-	-714	-0-	1535	1	3760	3	Y	738	734	1			97
							199	4	812	9							
07	6665	X	6472	-0-	-193	-0-	853	1	4791	3	Y	753	743	1			107
							828	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
KM RANCH C ALLOCATION 9 WELL #: 111H RRCID -> 299866 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6792 - 17226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36176	X	28780	-0-	-7396	-0-	2869	1	23109	3	Y	2539	2468	1			133
							9	4	2793	9							
03	39091	X	30835	-0-	-8256	-0-	3019	1	24868	3	Y	2680	2726	1			87
							2948	9									
04	36300	X	28584	-0-	-7716	-0-	2594	1	23344	3	Y	2403	2374	1			116
							3	4	2643	9							
05	35371	X	27671	-0-	-7700	-0-	1128	1	23127	3	Y	2211	2254	1			73
							984	4	2432	9							
06	32370	X	13635	-0-	-18735	-0-	673	1	10236	3	Y	883	919	1			37
							1755	4	971	9							
07	28706	X	18068	-0-	-10638	-0-	1228	1	14904	3	Y	1606	1578	1			65
							169	4	1767	9							

CENIZO A WELL #: 104H RRCID -> 299870 COMPL. DATE 09/03/2023 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7805 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13076	X	12022	-0-	-1054	-0-	1077	1	10030	3	Y	832	870	1			130
							915	9									
03	14167	X	12548	-0-	-1619	-0-	1272	1	10341	3	Y	850	877	1			103
							935	9									
04	13680	X	11361	-0-	-2319	-0-	1533	1	8782	3	Y	726	710	1			119
							247	4	799	9							
05	14136	X	11341	-0-	-2795	-0-	981	1	9592	3	Y	694	700	1			113
							5	4	763	9							
*06	13260	X	10473	-0-	-2787	-0-	1611	1	8072	3	Y	718	710	1			121
							790	9									
07	13299	X	10818	-0-	-2481	-0-	838	1	9147	3	Y	757	772	1			106
							833	9									

ANDERSON-ROD UNIT DIM WELL #: A 5H RRCID -> 299879 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8000 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	3633	-0-	-2471	-0-	2902	3	303	4	N	389	336	1			120
							428	9									
03	6045	X	3727	-0-	-2318	-0-	3268	3	12	4	N	406	361	1			165
							447	9									
04	5280	X	3699	-0-	-1581	-0-	3259	3	440	9	N	400	350	1			215
05	4433	X	3828	-0-	-605	-0-	3247	3	94	4	N	443	523	1			135
							487	9									
06	3900	X	3657	-0-	-243	-0-	3146	3	3	4	N	462	360	1			237
							508	9									
07	4030	X	3719	-0-	-311	-0-	3228	3	491	9	N	446	509	1			174

MIDWAY H WELL #: 122H RRCID -> 299880 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7328 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9660	X	9134	-0-	-526	-0-	2408	1	6091	3	Y	577	585	1			30
							635	9									
03	10695	X	10277	-0-	-418	-0-	2567	1	7019	3	Y	628	653	1			5
							691	9									
04	10350	X	10140	-0-	-210	-0-	2478	1	6830	3	Y	756	748	1			13
							832	9									
05	10416	X	10167	-0-	-249	-0-	2713	1	6794	3	Y	600	587	1			26
							660	9									
06	9960	X	6903	-0-	-3057	-0-	1981	1	4080	3	Y	419	403	1			42
							381	4	461	9							
07	10478	X	8985	-0-	-1493	-0-	2565	1	5213	3	Y	656	663	1			35
							485	4	722	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SAN ANTONIO A1100 B WELL #: 11H RRCID -> 299888 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7720 - 13989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7756	X	3177	-0-	-4579	-0-	796	1	1622	3	N	677	705	1			410
							14	4	745	9							
03	8587	X	3193	-0-	-5394	-0-	1355	1	1109	3	N	663	705	1			368
							729	9									
04	8250	X	3733	-0-	-4517	-0-	1055	1	1838	3	N	764	699	1			433
							840	9									
05	8525	X	4200	-0-	-4325	-0-	871	1	2518	3	N	737	879	1			291
							811	9									
06	8250	X	3361	-0-	-4889	-0-	861	1	1862	3	N	580	512	1			359
							638	9									
07	3844	X	3203	-0-	-641	-0-	1148	1	1461	3	N	540	528	1			371
							594	9									

SAN ANTONIO A1100 WELL #: 1H RRCID -> 299906 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7743 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	5678	3	11	4	N	300	353	1			326
							330	9									
03	7502	X	4923	-0-	-2579	-0-	4657	3	266	9	N	242	184	1			384
04	7260	X	1029	-0-	-6231	-0-	963	3	66	9	N	60					444
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					444
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	7					451
07	6665	X	472	-0-	-6193	-0-	414	3	8	4	N	45					496
							50	9									

GLASSCOCK RANCH C WELL #: E111H RRCID -> 299907 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7132 - 17792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	1087	1	1799	3	Y	486	513	1			37
							18	4	535	9							
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	1111	1	1869	3	Y	611	610	1			38
							110	4	672	9							
04	3450	X	3417	-0-	-33	-0-	955	1	1525	3	Y	633	605	1			66
							241	4	696	9							
05	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	815	1	1697	3	Y	608	644	1			30
							6	4	669	9							
06	3450	X	3119	-0-	-331	-0-	690	1	1688	3	Y	674	620	1			84
							741	9									
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	414	1	2326	3	Y	719	741	1			62
							791	9									

GLASSCOCK RANCH C WELL #: B103H RRCID -> 299908 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7280 - 18338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9156	X	8503	-0-	-653	-0-	2607	1	4321	3	Y	1432	1476	1			181
							1575	9									
03	10137	X	9318	-0-	-819	-0-	2788	1	4742	3	Y	1625	1583	1			223
							1788	9									
04	9810	X	8672	-0-	-1138	-0-	2836	1	4191	3	Y	1407	1447	1			183
							97	4	1548	9							
05	10137	X	8395	-0-	-1742	-0-	2280	1	4653	3	Y	1329	1338	1			174
							1462	9									
06	9750	X	8017	-0-	-1733	-0-	1828	1	4475	3	Y	1343	1341	1			176
							237	4	1477	9							
07	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	975	1	5477	3	Y	1385	1364	1			197
							1524	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLASSCOCK RANCH C WELL #: D110H RRCID -> 299909 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7381 - 18484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11144	X	10293	-0-	-851	-0-	3463	1	5731	3	Y	990	1036	1			59
							10	4	1089	9							
03	12989	X	10613	-0-	-2376	-0-	3625	1	6164	3	Y	642	657	1			44
							118	4	706	9							
04	12600	X	10265	-0-	-2335	-0-	3415	1	5229	3	Y	815	784	1			75
							724	4	897	9							
05	13020	X	10479	-0-	-2541	-0-	3001	1	6243	3	Y	817	860	1			32
							336	4	899	9							
06	12600	X	9868	-0-	-2732	-0-	2490	1	6098	3	Y	794	773	1			53
							407	4	873	9							
07	10385	X	9209	-0-	-1176	-0-	1248	1	6980	3	Y	804	796	1			61
							97	4	884	9							

HATCH-CENIZO DIM EAST WELL #: 2HL RRCID -> 299925 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7663 - 20556

02	12236	X	6260	-0-	-5976	-0-	5356	3	904	9	N	822	996	1			218
03	13547	X	7646	-0-	-5901	-0-	6524	3	1122	9	N	1020	971	1			267
04	13110	X	7083	-0-	-6027	-0-	5992	3	1091	9	N	992	691	1	1	8	567
05	8773	X	1410	-0-	-7363	-0-	1410	3			N	-0-					567
06	8490	X	1339	-0-	-7151	-0-	47	1	1292	3	N	-0-					567
07	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	8832	3	2033	9	N	1848	1973	1			442

CENIZO A WELL #: 128H RRCID -> 299931 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7573 - 16862

02	20048	X	16283	-0-	-3765	-0-	1412	1	13157	3	Y	1558	1606	1			244
							1714	9									
03	21700	X	18998	-0-	-2702	-0-	1910	1	15520	3	Y	1425	1497	1			172
							1568	9									
04	20910	X	18222	-0-	-2688	-0-	2412	1	13880	3	Y	1401	1344	1			229
							389	4	1541	9							
05	21173	X	18459	-0-	-2714	-0-	1574	1	15395	3	Y	1347	1356	1			220
							8	4	1482	9							
*06	19860	X	17103	-0-	-2757	-0-	2889	1	12716	3	Y	1362	1352	1			230
							1498	9									
07	17918	X	17659	-0-	-259	-0-	1345	1	14675	3	Y	1490	1511	1			209
							1639	9									

ALC RANCH WELL #: 1H RRCID -> 299973 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7460 - 13947

02	840	X	685	-0-	-155	-0-	149	1	246	3	N	264	352	1			235
							290	9									
03	930	X	792	-0-	-138	-0-	179	1	305	3	N	280	180	1			335
							308	9									
04	870	X	438	-0-	-432	-0-	41	3	160	4	N	215	155	1			395
							237	9									
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	268	341	1			322
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	244	298	1			268
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	251	176	1			343

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLASSCOCK RANCH C WELL #: E112H RRCID -> 299983 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7122 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10276	X	8024	-0-	-2252	-0-	2480	1	4102	3	Y	1274	1351	1			96
							41	4	1401	9							
03	11129	X	8869	-0-	-2260	-0-	2588	1	4346	3	Y	1527	1528	1			95
							255	4	1680	9							
04	10560	X	6313	-0-	-4247	-0-	1662	1	2652	3	Y	1436	1381	1			150
							419	4	1580	9							
05	10230	X	5568	-0-	-4662	-0-	1387	1	2886	3	Y	1168	1260	1			58
							10	4	1285	9							
06	8880	X	6469	-0-	-2411	-0-	1579	1	3863	3	Y	934	876	1			116
							1027	9									
07	7626	X	7561	-0-	-65	-0-	998	1	5610	3	Y	866	907	1			75
							953	9									

GLASSCOCK RANCH C WELL #: B102H RRCID -> 299984 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7146 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8596	X	7499	-0-	-1097	-0-	2464	1	4085	3	Y	864	898	1			109
							950	9									
03	9517	X	8252	-0-	-1265	-0-	2657	1	4519	3	Y	978	953	1			134
							1076	9									
04	9210	X	7754	-0-	-1456	-0-	2711	1	4006	3	Y	859	881	1			112
							92	4	945	9							
05	9517	X	7730	-0-	-1787	-0-	2246	1	4584	3	Y	818	823	1			107
							900	9									
06	8370	X	7569	-0-	-801	-0-	1856	1	4536	3	Y	851	847	1			111
							241	4	936	9							
07	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	990	1	5564	3	Y	894	878	1			127
							983	9									

KM RANCH D ALLOCATION 14 WELL #: 116H RRCID -> 299985 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6704 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25592	X	19638	-0-	-5954	-0-	1854	1	14933	3	Y	2586	2506	1			136
							6	4	2845	9							
03	27001	X	21232	-0-	-5769	-0-	1951	1	16072	3	Y	2917	2959	1			94
							3209	9									
04	24750	X	18786	-0-	-5964	-0-	1607	1	14457	3	Y	2473	2448	1			119
							2	4	2720	9							
05	24025	X	19136	-0-	-4889	-0-	743	1	15237	3	Y	2279	2323	1			75
							649	4	2507	9							
06	21930	X	16679	-0-	-5251	-0-	791	1	12042	3	Y	1620	1627	1			68
							2064	4	1782	9							
07	18383	X	15600	-0-	-2783	-0-	1044	1	12674	3	Y	1580	1584	1			64
							144	4	1738	9							

GLASSCOCK RANCH C WELL #: A 97H RRCID -> 299987 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7408 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	3380	-0-	-2976	-0-	831	1	1377	3	Y	1065	1114	1			134
							1172	9									
03	7037	X	3790	-0-	-3247	-0-	918	1	1562	3	Y	1191	1161	1			164
							1310	9									
04	6810	X	3328	-0-	-3482	-0-	884	1	1328	3	Y	987	1022	1			129
							30	4	1086	9							
05	7037	X	3204	-0-	-3833	-0-	581	1	1641	3	Y	893	905	1			117
							982	9									
06	6270	X	3005	-0-	-3265	-0-	574	1	1393	3	Y	876	878	1			115
							74	4	964	9							
07	3782	X	3311	-0-	-471	-0-	353	1	1981	3	Y	888	877	1			126
							977	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
KM RANCH D ALLOCATION 13 WELL #: 115H RRCID -> 299988 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6924 - 18054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	1794	1	14451	3	Y	2662	2580	1			140
							6	4	2928	9							
03	20925	X	19964	-0-	-961	-0-	1862	1	15338	3	Y	2513	2572	1			81
							2764	9									
04	20250	X	19019	-0-	-1231	-0-	1629	1	14654	3	Y	2485	2446	1			120
							2	4	2734	9							
05	20925	X	19226	-0-	-1699	-0-	731	1	15003	3	Y	2594	2628	1			86
							639	4	2853	9							
06	20250	X	18639	-0-	-1611	-0-	831	1	12650	3	Y	2717	2689	1			114
							2169	4	2989	9							
07	19468	X	18279	-0-	-1189	-0-	1181	1	14330	3	Y	2369	2387	1			96
							162	4	2606	9							

GLASSCOCK RANCH C WELL #: D108H RRCID -> 300002 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7113 - 18109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	3770	1	6246	3	Y	1318	1387	1			78
							11	4	1450	9							
03	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	4592	1	7815	3	Y	1533	1505	1			106
							149	4	1686	9							
04	19874	X	19874	-0-	-0-	-0-	6726	1	10081	3	Y	1492	1461	1			137
							1426	4	1641	9							
05	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	6441	1	13440	3	Y	1239	1327	1			49
							721	4	1363	9							
06	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	5890	1	14407	3	Y	1177	1148	1			78
							964	4	1295	9							
07	23928	X	23928	-0-	-0-	-0-	3359	1	19011	3	Y	1179	1167	1			90
							261	4	1297	9							

GLASSCOCK ALLOCATION 1 WELL #: F123H RRCID -> 300003 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7362 - 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
02	9156	X	5113	-0-	-4043	-0-	1651	1	2800	3	Y	576	583	1			44
							28	4	634	9							
03	9424	X	5572	-0-	-3852	-0-	1588	1	3077	3	Y	682	683	1			43
							157	4	750	9							
04	8340	X	6686	-0-	-1654	-0-	2155	1	3445	3	Y	494	485	1			52
							543	4	543	9							
05	7874	X	7495	-0-	-379	-0-	2249	1	4682	3	Y	498	525	1			25
							16	4	548	9							
06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	2039	1	4990	3	Y	460	428	1			57
							506	9									
07	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	1097	1	6167	3	Y	462	479	1			40
							508	9									

GLASSCOCK ALLOCATION 2 WELL #: F124H RRCID -> 300004 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7466 - 17749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	1934	1	3198	3	Y	532	561	1			40
							32	4	585	9							
03	6324	X	5927	-0-	-397	-0-	1871	1	3142	3	Y	663	662	1			41
							185	4	729	9							
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	1879	1	2998	3	Y	777	737	1			81
							474	4	855	9							
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	1864	1	3880	3	Y	762	805	1			38
							13	4	838	9							
06	6150	X	5822	-0-	-328	-0-	1485	1	3634	3	Y	639	598	1			79
							703	9									
07	6417	X	5010	-0-	-1407	-0-	655	1	3683	3	Y	611	637	1			53
							672	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
KM RANCH A ALLOCATION 1 WELL #: 104H RRCID -> 300005 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7038 - 18371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10472	X	9092	-0-	-1380	-0-	3153	1	5227	3	Y	647	781	1	1	8	119
							712	9									
03	11005	X	9471	-0-	-1534	-0-	3216	1	5469	3	Y	696	736	1			79
							20	4	766	9							
04	9660	X	9586	-0-	-74	-0-	3298	1	4954	3	Y	716	743	1			52
							546	4	788	9							
05	10075	X	10022	-0-	-53	-0-	2943	1	6126	3	Y	866	781	1			137
							953	9									
06	9750	X	9245	-0-	-505	-0-	2353	1	5754	3	Y	685	679	1			143
							384	4	754	9							
07	10075	X	9217	-0-	-858	-0-	1273	1	7152	3	Y	700	780	1			63
							22	4	770	9							

KM RANCH A ALLOCATION 2 WELL #: 105H RRCID -> 300006 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6804 - 18085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11844	X	9850	-0-	-1994	-0-	3234	1	5362	3	Y	1140	1364	1			211
							1254	9									
03	12152	X	10600	-0-	-1552	-0-	3399	1	5781	3	Y	1272	1338	1			145
							21	4	1399	9							
04	11400	X	9664	-0-	-1736	-0-	3239	1	4857	3	Y	938	1015	1			68
							536	4	1032	9							
05	11780	X	10381	-0-	-1399	-0-	3089	1	6430	3	Y	784	728	1			124
							862	9									
06	10560	X	9654	-0-	-906	-0-	2466	1	6046	3	Y	672	656	1			140
							403	4	739	9							
07	10912	X	9618	-0-	-1294	-0-	1333	1	7492	3	Y	700	777	1			63
							23	4	770	9							

KM RANCH A ALLOCATION 3 WELL #: 106H RRCID -> 300007 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7031 - 18292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16044	X	13692	-0-	-2352	-0-	4484	1	7435	3	Y	1612	1932	1			298
							1773	9									
03	17267	X	14821	-0-	-2446	-0-	4785	1	8138	3	Y	1699	1803	1			194
							29	4	1869	9							
04	16410	X	14255	-0-	-2155	-0-	4679	1	7023	3	Y	1617	1693	1			118
							774	4	1779	9							
05	16523	X	14801	-0-	-1722	-0-	4139	1	8615	3	Y	1861	1685	1			294
							2047	9									
06	15120	X	13419	-0-	-1701	-0-	3251	1	7950	3	Y	1534	1508	1			320
							531	4	1687	9							
07	14973	X	14158	-0-	-815	-0-	1866	1	10487	3	Y	1611	1785	1			146
							33	4	1772	9							

GLASSCOCK RANCH C WELL #: B104H RRCID -> 300008 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7299 - 13254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	1929	-0-	-1151	-0-	607	1	1011	3	Y	283	343	1			36
							311	9									
03	3410	X	2232	-0-	-1178	-0-	692	1	1178	3	Y	329	320	1			45
							362	9									
04	3300	X	1441	-0-	-1859	-0-	436	1	810	3	Y	164	188	1			21
							15	4	180	9							
05	3410	X	1438	-0-	-1972	-0-	387	1	876	3	Y	159	159	1			21
							175	9									
06	3300	X	156	-0-	-3144	-0-	18	3	138	9	Y	125	130	1			16
07	2232	X	103	-0-	-2129	-0-	10	1	62	3	Y	28	40	1			4
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLASSCOCK RANCH C WELL #: A 99H RRCID -> 300009 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7146 - 17515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7112	X	6243	-0-		-869	-0-	1920	1	3182	3	Y	1037	1059	1			131
								1141	9									
03	7750	X	6732	-0-		-1018	-0-	2023	1	3441	3	Y	1153	1126	1			158
								1268	9									
04	7140	X	6321	-0-		-819	-0-	2098	1	3103	3	Y	953	987	1			124
								72	4	1048	9							
05	7378	X	6294	-0-		-1084	-0-	1754	1	3579	3	Y	874	884	1			114
								961	9									
06	7020	X	6041	-0-		-979	-0-	1434	1	3509	3	Y	829	835	1			108
								186	4	912	9							
07	6014	X	5995	-0-		-19	-0-	801	1	4503	3	Y	628	647	1			89
								691	9									

GLASSCOCK RANCH C WELL #: A100H RRCID -> 300010 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7544 - 18122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7224	X	6396	-0-		-828	-0-	2042	1	3385	3	Y	881	831	1			111
								969	9									
03	7564	X	6586	-0-		-978	-0-	2035	1	3462	3	Y	990	965	1			136
								1089	9									
04	7290	X	6039	-0-		-1251	-0-	2040	1	3016	3	Y	830	858	1			108
								70	4	913	9							
05	7192	X	6120	-0-		-1072	-0-	1724	1	3518	3	Y	798	802	1			104
								878	9									
06	6840	X	5944	-0-		-896	-0-	1407	1	3440	3	Y	831	826	1			109
								183	4	914	9							
07	6093	X	6093	-0-		-0-	-0-	784	1	4404	3	Y	823	815	1			117
								905	9									

GLASSCOCK RANCH C WELL #: A 98H RRCID -> 300014 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7199 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9128	X	8553	-0-		-575	-0-	3018	1	5003	3	Y	484	476	1			61
								532	9									
03	9499	X	9499	-0-		-0-	-0-	3324	1	5654	3	Y	474	470	1			65
								521	9									
04	8668	X	8668	-0-		-0-	-0-	3182	1	4720	3	Y	598	585	1			78
								108	4	658	9							
05	9455	X	8199	-0-		-1256	-0-	2466	1	5050	3	Y	621	618	1			81
								683	9									
06	9180	X	8853	-0-		-327	-0-	2280	1	5584	3	Y	630	629	1			82
								296	4	693	9							
07	9486	X	9031	-0-		-455	-0-	1258	1	7070	3	Y	639	630	1			91
								703	9									

KM RANCH D ALLOCATION 15 WELL #: 117H RRCID -> 300031 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6733 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21504	X	18935	-0-		-2569	-0-	1761	1	14189	3	Y	2708	2630	1			142
								6	4	2979	9							
03	23529	X	20585	-0-		-2944	-0-	1880	1	15490	3	Y	2923	2970	1			95
								3215	9									
04	22140	X	19281	-0-		-2859	-0-	1626	1	14633	3	Y	2745	2708	1			132
								2	4	3020	9							
05	22227	X	19136	-0-		-3091	-0-	719	1	14739	3	Y	2774	2814	1			92
								627	4	3051	9							
06	20910	X	18210	-0-		-2700	-0-	815	1	12405	3	Y	2603	2586	1			109
								2127	4	2863	9							
07	18073	X	18073	-0-		-0-	-0-	1145	1	13894	3	Y	2615	2618	1			106
								157	4	2877	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BOWMAN B 231 WELL #: 4H RRCID -> 300037 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7501 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	884	X	884	-0-	-0-	-0-	471	3	413	9	N	375	330	1			478
03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	511	3	475	9	N	432	529	1			381
04	843	X	843	-0-	-0-	-0-	401	3	442	9	N	402	491	1			292
05	769	X	769	-0-	-0-	-0-	337	3	432	9	N	393	358	1			327
06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	101	1	280	3	N	394	339	1			382
							433	9									
07	665	X	665	-0-	-0-	-0-	67	1	217	3	N	346	349	1			379
							381	9									

BIG FOUR COLONY A 204 WELL #: 13HL RRCID -> 300045 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7337 - 18906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	4341	3	275	4	N	914	821	1			350
							1005	9									
03	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	5144	3	164	4	N	1009	869	1			490
							1110	9									
04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	4423	3	957	9	N	870	916	1	1	8	443
05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4020	3	836	9	N	760	996	1			207
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	1124	1	3108	3	N	840	686	1	1	8	360
							924	9									
07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	898	1	2921	3	N	853	986	1			227
							938	9									

BOWMAN UNIT B DIM WELL #: 3H RRCID -> 300067 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7781 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	593	-0-	-247	-0-	3	1	234	3	N	324	336	1			354
							356	9									
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	2	1	376	3	N	473	354	1			473
							520	9									
04	750	N	425	-0-	-325	-0-	37	3	388	9	N	353	525	1			301
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	33	3	592	9	N	538	690	1			149
06	870	N	747	-0-	-123	-0-	7	3	740	9	N	673	526	1			296
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	4	1	367	3	N	620	530	1			386
							682	9									

MIDWAY H WELL #: 123H RRCID -> 300068 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7319 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14252	X	9570	-0-	-4682	-0-	2510	1	6347	3	Y	648	666	1			34
							713	9									
03	14291	X	10920	-0-	-3371	-0-	2519	1	6887	3	Y	1376	1398	1			12
							1514	9									
04	13170	X	10659	-0-	-2511	-0-	2457	1	6774	3	Y	1298	1288	1			22
							1428	9									
05	12369	X	10017	-0-	-2352	-0-	2535	1	6349	3	Y	1030	1007	1			45
							1133	9									
06	11250	X	5778	-0-	-5472	-0-	1570	1	3233	3	Y	612	595	1			62
							302	4	673	9							
07	11005	X	8047	-0-	-2958	-0-	2211	1	4495	3	Y	839	856	1			45
							418	4	923	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
KM RANCH C ALLOCATION 11 WELL #: 113H RRCID -> 300069 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6894 - 17781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31472	X	23108	-0-	-8364	-0-		2276	1	18335	3	Y	2264	2199	1			119
								7	4	2490	9							
03	33697	X	24433	-0-	-9264	-0-		2350	1	19355	3	Y	2480	2519	1			80
								2728	9									
04	31110	X	22558	-0-	-8552	-0-		2001	1	18008	3	Y	2315	2284	1			111
								2	4	2547	9							
05	29791	X	22074	-0-	-7717	-0-		873	1	17907	3	Y	2302	2337	1			76
								762	4	2532	9							
06	26280	X	19862	-0-	-6418	-0-		935	1	14222	3	Y	2061	2050	1			87
								2438	4	2267	9							
07	22134	X	18345	-0-	-3789	-0-		1212	1	14710	3	Y	2051	2055	1			83
								167	4	2256	9							

KM RANCH C ALLOCATION 10 WELL #: 112H RRCID -> 300075 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6803 - 17598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23296	X	16972	-0-	-6324	-0-		1680	1	13534	3	Y	1594	1549	1			84
								5	4	1753	9							
03	25234	X	17922	-0-	-7312	-0-		1729	1	14247	3	Y	1769	1796	1			57
								1946	9									
04	22830	X	16683	-0-	-6147	-0-		1480	1	13313	3	Y	1716	1690	1			83
								2	4	1888	9							
05	21607	X	16380	-0-	-5227	-0-		647	1	13277	3	Y	1719	1745	1			57
								565	4	1891	9							
06	19350	X	14916	-0-	-4434	-0-		705	1	10729	3	Y	1494	1488	1			63
								1839	4	1643	9							
07	18786	X	13535	-0-	-5251	-0-		894	1	10850	3	Y	1516	1518	1			61
								123	4	1668	9							

BOWMAN UNIT B DIM WELL #: 7H RRCID -> 300177 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7697 - 15265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	93	89	1			118
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	109	170	1			57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	105	89	1			73
05	148	X	148	-0-	-0-	-0-		18	3	130	9	Y	118	89	1			102
06	136	X	136	-0-	-0-	-0-		25	3	111	9	Y	101	89	1			114
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-		22	3	118	9	Y	107	90	1			131

MIDWAY H WELL #: 124H RRCID -> 300178 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7387 - 19802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11004	X	9877	-0-	-1127	-0-		2565	1	6487	3	Y	750	754	1			40
								825	9									
03	12183	X	10560	-0-	-1623	-0-		2609	1	7133	3	Y	744	778	1			6
								818	9									
04	11220	X	9793	-0-	-1427	-0-		2422	1	6678	3	Y	630	625	1			11
								693	9									
05	11563	X	9975	-0-	-1588	-0-		2630	1	6588	3	Y	688	669	1			30
								757	9									
06	11190	X	8359	-0-	-2831	-0-		2390	1	4923	3	Y	533	509	1			54
								460	4	586	9							
07	10943	X	9103	-0-	-1840	-0-		2642	1	5369	3	Y	539	564	1			29
								499	4	593	9							

TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292
CACTUS JACK WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10153 - 19607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292
CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2H RRCID -> 294145 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10047 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	544	-0-	-828	-0-	42	1	502	2	Y	-0-					-0-
03	775	X	278	-0-	-497	-0-	22	1	254	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	960	X	467	-0-	-493	-0-	39	1	422	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	992	X	299	-0-	-693	-0-	29	1	264	2	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
06	960	X	61	-0-	-899	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	496	N	11	-0-	-485	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	50	1	592	2	Y	102	102	0			4
							112	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	431	2	Y	106	106	0			4
							3	4	117	9							
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	389	2	Y	102	100	0			6
							5	4	112	9							
05	837	N	547	-0-	-290	-0-	43	1	392	2	Y	97	96	0			7
							5	4	107	9							
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	111	1	967	2	Y	157	163	0			1
							17	4	173	9							
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	92	1	761	2	Y	-0-	1	0			-0-
							99	4									

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	22	1			157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	65	1			154
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	98	1			89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					135

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	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	1	1	0			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7616 - 12213

02	3416 X	1850	-0-	-1566	-0-	278	1	1265	2	Y	279	280	0			6
						307	9									
03	3782 X	2272	-0-	-1510	-0-	305	1	1568	2	Y	335	335	0			6
						30	4	369	9							
04	3300 X	2172	-0-	-1128	-0-	309	1	1511	2	Y	308	306	0			8
						13	4	339	9							
05	2976 X	1335	-0-	-1641	-0-	257	1	810	2	Y	239	241	0			6
						5	4	263	9							
06	2610 X	1099	-0-	-1511	-0-	191	1	636	2	Y	233	233	0			6
						16	4	256	9							
07	2263 X	2215	-0-	-48	-0-	287	1	1490	2	Y	282	282	0			6
						128	4	310	9							

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7923 - 12550

02	7140 X	4986	-0-	-2154	-0-	669	1	3042	2	Y	1159	1155	0			24
						1275	9									
03	7905 X	5837	-0-	-2068	-0-	759	1	3902	2	Y	1001	1008	0			17
						75	4	1101	9							
04	7650 X	5602	-0-	-2048	-0-	750	1	3659	2	Y	1056	1050	0			23
						31	4	1162	9							
05	6572 X	4336	-0-	-2236	-0-	811	1	2550	2	Y	871	875	0			19
						17	4	958	9							
06	5640 X	3918	-0-	-1722	-0-	734	1	2444	2	Y	618	633	0			4
						60	4	680	9							
07	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	801	1	4160	2	Y	542	543	0			3
						358	4	596	9							

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7323 - 12223

02	5824 X	3670	-0-	-2154	-0-	563	1	2560	2	Y	497	496	0			10
						547	9									
03	6448 X	4263	-0-	-2185	-0-	594	1	3053	2	Y	506	508	0			8
						59	4	557	9							
04	5490 X	3755	-0-	-1735	-0-	543	1	2650	2	Y	491	489	0			10
						22	4	540	9							
05	4774 X	2506	-0-	-2268	-0-	500	1	1572	2	Y	385	384	0			11
						10	4	424	9							
06	4620 X	2662	-0-	-1958	-0-	518	1	1725	2	Y	343	354	0			-0-
						42	4	377	9							
07	4278 X	3927	-0-	-351	-0-	525	1	2728	2	Y	399	396	0			3
						235	4	439	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1250	-0-	-150	-0-	216	1	1026	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	63	1	1318	2	Y	76	64	0			12
							84	9									
04	1290	N	832	-0-	-458	-0-	23	1	457	2	Y	318	330	0			-0-
							2	4	350	9							
05	1395	N	273	-0-	-1122	-0-	17	1	239	2	Y	7	7	0			-0-
							9	4	8	9							
06	1410	N	840	-0-	-570	-0-	65	1	769	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	868	N	461	-0-	-407	-0-	41	1	415	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

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-

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	142	1	1681	2	Y	232	232	0			10
							255	9									
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	125	1	1450	2	Y	206	209	0			7
							9	4	227	9							
04	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	139	1	1521	2	Y	155	154	0			8
							21	4	171	9							
05	2263	N	1415	-0-	-848	-0-	123	1	1116	2	Y	148	147	0			9
							13	4	163	9							
06	1740	N	981	-0-	-759	-0-	86	1	751	2	Y	118	109	0			18
							14	4	130	9							
07	2294	X	977	-0-	-1317	-0-	85	1	702	2	Y	90	107	0			1
							91	4	99	9							

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	1705	X	652	-0-	-1053	-0-	58	1	386	2	Y	189	177	0			12
							208	9									
04	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	230	1	1559	2	Y	175	174	0			13
							193	9									
05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	564	1	4118	2	Y	57	64	0			6
							63	9									
06	1650	X	353	-0-	-1297	-0-	44	1	305	2	Y	4	10	0			-0-
							4	9									
07	2046	X	1189	-0-	-857	-0-	133	1	1025	2	Y	28	10	0			18
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	127	1	1049	2	Y	29	27	0			3
							32	9									
03	1116	N	344	-0-	-772	-0-	44	1	291	2	Y	8	9	0			2
							9	9									
04	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	357	1	2423	2	Y	198	195	0			5
							218	9									
05	1116	N	118	-0-	-998	-0-	11	1	77	2	Y	27	29	0			3
							30	9									
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	29	28	0			4
07	3100	X	2046	-0-	-1054	-0-	232	1	1781	2	Y	30	32	0			2
							33	9									

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	680	-0-	-188	-0-	49	1	579	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	80	1	935	2	Y	-0-	2	0			-0-
							6	4									
04	780	N	679	-0-	-101	-0-	56	1	615	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	76	1	691	2	Y	15	11	0			4
							8	4	17	9							
06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	275	1	2396	2	Y	126	122	0			8
							43	4	139	9							
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	89	1	739	2	Y	93	99	0			2
							96	4	102	9							

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	642	1	7612	2	Y	790	796	0			39
							869	9									
03	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	874	1	10180	2	Y	986	987	0			38
							66	4	1085	9							
04	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	636	1	6970	2	Y	746	751	0			33
							95	4	821	9							
05	10106	X	9086	-0-	-1020	-0-	814	1	7374	2	Y	737	721	0			49
							87	4	811	9							
06	11730	X	10868	-0-	-862	-0-	1001	1	8716	2	Y	904	879	0			74
							157	4	994	9							
07	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	1120	1	9265	2	Y	829	882	0			21
							1206	4	912	9							

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1985	-0-	-815	245	144	1	1709	2	Y	120	123	0			6
							132	9									
03	1752	N	1507	-0-	-245	-0-	105	1	1218	2	Y	160	160	0			6
							8	4	176	9							
04	2010	N	1752	-0-	-258	-0-	127	1	1395	2	Y	192	186	0			12
							19	4	211	9							
05	2201	N	1574	-0-	-627	-0-	134	1	1217	2	Y	190	186	0			16
							14	4	209	9							
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	159	1	1381	2	Y	197	200	0			13
							25	4	217	9							
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	298	1	2462	2	Y	126	133	0			6
							321	4	139	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1490	-0-	-666	-0-	100	1	1184	2	Y	187	189	0			14
							206	9									
03	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	121	1	1414	2	Y	224	226	0			12
							9	4	246	9							
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	165	1	1804	2	Y	195	197	0			10
							24	4	215	9							
05	3100	N	5179	-0-	2079	2079	483	1	4377	2	Y	244	243	0			11
							51	4	268	9							
06	3000	N	1564	-0-	-1436	643	139	1	1209	2	Y	176	174	0			13
							22	4	194	9							
07	3138	X	2495	-0-	-643	-0-	223	1	1846	2	Y	169	176	0			6
							240	4	186	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2271	N	873	-0-	-1398	-0-	68	1	805	2	Y	-0-	2	0			2
03	775	N	193	-0-	-582	-0-	15	1	177	2	Y	-0-					2
							1	4									
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	187	1	2047	2	Y	108	103	0			7
							28	4	119	9							
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	209	1	1890	2	Y	63	62	0			8
							22	4	69	9							
06	3000	N	4731	-0-	1731	1731	463	1	4027	2	Y	153	147	0			14
							73	4	168	9							
07	2558	X	827	-0-	-1731	-0-	65	1	534	2	Y	144	158	0			-0-
							70	4	158	9							

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	136	1	1613	2	Y	161	164	0			7
							177	9									
03	744	X	732	-0-	-12	-0-	40	1	468	2	Y	201	201	0			7
							3	4	221	9							
04	720	X	539	-0-	-181	-0-	44	1	480	2	Y	7	14	0			-0-
							7	4	8	9							
05	2139	X	583	-0-	-1556	-0-	57	1	520	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	225	1	1958	2	Y	-0-					-0-
							35	4									
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	242	1	2005	2	Y	-0-					-0-
							261	4									

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	166	1	1972	2	Y	96	100	0			5
							106	9									
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	116	1	1349	2	Y	196	194	0			7
							9	4	216	9							
04	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	107	1	1172	2	Y	188	181	0			14
							16	4	207	9							
05	2480	N	1581	-0-	-899	-0-	138	1	1248	2	Y	164	167	0			11
							15	4	180	9							
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	164	1	1427	2	Y	209	205	0			15
							26	4	230	9							
07	2480	X	1262	-0-	-1218	-0-	105	1	867	2	Y	161	176	0			-0-
							113	4	177	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	Y	143	137	0			6
							3	4	157	9							
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	42	1	358	2	Y	116	111	0			11
							128	9									
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	463	2	Y	83	86	0			8
							91	9									
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	512	2	Y	94	99	0			3
							1	4	103	9							
07	558	N	325	-0-	-233	-0-	14	1	210	2	Y	92	92	0			3
							101	9									

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	65	1			149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			104
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	94	1			57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					59

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

02	2800	N	1590	-0-	-1210	15647	217	1	986	2	Y	352	351	0			8
							387	9									
03	3100	N	1932	-0-	-1168	14479	243	1	1248	2	Y	379	380	0			7
							24	4	417	9							
04	3000	N	1816	-0-	-1184	13295	238	1	1163	2	Y	368	366	0			9
							10	4	405	9							
05	3100	N	1428	-0-	-1672	11623	250	1	787	2	Y	351	350	0			10
							5	4	386	9							
06	3000	N	1519	-0-	-1481	10142	240	1	798	2	Y	419	422	0			7
							20	4	461	9							
07	3100	N	2004	-0-	-1096	9046	243	1	1260	2	Y	357	355	0			9
							108	4	393	9							

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

02	616	N	323	-0-	-293	-0-	19	1	226	2	Y	71	71	0			3
							78	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	83	83	0			3
							1	4	91	9							
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	13	1	140	2	Y	41	42	0			2
							2	4	45	9							
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	59	1	535	2	Y	41	37	0			6
							6	4	45	9							
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	128	1	1111	2	Y	139	134	0			11
							20	4	153	9							
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	15	1	127	2	Y	49	59	0			1
							17	4	54	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	169	1	2010	2	Y	133	133	0		7
							146	9								
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	156	1	1821	2	Y	168	167	0		8
							12	4	185	9						
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	138	1	1516	2	Y	92	98	0		2
							21	4	101	9						
05	2573	N	770	-0-	-1803	-0-	68	1	620	2	Y	68	65	0		5
							7	4	75	9						
06	2100	N	1645	-0-	-455	-0-	152	1	1319	2	Y	136	124	0		17
							24	4	150	9						
07	2573	X	2511	-0-	-62	-0-	215	1	1782	2	Y	256	265	0		8
							232	4	282	9						

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	515	2	Y	220	238	0		16
							242	9								
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	331	331	0		16
							1	4	364	9						
04	930	N	465	-0-	-465	-0-	13	1	139	2	Y	283	291	0		8
							2	4	311	9						
05	899	N	699	-0-	-200	-0-	45	1	408	2	Y	219	208	0		19
							5	4	241	9						
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	159	1	1387	2	Y	249	256	0		12
							25	4	274	9						
07	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	87	1	717	2	Y	191	198	0		5
							93	4	210	9						

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2301	N	1221	-0-	-1080	-0-	89	1	1058	2	Y	67	68	0		3
							74	9								
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	95	1	1109	2	Y	89	89	0		3
							7	4	98	9						
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	83	1	906	2	Y	90	90	0		3
							12	4	99	9						
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	102	1	928	2	Y	80	73	0		10
							11	4	88	9						
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	176	1	1534	2	Y	83	93	0		-0-
							28	4	91	9						
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	140	1	1161	2	Y	280	276	0		4
							151	4	308	9						

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	280	N	7	-0-	-273	-0-	5	2	2	9	Y	2				325
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	101	1		225
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	70	79	1		216
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	61				277
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	178	1		108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				109

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	21	21	0		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	45	1	531	2	Y	47	50	0			2
							52	9									
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	54	1	625	2	Y	3	4	0			1
							4	4	3	9							
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	54	1	596	2	Y	1	1	0			1
							8	4	1	9							
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	12	13	0			-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	4	4	0			-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	3	3	0			-0-

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	66	1	782	2	Y	75	77	0			3
							83	9									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	459	2	Y	195	191	0			7
							3	4	215	9							
04	570	N	163	-0-	-407	-0-	4	1	45	2	Y	103	109	0			1
							1	4	113	9							
05	1023	N	216	-0-	-807	-0-	20	1	184	2	Y	9	6	0			4
							2	4	10	9							
06	690	N	83	-0-	-607	-0-	3	1	24	2	Y	51	52	0			3
							56	9									
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	45	1	368	2	Y	28	31	0			-0-
							48	4	31	9							

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1708	-0-	-252	-0-	154	1	1498	2	Y	51	52	0			4
							56	9									
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	289	1	1928	2	Y	124	120	0			8
							136	9									
04	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	279	1	1890	2	Y	115	116	0			7
							127	9									
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	284	1	2074	2	Y	104	109	0			2
							114	9									
06	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	283	1	1950	2	Y	123	109	0			16
							135	9									
07	2387	X	2381	-0-	-6	-0-	261	1	2006	2	Y	104	110	0			10
							114	9									

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	26	0			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	58	0			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	36	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	15	0			10
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	Y	175	174	0			11
							7	4	193	9							
07	3100	N	3181	-0-	81	81	295	1	2443	2	Y	114	125	0			-0-
							318	4	125	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2072	X	1926	-0-	-146	-0-	264	1	1593	2	Y	63	65	0			4
							69	9									
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	401	1	2670	2	Y	116	113	0			7
							128	9									
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	351	1	2383	2	Y	44	50	0			1
							48	9									
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	339	1	2472	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	402	1	2775	2	Y	80	69	0			12
							88	9									
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	400	1	3075	2	Y	26	35	0			3
							29	9									

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	60	1	740	2	Y	420	418	0			23
							462	9									
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	82	1	1068	2	Y	372	376	0			19
							9	4	409	9							
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	96	1	807	2	Y	159	167	0			11
							175	9									
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	215	1	2308	2	Y	175	170	0			16
							193	9									
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	75	1	958	2	Y	139	152	0			3
							2	4	153	9							
07	1581	X	1254	-0-	-327	-0-	74	1	1087	2	Y	83	82	0			4
							2	4	91	9							

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	1066	1	13091	2	Y	592	600	0			170
							651	9									
03	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	994	1	12955	2	Y	567	566	0			171
							106	4	624	9							
04	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	1434	1	12068	2	Y	592	600	0			163
							651	9									
05	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	1179	1	12656	2	Y	406	405	0			164
							447	9									
06	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	873	1	11106	2	Y	450	465	0			149
							21	4	495	9							
07	16399	X	11214	-0-	-5185	-0-	691	1	10086	2	Y	383	377	0			155
							16	4	421	9							

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2212	N	2130	-0-	-82	-0-	155	1	1842	2	Y	121	120	0			16
							133	9									
03	2449	N	2296	-0-	-153	-0-	175	1	2035	2	Y	66	73	0			9
							13	4	73	9							
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	205	1	2242	2	Y	189	188	0			10
							30	4	208	9							
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	231	1	2088	2	Y	104	101	0			13
							25	4	114	9							
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	235	1	2042	2	Y	143	143	0			13
							37	4	157	9							
07	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	246	1	2033	2	Y	191	185	0			19
							265	4	210	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	78	1	955	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	81	1	1054	2	Y	3	3	0			1
							9	4	3	9							
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	117	1	985	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	99	1	1058	2	Y	78	57	0			22
							86	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	78	1	991	2	Y	44	66	0			-0-
							2	4	48	9							
07	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	64	1	930	2	Y	14	13	0			1
							1	4	15	9							

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1732	-0-	-1068	3018	125	1	1530	2	Y	70	68	0			4
							77	9									
03	3100	N	2091	-0-	-1009	2009	147	1	1921	2	Y	6	9	0			1
							16	4	7	9							
04	2009	N	-0-	-0-	-2009	-0-					Y	28	29	0			-0-
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	36	34	0			2
06	2010	N	1494	-0-	-516	-0-	105	1	1335	2	Y	46	47	0			1
							3	4	51	9							
07	2077	X	1326	-0-	-751	-0-	82	1	1198	2	Y	40	41	0			-0-
							2	4	44	9							

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	383	1	4549	2	Y	394	411	0			19
							433	9									
03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	522	1	6082	2	Y	623	619	0			23
							40	4	685	9							
04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	518	1	5672	2	Y	477	474	0			26
							77	4	525	9							
05	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	715	1	6472	2	Y	501	499	0			28
							76	4	551	9							
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	438	1	3811	2	Y	473	476	0			25
							69	4	520	9							
07	7316	X	5189	-0-	-2127	-0-	437	1	3613	2	Y	608	607	0			26
							470	4	669	9							

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7265 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29848	X	15852	-0-	-13996	-0-	1124	1	13796	2	Y	847	850	0			130
							932	9									
03	28303	X	15496	-0-	-12807	-0-	1033	1	13461	2	Y	811	817	0			124
							110	4	892	9							
04	22680	X	14032	-0-	-8648	-0-	1425	1	11990	2	Y	561	589	0			96
							617	9									
05	19747	X	14550	-0-	-5197	-0-	1203	1	12908	2	Y	399	395	0			100
							439	9									
06	18480	X	11860	-0-	-6620	-0-	820	1	10428	2	Y	538	546	0			92
							20	4	592	9							
07	14849	X	11370	-0-	-3479	-0-	687	1	10029	2	Y	580	571	0			101
							16	4	638	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	1249	1	7811	2	N	811	808	0			191
							892	9									
03	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	1140	1	7603	2	N	642	652	0			181
							706	9									
04	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	1055	1	7156	2	N	702	698	0			185
							772	9									
05	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	1122	1	8184	2	N	710	696	0			199
							781	9									
06	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	1124	1	7753	2	N	676	640	0			235
							744	9									
07	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	1050	1	8068	2	N	777	815	0			197
							855	9									

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	1301	1	6288	2	N	994	1009	0			209
							1093	9									
03	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	992	1	6617	2	N	988	987	0			210
							1087	9									
04	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	897	1	6082	2	N	782	766	0			226
							860	9									
05	9300	X	8573	-0-	-727	-0-	900	1	6567	2	N	1005	984	0			247
							1106	9									
06	9000	X	7187	-0-	-1813	-0-	775	1	5348	2	N	967	908	0			306
							1064	9									
07	9300	X	8265	-0-	-1035	-0-	818	1	6289	2	N	1053	1121	0			238
							1158	9									

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7278 - 17283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	64	1	289	2	Y	184	184	0			4
							202	9									
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	59	1	305	2	Y	186	186	0			4
							6	4	205	9							
04	630	N	561	-0-	-69	-0-	59	1	287	2	Y	194	195	0			3
							2	4	213	9							
05	620	N	377	-0-	-243	-0-	44	1	138	2	Y	176	175	0			4
							1	4	194	9							
06	570	N	410	-0-	-160	-0-	46	1	153	2	Y	188	189	0			3
							4	4	207	9							
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	172	171	0			4

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7362 - 14891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1127	-0-	-497	-0-	126	1	572	2	Y	390	390	0			9
							429	9									
03	1798	X	1286	-0-	-512	-0-	132	1	680	2	Y	419	419	0			9
							13	4	461	9							
04	1680	X	1234	-0-	-446	-0-	126	1	615	2	Y	444	444	0			9
							5	4	488	9							
05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	265	1	834	2	Y	441	439	0			11
							6	4	485	9							
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	507	1	1689	2	Y	460	464	0			7
							41	4	506	9							
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	542	1	2819	2	Y	371	370	0			8
							242	4	408	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1166	-0-	-486	-0-	153	1	694	2	Y	290	288	0			8
							319	9									
03	1581	N	1269	-0-	-312	-0-	148	1	758	2	Y	316	315	0			9
							15	4	348	9							
04	1410	N	1127	-0-	-283	-0-	134	1	656	2	Y	301	307	0			3
							6	4	331	9							
05	1302	N	504	-0-	-798	-0-	72	1	228	2	Y	184	181	0			6
							2	4	202	9							
06	1230	N	739	-0-	-491	-0-	106	1	353	2	Y	246	247	0			5
							9	4	271	9							
07	1302	X	1081	-0-	-221	-0-	119	1	620	2	Y	263	263	0			5
							53	4	289	9							

MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	782	-0-	-198	-0-	97	1	441	2	Y	222	223	0			4
							244	9									
03	1054	N	966	-0-	-88	-0-	105	1	540	2	Y	283	282	0			5
							10	4	311	9							
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	102	1	499	2	Y	267	265	0			7
							4	4	294	9							
05	868	N	691	-0-	-177	-0-	96	1	303	2	Y	264	264	0			7
							2	4	290	9							
06	930	N	671	-0-	-259	-0-	82	1	273	2	Y	281	283	0			5
							7	4	309	9							
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	106	1	548	2	Y	317	314	0			8
							47	4	349	9							

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	119	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	39	1	200	2	Y	37	37	0			1
							4	4	41	9							
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	12	1	57	2	Y	55	56	0			-0-
							61	9									
05	217	N	121	-0-	-96	-0-	21	1	66	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	50	1	168	2	Y	51	51	0			1
							4	4	56	9							
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	38	1	199	2	Y	76	70	0			7
							17	4	84	9							

CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	408	1	4836	2	Y	631	638	0			34
							694	9									
03	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	460	1	5360	2	Y	824	824	0			34
							35	4	906	9							
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	428	1	4684	2	Y	819	788	0			65
							64	4	901	9							
05	6107	X	5996	-0-	-111	-0-	501	1	4533	2	Y	826	834	0			57
							53	4	909	9							
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	519	1	4519	2	Y	960	975	0			42
							81	4	1056	9							
07	6758	X	6194	-0-	-564	-0-	519	1	4294	2	Y	747	780	0			9
							559	4	822	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	634	1	7518	2	Y	651	665	0			29
							716	9									
03	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	740	1	8616	2	Y	708	710	0			27
							56	4	779	9							
04	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	711	1	7786	2	Y	695	687	0			35
							106	4	765	9							
05	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	831	1	7526	2	Y	597	592	0			40
							88	4	657	9							
06	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	821	1	7142	2	Y	690	684	0			46
							129	4	759	9							
07	10199	X	9402	-0-	-797	-0-	837	1	6921	2	Y	675	701	0			20
							901	4	743	9							

CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7812	X	7363	-0-	-449	-0-	554	1	6567	2	Y	220	227	0			24
							242	9									
03	11160	X	5252	-0-	-5908	-0-	375	1	4365	2	Y	440	442	0			22
							28	4	484	9							
04	10830	X	8056	-0-	-2774	-0-	625	1	6848	2	Y	445	457	0			10
							93	4	490	9							
05	11191	X	6532	-0-	-4659	-0-	588	1	5325	2	Y	505	476	0			39
							63	4	556	9							
06	10830	X	4591	-0-	-6239	-0-	415	1	3614	2	Y	452	491	0			-0-
							65	4	497	9							
07	8339	X	62	-0-	-8277	-0-	6	1	47	2	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							

MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	3583	-0-	-2829	-0-	231	1	2839	2	Y	466	460	0			23
							513	9									
03	3937	X	2666	-0-	-1271	-0-	162	1	2117	2	Y	336	344	0			15
							17	4	370	9							
04	3210	X	3077	-0-	-133	-0-	291	1	2446	2	Y	309	303	0			21
							340	9									
05	3968	X	2908	-0-	-1060	-0-	222	1	2381	2	Y	277	276	0			22
							305	9									
06	3840	X	2796	-0-	-1044	-0-	181	1	2303	2	Y	280	293	0			9
							4	4	308	9							
07	3968	X	2459	-0-	-1509	-0-	139	1	2029	2	Y	262	258	0			13
							3	4	288	9							

MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25232	X	25232	-0-	-0-	-0-	1804	1	22151	2	Y	1161	1167	0			66
							1277	9									
03	26159	X	26159	-0-	-0-	-0-	1750	1	22817	2	Y	1277	1281	0			62
							187	4	1405	9							
04	24100	X	24100	-0-	-0-	-0-	2432	1	20468	2	Y	1091	1081	0			72
							1200	9									
05	26046	X	26046	-0-	-0-	-0-	2132	1	22880	2	Y	940	936	0			76
							1034	9									
06	20755	X	20755	-0-	-0-	-0-	1448	1	18421	2	Y	773	811	0			38
							36	4	850	9							
07	27931	X	22387	-0-	-5544	-0-	1345	1	19637	2	Y	1249	1221	0			66
							31	4	1374	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	429	1	5270	2	Y	129	132	0			9
							142	9									
03	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	613	1	7988	2	Y	567	550	0			26
							65	4	624	9							
04	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	838	1	7052	2	Y	351	335	0			42
							386	9									
05	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	875	1	9390	2	Y	235	264	0			13
							259	9									
06	9000	X	8367	-0-	-633	-0-	603	1	7672	2	Y	70	80	0			3
							15	4	77	9							
07	9300	X	7760	-0-	-1540	-0-	494	1	7212	2	Y	39	40	0			2
							11	4	43	9							

CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3472	-0-	-588	-0-	253	1	3006	2	Y	194	193	0			13
							213	9									
03	4495	X	4058	-0-	-437	-0-	308	1	3589	2	Y	125	131	0			7
							23	4	138	9							
04	4350	X	3203	-0-	-1147	-0-	264	1	2889	2	Y	10	15	0			2
							39	4	11	9							
05	4495	X	3471	-0-	-1024	-0-	341	1	3087	2	Y	6					8
							36	4	7	9							
06	4350	X	1350	-0-	-3000	-0-	109	1	951	2	Y	248	251	0			5
							17	4	273	9							
07	4061	X	1406	-0-	-2655	-0-	129	1	1068	2	Y	64	68	0			1
							139	4	70	9							

CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	342	X	342	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	196	198	0			12
							216	9									
03	155	X	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-	8	0			4
04	150	X	73	-0-	-77	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					4
							1	4									
05	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	179	1	1619	2	Y	13	7	0			10
							19	4	14	9							
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	512	1	4455	2	Y	603	567	0			46
							80	4	663	9							
07	949	X	949	-0-	-0-	-0-	31	1	259	2	Y	568	592	0			22
							34	4	625	9							

CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	347	1	4112	2	Y	116	127	0			11
							128	9									
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	148	1	1719	2	Y	111	117	0			5
							11	4	122	9							
04	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	923	1	10110	2	Y	395	385	0			15
							137	4	435	9							
05	19250	X	19250	-0-	-0-	-0-	1846	1	16718	2	Y	445	442	0			18
							196	4	490	9							
06	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	1629	1	14179	2	Y	290	285	0			23
							256	4	319	9							
07	11997	X	11168	-0-	-829	-0-	1036	1	8567	2	Y	409	427	0			5
							1115	4	450	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	629	1	7467	2	Y	256	258	0			15
							282	9									
03	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	615	1	7164	2	Y	645	629	0			31
							47	4	710	9							
04	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	436	1	4782	2	Y	405	408	0			28
							65	4	446	9							
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	444	1	4021	2	Y	312	337	0			3
							47	4	343	9							
06	4290	X	3430	-0-	-860	-0-	328	1	2856	2	Y	177	172	0			8
							51	4	195	9							
07	9269	X	2829	-0-	-6440	-0-	263	1	2173	2	Y	100	108	0			-0-
							283	4	110	9							

CMWW A WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13216	X	12667	-0-	-549	-0-	935	1	11088	2	Y	585	593	0			28
							644	9									
03	14632	X	14258	-0-	-374	-0-	1054	1	12277	2	Y	770	769	0			29
							80	4	847	9							
04	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	1057	1	11575	2	Y	702	694	0			37
							157	4	772	9							
05	14012	X	11452	-0-	-2560	-0-	1075	1	9733	2	Y	482	488	0			31
							114	4	530	9							
06	13800	X	11701	-0-	-2099	-0-	1126	1	9802	2	Y	542	532	0			41
							177	4	596	9							
07	14260	X	11817	-0-	-2443	-0-	1087	1	8987	2	Y	521	546	0			16
							1170	4	573	9							

CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21079	X	21079	-0-	-0-	-0-	1534	1	18202	2	Y	1221	1226	0			58
							1343	9									
03	26708	X	26708	-0-	-0-	-0-	1955	1	22771	2	Y	1667	1661	0			64
							148	4	1834	9							
04	22228	X	22228	-0-	-0-	-0-	1676	1	18365	2	Y	1762	1711	0			115
							249	4	1938	9							
05	23343	X	20774	-0-	-2569	-0-	1902	1	17219	2	Y	1319	1344	0			90
							202	4	1451	9							
06	24630	X	14862	-0-	-9768	-0-	1362	1	11853	2	Y	1303	1305	0			88
							214	4	1433	9							
07	26722	X	16379	-0-	-10343	-0-	1466	1	12121	2	Y	1104	1156	0			36
							1578	4	1214	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
02	23509	X	23509	-0-	-0-	-0-	1758	1	20857	2	Y	813	809	0			42
							894	9									
03	25455	X	25455	-0-	-0-	-0-	1909	1	22233	2	Y	1062	1060	0			44
							145	4	1168	9							
04	26581	X	26581	-0-	-0-	-0-	2065	1	22628	2	Y	1437	1396	0			85
							307	4	1581	9							
05	24287	X	24287	-0-	-0-	-0-	2278	1	20623	2	Y	1040	1041	0			84
							242	4	1144	9							
06	22456	X	22456	-0-	-0-	-0-	2159	1	18794	2	Y	1058	1072	0			70
							339	4	1164	9							
07	27466	X	21610	-0-	-5856	-0-	1986	1	16425	2	Y	964	995	0			39
							2139	4	1060	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23952	X	23952	-0-	-0-	-0-	1762	1	20908	2	Y	1165	1171	0		53
							1282	9								
03	27643	X	27643	-0-	-0-	-0-	2051	1	23887	2	Y	1409	1409	0		53
							155	4	1550	9						
04	25535	X	25535	-0-	-0-	-0-	1993	1	21838	2	Y	1279	1267	0		65
							297	4	1407	9						
05	22098	X	22098	-0-	-0-	-0-	2047	1	18535	2	Y	1180	1166	0		79
							218	4	1298	9						
06	21053	X	21053	-0-	-0-	-0-	2013	1	17522	2	Y	1093	1099	0		73
							316	4	1202	9						
07	27652	X	20153	-0-	-7499	-0-	1848	1	15281	2	Y	940	973	0		40
							1990	4	1034	9						

MORO CREEK WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	626	-0-	-2090	-0-	40	1	490	2	Y	87	91	0		7
							96	9								
03	1767	X	590	-0-	-1177	-0-	37	1	485	2	Y	58	58	0		7
							4	4	64	9						
04	960	X	446	-0-	-514	-0-	47	1	397	2	Y	2	5	0		4
							2	9								
05	992	X	435	-0-	-557	-0-	37	1	397	2	Y	1	5	0		-0-
							1	9								
06	930	X	137	-0-	-793	-0-	9	1	113	2	Y	14	12	0		2
							15	9								
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	21	1	312	2	Y	74	73	0		3
							81	9								

MORO CREEK WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	2038	-0-	-258	-0-	152	1	1862	2	Y	22	26	0		2
							24	9								
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	159	1	2067	2	Y	150	142	0		10
							17	4	165	9						
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	26	32	0		4
05	2263	X	137	-0-	-2126	-0-	12	1	124	2	Y	1	5	0		-0-
							1	9								
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	5	5	0		-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	1	1	0		-0-

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
02	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	500	1	6145	2	Y	512	514	0		27
							563	9								
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	463	1	6037	2	Y	487	491	0		23
							49	4	536	9						
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	372	393	0		2
05	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	788	1	8456	2	Y	313	274	0		41
							344	9								
06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	552	1	7023	2	Y	506	530	0		17
							14	4	557	9						
07	7967	X	7626	-0-	-341	-0-	451	1	6582	2	Y	530	522	0		25
							10	4	583	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	621	1	7368	2	N	901	902	0			47
							991	9									
03	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	673	1	7832	2	N	1394	1387	0			54
							51	4	1533	9							
04	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	634	1	6945	2	N	1130	1123	0			61
							94	4	1243	9							
05	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	620	1	5618	2	N	912	917	0			56
							66	4	1003	9							
06	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	764	1	6648	2	N	1086	1045	0			97
							120	4	1195	9							
07	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	887	1	7335	2	N	1232	1291	0			38
							955	4	1355	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
02	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	782	1	9277	2	N	1144	1151	0			54
							1258	9									
03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	739	1	8611	2	N	1142	1152	0			44
							56	4	1256	9							
04	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	841	1	9218	2	N	1192	1161	0			75
							125	4	1311	9							
05	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	1122	1	10157	2	N	1316	1302	0			89
							119	4	1448	9							
06	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	951	1	8277	2	N	953	1021	0			21
							149	4	1048	9							
07	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	1031	1	8526	2	N	1115	1120	0			16
							1110	4	1227	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
02	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	1195	1	14180	2	N	1438	1447	0			72
							1582	9									
03	19425	X	19425	-0-	-0-	-0-	1367	1	15921	2	N	1848	1848	0			72
							104	4	2033	9							
04	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	1192	1	13058	2	N	1526	1531	0			67
							177	4	1679	9							
05	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	1211	1	10965	2	N	963	970	0			60
							129	4	1059	9							
06	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	689	1	6001	2	N	793	791	0			62
							108	4	872	9							
07	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	679	1	5615	2	N	937	964	0			35
							731	4	1031	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
02	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	1303	1	5920	2	N	1167	1170	0			24
							1284	9									
03	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	1425	1	7323	2	N	1361	1361	0			24
							141	4	1497	9							
04	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	1404	1	6855	2	N	1317	1313	0			28
							58	4	1449	9							
05	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	1381	1	4343	2	N	1171	1169	0			30
							29	4	1288	9							
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	1305	1	4346	2	N	1198	1201	0			27
							107	4	1318	9							
07	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	1288	1	6693	2	N	1163	1162	0			28
							575	4	1279	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORO CREEK WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	797	1	3622	2	N	1055	1058	0			21
							1161	9									
03	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	928	1	4771	2	N	1141	1143	0			19
							92	4	1255	9							
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	1001	1	4887	2	N	1192	1178	0			33
							41	4	1311	9							
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	871	1	2739	2	N	1034	1038	0			29
							18	4	1137	9							
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	879	1	2925	2	N	1153	1162	0			20
							72	4	1268	9							
07	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	864	1	4487	2	N	1108	1098	0			30
							386	4	1219	9							

MORO CREEK WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	166	1	755	2	N	254	249	0			12
							279	9									
03	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	181	1	928	2	N	247	235	0			24
							18	4	272	9							
04	783	X	783	-0-	-0-	-0-	99	1	482	2	N	180	204	0			-0-
							4	4	198	9							
05	970	X	970	-0-	-0-	-0-	180	1	568	2	N	198	193	0			5
							4	4	218	9							
06	983	X	983	-0-	-0-	-0-	160	1	533	2	N	252	252	0			5
							13	4	277	9							
07	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	156	1	811	2	N	255	253	0			7
							70	4	281	9							

LIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 291585 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1045	-0-	-75	-0-	169	1	642	2	N	213	219	0			13
							234	9									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	116	1	770	2	N	194	195	0			12
							213	9									
04	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	109	1	738	2	N	200	197	0			15
							220	9									
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	116	1	844	2	N	212	206	0			21
							233	9									
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	124	1	857	2	N	227	214	0			34
							250	9									
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	113	1	871	2	N	227	248	0			13
							250	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
VIVION UNIT B WELL #: 17 RRCID -> 291957 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	358	1	428	2	N	50	48	0			2
							5	4	55	9							
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	29	1	602	2	N	22	24	0			-0-
							24	9									
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	N	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	N	307	295	0			12
							9	4	338	9							
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	N	480	470	0			22
							2	4	528	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	469	472	0			19

VIVION UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 291977 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2457	-0-	-343	6412	208	1	1860	2	Y	342	345	0			4
							13	4	376	9							
03	6412	X	-0-	-0-	-6412	-0-					Y	62	66	0			-0-
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	117	1	2295	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	174	1	2394	2	Y	69	67	0			2
							89	4	76	9							
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	252	1	2965	2	Y	77	77	0			2
							25	4	85	9							
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	425	1	4265	2	Y	55	56	0			1
							48	4	61	9							

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 291978 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	169	1	909	2	N	200	201	0			2
							7	4	220	9							
03	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	79	1	1657	2	N	173	172	0			3
							190	9									
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	59	1	1163	2	N	178	179	0			2
							6	4	196	9							
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	318	1	4381	2	N	116	114	0			4
							163	4	128	9							
06	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	76	1	891	2	N	124	123	0			5
							8	4	136	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	81	0			7

VIVION WELL #: 4 RRCID -> 291979 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	188	1	2264	2	N	-0-					-0-
							15	4									
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	70	1	1474	2	N	-0-					-0-
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	32	1	635	2	N	60	60	0			-0-
							3	4	66	9							
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	74	1	1024	2	N	78	78	0			-0-
							38	4	86	9							
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	157	1	1852	2	N	-0-					-0-
							16	4									
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	196	1	1965	2	N	-0-					-0-
							22	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 291980 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8378 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	534	1	1430	2	N	17	34	0			1
							19	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	41	0			3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	30	0			2
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	70	70	0			2
06	2130	X	514	-0-	-1616	-0-	63	1	434	2	N	15	17	0			-0-
							17	9									
07	2201	X	930	-0-	-1271	-0-	96	1	739	2	N	86	84	0			2
							95	9									

LIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 291981 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8169 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8848	X	7424	-0-	-1424	-0-	1232	1	5442	2	Y	682	705	0			42
							750	9									
03	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	1219	1	8125	2	Y	1094	1067	0			69
							1203	9									
04	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	1040	1	7055	2	Y	1003	993	0			79
							1103	9									
05	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	1229	1	8968	2	Y	1016	1049	0			46
							1118	9									
06	10200	X	10065	-0-	-135	-0-	1130	1	7801	2	Y	1031	928	0			149
							1134	9									
07	10540	X	10376	-0-	-164	-0-	1057	1	8121	2	Y	1089	1149	0			89
							1198	9									

LIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291982 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8368 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	911	1	6462	2	Y	1108	1111	0			87
							1219	9									
03	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	1031	1	6875	2	Y	1269	1259	0			97
							1396	9									
04	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	935	1	6341	2	Y	1186	1180	0			103
							1305	9									
05	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	1172	1	8550	2	Y	1180	1185	0			98
							1298	9									
06	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	1078	1	7436	2	Y	1096	1021	0			173
							1206	9									
07	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	1055	1	8107	2	Y	1186	1248	0			111
							1305	9									

LIGHT RANCH WELL #: 20H RRCID -> 291983 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	1519	1	8855	2	N	2190	2214	0			141
							2409	9									
03	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	1708	1	11387	2	N	2301	2292	0			150
							2531	9									
04	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	1597	1	10833	2	N	2168	2154	0			164
							2385	9									
05	14167	X	12797	-0-	-1370	-0-	1263	1	9218	2	N	2105	2086	0			183
							2316	9									
06	14790	X	13832	-0-	-958	-0-	1472	1	10156	2	N	2004	1911	0			276
							2204	9									
07	15283	X	13777	-0-	-1506	-0-	1311	1	10076	2	N	2173	2258	0			191
							2390	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 22H RRCID -> 291984 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7600 - 18473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	1112	1	8375	2	N	1837	1857	0			127
							2021	9									
03	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	1264	1	8426	2	N	1908	1903	0			132
							2099	9									
04	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	1234	1	8366	2	N	1919	1909	0			142
							2111	9									
05	12741	X	11616	-0-	-1125	-0-	1160	1	8463	2	N	1812	1784	0			170
							1993	9									
06	12330	X	8902	-0-	-3428	-0-	927	1	6394	2	N	1437	1421	0			186
							1581	9									
07	12741	X	8771	-0-	-3970	-0-	815	1	6265	2	N	1537	1592	0			131
							1691	9									

LIGHT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 291994 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	1010	1	4240	2	Y	594	594	0			39
							653	9									
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	688	1	4586	2	Y	476	484	0			31
							524	9									
04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	662	1	4488	2	Y	545	533	0			43
							600	9									
05	6355	X	6024	-0-	-331	-0-	659	1	4811	2	Y	504	509	0			38
							554	9									
06	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	953	1	6575	2	Y	463	423	0			78
							509	9									
07	6541	X	6280	-0-	-261	-0-	650	1	4997	2	Y	575	607	0			46
							633	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	213	1	931	2	N	-0-					-0-
							7	4									
03	710	X	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	2	N	-0-					-0-
04	600	N	171	-0-	-429	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-
							1	4									
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	183	1	2522	2	N	44	44	0			-0-
							94	4	48	9							
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	153	1	1807	2	N	158	158	0			-0-
							15	4	174	9							
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	76	1	760	2	N	40	30	0			10
							9	4	44	9							

CMWW B WELL #: 3605H RRCID -> 292268 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	504	1	5983	2	N	1368	1350	0			597
							1505	9									
03	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	476	1	5538	2	N	1371	1392	0			576
							36	4	1508	9							
04	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	488	1	5351	2	N	1349	1379	0			546
							73	4	1484	9							
05	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	549	1	4967	2	N	1186	1166	0			566
							58	4	1305	9							
06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	534	1	4648	2	N	1270	1289	0			547
							84	4	1397	9							
07	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	569	1	4708	2	N	1384	1356	0			575
							613	4	1522	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 2410H RRCID -> 292296 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7275 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	449	1	5516	2	N	439	441	0			26
							483	9									
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	448	1	5843	2	N	429	430	0			25
							48	4	472	9							
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	661	1	5565	2	N	368	367	0			26
							405	9									
05	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	519	1	5567	2	N	317	316	0			27
							349	9									
06	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	448	1	5705	2	N	393	407	0			13
							11	4	432	9							
07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	401	1	5859	2	N	286	284	0			15
							9	4	315	9							

CMWW B WELL #: 3604H RRCID -> 292346 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7252	X	6934	-0-	-318	-0-	497	1	5897	2	N	491	472	0			355
							540	9									
03	8029	X	6314	-0-	-1715	-0-	463	1	5395	2	N	383	400	0			338
							35	4	421	9							
04	6750	X	6710	-0-	-40	-0-	514	1	5630	2	N	445	443	0			340
							76	4	490	9							
05	7688	X	6905	-0-	-783	-0-	629	1	5697	2	N	465	464	0			341
							67	4	512	9							
06	7440	X	5307	-0-	-2133	-0-	512	1	4458	2	N	234	239	0			336
							80	4	257	9							
07	7688	X	5917	-0-	-1771	-0-	521	1	4305	2	N	482	464	0			354
							561	4	530	9							

MORO CREEK WELL #: 2411H RRCID -> 292573 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	96	100	0			10
03	1240	X	525	-0-	-715	-0-	26	1	338	2	N	144	141	0			13
							3	4	158	9							
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	115	118	0			10
05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	52	1	558	2	N	177	171	0			16
							195	9									
06	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	62	1	783	2	N	181	191	0			6
							2	4	199	9							
07	747	X	747	-0-	-0-	-0-	35	1	512	2	N	181	178	0			9
							1	4	199	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
02	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	494	1	6063	2	N	376	378	0			18
							414	9									
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	463	1	6035	2	N	412	412	0			18
							49	4	453	9							
04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	743	1	6255	2	N	427	423	0			22
							470	9									
05	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	635	1	6810	2	N	322	320	0			24
							354	9									
06	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	438	1	5572	2	N	262	276	0			10
							11	4	288	9							
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	379	1	5536	2	N	299	292	0			17
							9	4	329	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK A WELL #: 2602H RRCID -> 297205 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7025 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	455	1	5590	2	N	608	608	0			29
							669	9									
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	455	1	5936	2	N	673	673	0			29
							49	4	740	9							
04	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	807	1	6794	2	N	652	638	0			43
							717	9									
05	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	434	1	4661	2	N	601	596	0			48
							661	9									
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	369	1	4694	2	N	682	708	0			22
							9	4	750	9							
07	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	319	1	4658	2	N	601	591	0			32
							7	4	661	9							

MORO CREEK C WELL #: 2604H RRCID -> 297267 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6800 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	110	1	1354	2	N	146	144	0			7
							161	9									
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	N	121	123	0			5
							6	4	133	9							
04	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	107	1	901	2	N	126	116	0			15
							139	9									
05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	148	1	1590	2	N	110	119	0			6
							121	9									
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	220	1	2803	2	N	240	238	0			8
							5	4	264	9							
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	220	1	3214	2	N	235	230	0			13
							5	4	259	9							

MORO CREEK D WELL #: 2605H RRCID -> 297414 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6850 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	383	1	4703	2	N	313	315	0			15
							344	9									
03	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	445	1	5804	2	N	380	379	0			16
							48	4	418	9							
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	631	1	5314	2	N	223	219	0			20
							245	9									
05	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	532	1	5714	2	N	286	282	0			24
							315	9									
06	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	370	1	4708	2	N	397	405	0			16
							9	4	437	9							
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	327	1	4770	2	N	440	433	0			23
							7	4	484	9							

VIVION UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 297442 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7835 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9156	X	3215	-0-	-5941	-0-	351	1	2597	2	N	226	226	0			-0-
							18	4	249	9							
03	5394	X	2631	-0-	-2763	-0-	97	1	2038	2	N	451	438	0			13
							496	9									
04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	244	1	4768	2	N	747	759	0			1
							24	4	822	9							
05	5394	X	4955	-0-	-439	-0-	278	1	3830	2	N	641	626	0			16
							142	4	705	9							
06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	413	1	4872	2	N	680	657	0			39
							41	4	748	9							
07	6045	X	3883	-0-	-2162	-0-	268	1	2692	2	N	812	819	0			32
							30	4	893	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

VIVION UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 297443 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7658 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
02	11620	X	5294	-0-	-6326	-0-	408	1	4631	2	N	203	197	0			6
							32	4	223	9							
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	264	1	5552	2	N	199	198	0			7
							219	9									
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	278	1	5430	2	N	580	543	0			44
							27	4	638	9							
05	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	383	1	5274	2	N	851	875	0			20
							196	4	936	9							
06	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	466	1	5496	2	N	790	781	0			29
							46	4	869	9							
07	6572	X	3638	-0-	-2934	-0-	269	1	2700	2	N	581	576	0			34
							30	4	639	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
02	10836	X	8382	-0-	-2454	-0-	499	1	7081	2	N	685	684	0			12
							48	4	754	9							
03	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	421	1	8880	2	N	738	741	0			9
							812	9									
04	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	424	1	8292	2	N	803	789	0			23
							42	4	883	9							
05	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	586	1	8076	2	N	1115	1115	0			23
							300	4	1227	9							
06	9780	X	9699	-0-	-81	-0-	680	1	8016	2	N	850	841	0			32
							68	4	935	9							
07	10106	X	7585	-0-	-2521	-0-	627	1	6295	2	N	538	536	0			34
							71	4	592	9							

MORO CREEK E WELL #: 2606H RRCID -> 298523 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6950 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	585	1	7180	2	N	496	495	0			24
							546	9									
03	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	580	1	7556	2	N	535	536	0			23
							62	4	589	9							
04	9030	X	8689	-0-	-341	-0-	865	1	7276	2	N	498	491	0			30
							548	9									
05	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	758	1	8139	2	N	409	406	0			33
							450	9									
06	9030	X	8043	-0-	-987	-0-	550	1	7000	2	N	435	452	0			16
							14	4	479	9							
07	9207	X	7332	-0-	-1875	-0-	438	1	6392	2	N	447	440	0			23
							10	4	492	9							

CMWW B WELL #: RRCID -> 298640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9834 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	CUMULATIVE BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4324H RRCID -> 298764 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7069 - 22776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53844	X	40985	-0-	-12859	-0-	2672	1	31705	2	N	6007	6058	0			302
							6608	9									
03	53692	X	47397	-0-	-6295	-0-	3263	1	38003	2	N	5349	5437	0			214
							247	4	5884	9							
04	47670	X	44207	-0-	-3463	-0-	3251	1	35614	2	N	4416	4397	0			233
							484	4	4858	9							
05	45756	X	39049	-0-	-6707	-0-	3454	1	31276	2	N	3593	3592	0			234
							367	4	3952	9							
06	45870	X	35481	-0-	-10389	-0-	3185	1	27723	2	N	3703	3673	0			264
							500	4	4073	9							
07	47399	X	34131	-0-	-13268	-0-	2938	1	24299	2	N	3391	3531	0			124
							3164	4	3730	9							

ASHERTON UNIT A WELL #: RRCID -> 298765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7069 - 22776

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORO CREEK WELL #: 3326H RRCID -> 298786 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7438 - 15501

02	9828	X	6156	-0-	-3672	-0-	902	1	4101	2	N	1048	1050	0			21
							1153	9									
03	10881	X	7148	-0-	-3733	-0-	964	1	4955	2	N	1117	1120	0			18
							1229	9									
04	9450	X	6495	-0-	-2955	-0-	914	1	4461	2	N	1018	1002	0			34
							1120	9									
05	8835	X	6499	-0-	-2336	-0-	1257	1	3956	2	N	1169	1173	0			30
							1286	9									
06	7770	X	6282	-0-	-1488	-0-	1155	1	3845	2	N	1165	1175	0			20
							1282	9									
07	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	1115	1	5796	2	N	1116	1108	0			28
							1228	9									

MORO CREEK WELL #: 3324H RRCID -> 298787 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7500 - 15651

02	4004	X	3938	-0-	-66	-0-	555	1	2522	2	N	783	785	0			16
							861	9									
03	6510	X	4848	-0-	-1662	-0-	633	1	3252	2	N	875	875	0			16
							963	9									
04	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	1151	1	5620	2	N	958	953	0			21
							1054	9									
05	6510	X	4044	-0-	-2466	-0-	790	1	2487	2	N	697	699	0			19
							767	9									
06	5400	X	3174	-0-	-2226	-0-	607	1	2022	2	N	495	508	0			6
							545	9									
07	8091	X	5939	-0-	-2152	-0-	853	1	4435	2	N	592	576	0			22
							651	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3325H RRCID -> 298814 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7438 - 15501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	4415	-0-		-2249	-0-	631	1	2867	2	N	834	834	0			17
								917	9									
03	7316	X	5891	-0-		-1425	-0-	796	1	4092	2	N	912	914	0			15
								1003	9									
04	6720	X	4758	-0-		-1962	-0-	679	1	3316	2	N	694	682	0			27
								763	9									
05	6572	X	4803	-0-		-1769	-0-	917	1	2885	2	N	910	914	0			23
								1001	9									
06	5700	X	4594	-0-		-1106	-0-	825	1	2746	2	N	930	937	0			16
								1023	9									
07	6085	X	6085	-0-		-0-	-0-	825	1	4288	2	N	884	878	0			22
								972	9									

CMWW A WELL #: 4404H RRCID -> 298824 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7467 - 12493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10444	X	7226	-0-		-3218	-0-	523	1	6204	2	N	454	457	0			24
								499	9									
03	10540	X	7978	-0-		-2562	-0-	587	1	6841	2	N	459	464	0			19
								45	4	505	9							
04	10200	X	7011	-0-		-3189	-0-	533	1	5843	2	N	505	506	0			18
								79	4	556	9							
05	8339	X	6717	-0-		-1622	-0-	609	1	5513	2	N	482	468	0			32
								65	4	530	9							
06	8070	X	6235	-0-		-1835	-0-	588	1	5120	2	N	395	406	0			21
								92	4	435	9							
07	7998	X	4832	-0-		-3166	-0-	418	1	3455	2	N	463	458	0			26
								450	4	509	9							

CMWW A WELL #: 4304H RRCID -> 298825 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7748 - 15444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1008	-0-		-1456	-0-	67	1	798	2	N	130	131	0			6
								143	9									
03	2728	X	1393	-0-		-1335	-0-	93	1	1088	2	N	186	185	0			7
								7	4	205	9							
04	2640	X	1641	-0-		-999	-0-	123	1	1345	2	N	141	140	0			8
								18	4	155	9							
05	1364	X	1202	-0-		-162	-0-	104	1	938	2	N	135	134	0			9
								11	4	149	9							
06	1350	X	1044	-0-		-306	-0-	90	1	780	2	N	145	144	0			10
								14	4	160	9							
07	1705	X	485	-0-		-1220	-0-	39	1	323	2	N	74	79	0			5
								42	4	81	9							

CMWW A WELL #: 4309H RRCID -> 298826 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7336 - 15028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	882	-0-		-2674	-0-	64	1	760	2	N	53	55	0			4
								58	9									
03	2170	X	1034	-0-		-1136	-0-	68	1	787	2	N	158	152	0			10
								5	4	174	9							
04	1500	X	683	-0-		-817	-0-	45	1	488	2	N	130	133	0			7
								7	4	143	9							
05	1550	X	1224	-0-		-326	-0-	109	1	985	2	N	107	104	0			10
								12	4	118	9							
06	1968	X	1968	-0-		-0-	-0-	176	1	1533	2	N	210	202	0			18
								28	4	231	9							
07	4551	X	4551	-0-		-0-	-0-	420	1	3475	2	N	185	201	0			2
								452	4	204	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4312H RRCID -> 298827 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7392 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	532	X	373	-0-	-159	-0-	24	1	286	2	N	57	58	0		4
							63	9								
03	527	X	452	-0-	-75	-0-	30	1	350	2	N	64	64	0		4
							2	4	70	9						
04	510	X	465	-0-	-45	-0-	34	1	368	2	N	53	54	0		3
							5	4	58	9						
05	496	X	446	-0-	-50	-0-	38	1	340	2	N	58	57	0		4
							4	4	64	9						
06	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	108	1	943	2	N	92	86	0		10
							17	4	101	9						
07	496	X	473	-0-	-23	-0-	36	1	294	2	N	95	101	0		4
							38	4	105	9						

CMWW A WELL #: 4313H RRCID -> 298860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7476 - 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
02	812	N	689	-0-	-123	-0-	48	1	571	2	N	64	67	0		5
							70	9								
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	49	1	574	2	N	68	70	0		3
							4	4	75	9						
04	1050	N	658	-0-	-392	-0-	49	1	535	2	N	61	61	0		3
							7	4	67	9						
05	775	N	610	-0-	-165	-0-	55	1	497	2	N	47	46	0		4
							6	4	52	9						
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	131	1	1139	2	N	57	57	0		4
							21	4	63	9						
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	107	1	888	2	N	48	48	0		4
							116	4	53	9						

CMWW A WELL #: 4315H RRCID -> 298861 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7517 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1661	-0-	-215	-0-	107	1	1267	2	Y	261	265	0		21
							287	9								
03	2077	X	1485	-0-	-592	-0-	95	1	1110	2	Y	248	254	0		15
							7	4	273	9						
04	1830	X	1230	-0-	-600	-0-	85	1	934	2	Y	180	186	0		9
							13	4	198	9						
05	1891	X	895	-0-	-996	-0-	57	1	514	2	Y	289	293	0		5
							6	4	318	9						
06	1830	X	269	-0-	-1561	-0-	8	1	70	2	Y	173	161	0		17
							1	4	190	9						
07	1829	X	1439	-0-	-390	-0-	118	1	979	2	Y	195	207	0		5
							127	4	215	9						

MORO CREEK WELL #: 3410H RRCID -> 298947 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7175 - 22751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	65352	X	35423	-0-	-29929	-0-	5124	1	23290	2	N	6372	6383	0		127
							7009	9								
03	72354	X	43732	-0-	-28622	-0-	5801	1	29815	2	N	6857	6875	0		109
							573	4	7543	9						
04	60480	X	38506	-0-	-21974	-0-	5474	1	26724	2	N	5528	5491	0		146
							227	4	6081	9						
05	54064	X	27365	-0-	-26699	-0-	5285	1	16625	2	N	4858	4875	0		129
							111	4	5344	9						
06	46860	X	26282	-0-	-20578	-0-	4722	1	15722	2	N	4956	5003	0		82
							386	4	5452	9						
07	43741	X	35026	-0-	-8715	-0-	4521	1	23494	2	N	4537	4517	0		102
							2020	4	4991	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 2413H RRCID -> 299310 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6925 - 22951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60678	X	60678	-0-	-0-	-0-	4082	1	50125	2	N	5883	5930	0			315
							6471	9									
03	59179	X	59179	-0-	-0-	-0-	3741	1	48777	2	N	5693	5734	0			274
							399	4	6262	9							
04	52959	X	52959	-0-	-0-	-0-	5049	1	42486	2	N	4931	4938	0			267
							5424	9									
05	53071	X	53071	-0-	-0-	-0-	4132	1	44339	2	N	4182	4131	0			318
							4600	9									
06	45498	X	45498	-0-	-0-	-0-	2994	1	38103	2	N	3934	4145	0			107
							74	4	4327	9							
07	40877	X	40877	-0-	-0-	-0-	2341	1	34181	2	N	3910	3820	0			197
							54	4	4301	9							

MORO CREEK WELL #: 2412H RRCID -> 299642 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7000 - 23001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58938	X	58938	-0-	-0-	-0-	3863	1	47432	2	N	6948	6953	0			361
							7643	9									
03	58889	X	58889	-0-	-0-	-0-	3582	1	46706	2	N	7472	7484	0			349
							382	4	8219	9							
04	47575	X	47575	-0-	-0-	-0-	4380	1	36860	2	N	5759	5810	0			298
							6335	9									
05	49351	X	49351	-0-	-0-	-0-	3776	1	40520	2	N	4595	4543	0			350
							5055	9									
06	43817	X	43817	-0-	-0-	-0-	2817	1	35847	2	N	4622	4839	0			133
							69	4	5084	9							
07	39146	X	39146	-0-	-0-	-0-	2249	1	32828	2	N	3653	3620	0			166
							51	4	4018	9							

ASHERTON UNIT A WELL #: 2801H RRCID -> 300412 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6932 - 16937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	112	1	1369	2	N	209	218	1			169
							230	9									
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	268	1	3500	2	N	318	241	1			246
							29	4	350	9							
04	1020	N	472	-0-	-548	-0-	31	1	263	2	N	162	201	1			207
							178	9									
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	1	56	1			152
06	1830	X	545	-0-	-1285	-0-	31	1	391	2	N	111	80	1			183
							1	4	122	9							
07	1891	X	1484	-0-	-407	-0-	82	1	1191	2	N	190	286	1			87
							2	4	209	9							

ASHERTON UNIT A WELL #: 2802H RRCID -> 300413 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7056 - 16844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	453	-0-	-1311	-0-	11	1	133	2	Y	281	276	1			193
							309	9									
03	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	95	1	1237	2	Y	221	226	1			188
							10	4	243	9							
04	1050	N	239	-0-	-811	-0-	6	1	53	2	Y	164	152	1			200
							180	9									
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1	57	1			144
06	1530	N	179	-0-	-1351	-0-	4	1	48	2	Y	115	71	1			188
							127	9									
07	1581	X	1248	-0-	-333	-0-	57	1	837	2	Y	321	370	1			139
							1	4	353	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
ASHERTON UNIT A WELL #: 2803H RRCID -> 300414 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7012 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	X	882	-0-	-462	-0-	45	1	549	2	Y	262	288	1			218
							288	9									
03	1798	X	1663	-0-	-135	-0-	99	1	1288	2	Y	241	228	1			231
							11	4	265	9							
04	780	N	510	-0-	-270	-0-	37	1	310	2	Y	148	159	1			220
							163	9									
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	50	1			170
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	157	102	1			225
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	461	487	1			199
							1	4	507	9							

ASHERTON UNIT A WELL #: 2804H RRCID -> 300415 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7030 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	287	-0-	-1281	-0-	16	1	196	2	Y	68	159	1			152
							75	9									
03	1395	X	518	-0-	-877	-0-	32	1	420	2	Y	57	56	1			153
							3	4	63	9							
04	1740	N	305	-0-	-1435	-0-	31	1	259	2	Y	14	33	1			134
							15	9									
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	5	1			130
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	42	116	1			56
07	527	X	297	-0-	-230	-0-	15	1	224	2	Y	53	78	1			31
							58	9									

CMWW B WELL #: 2901H RRCID -> 300416 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6939 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	X	189	-0-	-735	-0-	11	1	133	2	Y	41	129	1			182
							45	9									
03	1023	X	364	-0-	-659	-0-	18	1	233	2	Y	101	60	1			223
							2	4	111	9							
04	630	N	249	-0-	-381	-0-	20	1	166	2	Y	57	53	1			227
							63	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	22	57	1			192
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	1	1	11	2	Y	277	138	1			331
							305	9									
07	T. A.		151	-0-	151	151	6	1	82	2	Y	57	137	1			251
							63	9									

CMWW B WELL #: 2903H RRCID -> 300417 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7181 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	X	106	-0-	-258	-0-	5	1	59	2	Y	38	110	1			136
							42	9									
03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	Y	158	53	1			241
							3	4	174	9							
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	32	1	268	2	Y	61	73	1			229
							67	9									
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	4	1	41	2	Y	5	71	1			163
							6	9									
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	1	110	1			54
07	372	N	84	-0-	-288	-0-	5	2	79	9	Y	72	22	1			104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
ZIMMERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 300463 COMPL. DATE 11/09/2025 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8130 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45885	X	45885	-0-	-0-	-0-	927	1	30503	2	N	12960	12974	0			232
							199	4	14256	9							
03	55393	X	55393	-0-	-0-	-0-	1887	1	39753	2	N	12503	12504	0			231
							13753	9									
04	53539	X	53539	-0-	-0-	-0-	2090	1	40894	2	N	9408	9389	0			250
							206	4	10349	9							
05	43905	X	43905	-0-	-0-	-0-	2323	1	32011	2	N	7621	7714	0			157
							1188	4	8383	9							
06	36852	X	36852	-0-	-0-	-0-	2345	1	27644	2	N	6027	5980	0			204
							233	4	6630	9							
07	31944	X	31944	-0-	-0-	-0-	2329	1	23391	2	N	5419	5425	0			198
							263	4	5961	9							

ZIMMERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 300464 COMPL. DATE 11/09/2025 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8260 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64253	X	64253	-0-	-0-	-0-	1219	1	40062	2	N	20646	20630	0			376
							261	4	22711	9							
03	76410	X	76410	-0-	-0-	-0-	2441	1	51427	2	N	20493	20500	0			369
							22542	9									
04	57998	X	57998	-0-	-0-	-0-	2028	1	39664	2	N	14642	14700	0			311
							200	4	16106	9							
05	42840	X	42840	-0-	-0-	-0-	1975	1	27221	2	N	11485	11554	0			242
							1010	4	12634	9							
06	32605	X	32605	-0-	-0-	-0-	1803	1	21256	2	N	8515	8498	0			259
							179	4	9367	9							
07	25922	X	25922	-0-	-0-	-0-	1612	1	16188	2	N	7218	7191	0			286
							182	4	7940	9							

MORO CREEK WELL #: 3501H RRCID -> 300706 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 6635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		401	-0-	401	401	28	1	370	2	N	-0-					-0-
							3	4									
06	SHUT IN		34551	-0-	34551	34952	1650	1	20991	2	N	10790	9914	0			876
							41	4	11869	9							
07	SHUT IN		101754	-0-	101754	136706	5571	1	81341	2	N	13376	13820	0			432
							128	4	14714	9							

CHER AMI A WELL #: 1H RRCID -> 300769 COMPL. DATE 09/28/2025 TOTAL DEPTH 6635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	H	512	-0-	512	512	35	1	472	2	N	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
06	0	%	42567	-0-	42567	43079	1644	1	20922	2	N	18146	17983	0			163
							40	4	19961	9							
*07	0	%	88925	-0-	88925	132004	3349	1	48900	2	N	33272	33311	0			124
							77	4	36599	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 22002 06/18/2026

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CHER AMI B WELL #: 2H RRCID -> 300770 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 6676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	H	653	-0-	653	653	45	1	607	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	0	%	40123	-0-	40123	40776	1587	1	20189	2	N	16644	16484	0			160
							39	4	18308	9							
*07	0	%	92537	-0-	92537	133313	3337	1	48713	2	N	36737	36754	0			143
							76	4	40411	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 22003 06/18/2026

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

02	364	N	183	-0-	-181	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	364	N	74	-0-	-290	-0-	74	3		N	-0-			7
03	465	N	82	-0-	-383	-0-	82	3		N	-0-			7
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3		N	-0-	5	1	2
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			2
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			2
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			2

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

02	392	N	172	-0-	-220	-0-	172	3		N	-0-			7
03	496	N	210	-0-	-286	-0-	210	3		N	-0-			7
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3		N	-0-	5	1	2
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			2
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			2
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3		N	-0-			2

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

02	364	N	164	-0-	-200	-0-	164	3		N	-0-			7
03	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	3		N	-0-			7
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-	5	1	2
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			2
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			2
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-			2

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					123
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					123
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					123
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					123
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					123
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					123

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

02	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					90
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					90
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					90
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					90
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					90
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					90

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	3			Y	-0-					64
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					64
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					64
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	73	3	8	9	Y	7					71
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	277	3	48	9	Y	44	93	1			22
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	182	3	19	9	Y	17					39

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			20
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			20
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3		N	-0-	15	1	5
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			5
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			5
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			5

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 2650

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 3960

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

*01	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
*02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
*03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
*04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*06	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
*07	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	1			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

02	26684	#	20108	-0-	-6576	-0-	19931	2	177	9	N	161	159	1			154
03	28117	#	19830	-0-	-8287	-0-	19653	2	177	9	N	161	170	1			145
04	25530	#	15949	-0-	-9581	-0-	15816	2	133	9	N	121	163	1			103
05	24149	#	14789	-0-	-9360	-0-	14676	2	113	9	N	103	169	1			37
06	21540	#	10325	-0-	-11215	-0-	10271	2	54	9	N	49					86
07	22258	#	14770	-0-	-7488	-0-	14676	2	94	9	N	85	142	1			29

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-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

02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					28
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	1			N	-0-					28
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					28
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					28
*06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					28
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					28

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					7
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					7
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					7
*06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					7
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					7

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

02	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

02	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

02	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

02	0	W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

02	0	W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6100 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH -A- WELL #: 1110 RRCID -> 282822 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5342 - 5514

02	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-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	49	1			39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

02	6076	X	4761	-0-	-1315	-0-	454	1	4254	3	N	48	48	1			34
							53	9									
03	6727	X	5295	-0-	-1432	-0-	419	1	4819	3	N	52	48	1			38
							57	9									
04	6510	X	4458	-0-	-2052	-0-	332	1	4081	3	N	41	43	1			36
							45	9									
05	5611	X	3810	-0-	-1801	-0-	338	1	3472	3	N	-0-	3	1			33
06	5130	X	3799	-0-	-1331	-0-	367	1	3432	3	N	-0-					33
07	5301	X	4253	-0-	-1048	-0-	383	1	3870	3	N	-0-					33

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					44
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	N	-0-					44
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	N	-0-					44
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					44
06	210	N	20	-0-	-190	-0-	2	1	18	3	N	-0-					44
*07	124	N	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	3	N	-0-					44

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
HAMILTON, CLAY 348557
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2026 - WELL PLUGGED 06/09/26

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2026 - WELL PLUGGED 06/09/26

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
COLE, L. R. & SONS 167090
COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (BUDA) 17876 152 ASSOCIATED 49B CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM 141 WELL #: 2 RRCID -> 298791 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5402 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	1			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	1			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065

RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2018

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
07	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
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	1			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	1			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					-0-
07	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

02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	1			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	181	S	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-					-0-
03	214	S	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					-0-
04	184	S	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-					-0-
05	171	S	171	-0-	-0-	-0-	171	1			N	-0-					-0-
06	181	S	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-					-0-
07	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
02	155	S	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
03	246	S	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-					-0-
04	199	S	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
05	183	S	183	-0-	-0-	-0-	183	1			N	-0-					-0-
06	148	S	148	-0-	-0-	-0-	148	1			N	-0-					-0-
07	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
02	167	S	167	-0-	-0-	-0-	167	1			N	-0-					-0-
03	217	S	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
04	177	S	177	-0-	-0-	-0-	177	1			N	-0-					-0-
05	184	S	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-					-0-
06	173	S	173	-0-	-0-	-0-	173	1			N	-0-					-0-
07	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
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	1			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-					-0-
07	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
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-					-0-
07	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
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-					115
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					115
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-					115
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					115
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					115
07	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
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	1			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-					-0-
07	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
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-					-0-
07	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
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-					31
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					31
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	1			N	-0-					31
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-					31
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					31
07	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
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	1			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					-0-
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

02	DLQ G-10	108	-0-	108	2434	108	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	84	-0-	84	2518	84	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	78	-0-	78	2596	78	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	77	-0-	77	2673	77	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	79	-0-	79	2752	79	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2752					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

02	DLQ G-10	201	-0-	201	5653	201	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	205	-0-	205	5858	205	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	196	-0-	196	6054	196	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	221	-0-	221	6275	221	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	199	-0-	199	6474	199	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6474					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2539					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11	-0-	11	2550	11	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2	-0-	2	2552	2	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2552					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2552					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2552					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	1			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	1			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	1			N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	1			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					-0-
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	1			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	1			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	1			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	1			N	-0-					-0-
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	1			N	-0-					-0-
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	1			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	1			N	-0-					-0-
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	1			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	1			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	1			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					-0-
*06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			N	-0-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	1			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	1			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					-0-
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	1			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	1			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	1			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-					-0-
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	1			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-					-0-
07	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

02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	1			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

02	11400		7758	-0-	-3642	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
03	11941		8249	-0-	-3692	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
04	13268		8839	-0-	-4429	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
05	10459		7508	-0-	-2951	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
06	9966		7188	-0-	-2778	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
07	4557		3653	-0-	-904	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	38	1	201	2	N	-0-					3
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					3
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	80	1	244	2	N	-0-					3
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-					3
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	N	-0-					3
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	41	1	445	2	N	-0-					3

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	21	1	64	2	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	61	1	23	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	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

02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	827	1	4346	2	Y	-0-			3
03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	247	1	5863	2	Y	-0-			3
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	1132	1	3485	2	Y	-0-			3
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	113	1	317	2	Y	-0-			3
06	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	77	1	7200	2	Y	-0-			3
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	368	1	3992	2	Y	-0-			3

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	16	R	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
06	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, WEST (OLMOS) 20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC 101779
MARTIN, J.C. (BUFFALO) WELL #: 1 RRCID -> 292269 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7588 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	23	2	N	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	14	1	24	2	N	-0-					-0-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	38	1	201	2	N	8					8
							9	9									
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	13					21
							14	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	56	1	173	2	N	27					48
							30	9									
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	N	-0-					48
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	2	N	-0-					48
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					48

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	#	177	-0-	-47	-0-	177	2			N	-0-					14
03	217	#	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					14
04	210	#	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					14
05	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					14
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					14
07	186	#	90	-0-	-96	-0-	90	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT					-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN, RUTH MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC 637446
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					129
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					129
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					129
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					129
*06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					129
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					129

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2026

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	705	X	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1	2	1			53
03	775	X	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-					53
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1					54
05	775	X	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					54
06	750	X	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-					54
07	775	X	706	-0-	-69	-0-	705	2	1	9	N	1	3	1			52

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1	2	1			13
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					13
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1					14
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					14
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					14
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	N	1	3	1			12

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39382	X	39382	-0-	-0-	-0-	39351	2	31	9	N	28	136	1			320
03	40517	X	37801	-0-	-2716	-0-	37780	2	21	9	N	19					339
04	44264	X	44264	-0-	-0-	-0-	44240	2	24	9	N	22					361
05	40517	X	36107	-0-	-4410	-0-	36092	2	15	9	N	14					375
06	40923	X	40923	-0-	-0-	-0-	40902	2	21	9	N	19					394
07	40517	X	28738	-0-	-11779	-0-	28720	2	18	9	N	16	130	1			280

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1	2	1			38
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					38
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1					39
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					39
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					39
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	705	2	1	9	N	1	3	1			37

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11571	2	7	9	N	6	40	1			36
03	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12068	2	6	9	N	5					41
04	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14408	2	8	9	N	7					48
05	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	11951	2	8	9	N	7					55
06	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	13341	2	8	9	N	7					62
07	9238	X	8858	-0-	-380	-0-	8856	2	2	9	N	2	40	1			24

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1	2	1			27
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					27
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1					28
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					28
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					28
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	705	2	1	9	N	1	3	1			26

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1	2	1			13
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					13
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1					14
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					14
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					14
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	705	2	1	9	N	1	3	1			12

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	481	-0-	-135	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	407	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	600	N	339	-0-	-261	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) //CONT.// 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	623	-0-	-152	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	150	1	1034	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	384	-0-	-143	-0-	19	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	156	1	1076	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	817	-0-	-392	-0-	138	1	679	3	Y	-0-					-0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
TEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 299126 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 5936 - 5942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18816	X	-0-	-0-	-18816	-0-					N	-0-					205
03	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-					205
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					205
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1371	-0-	-337	-0-	1367	3	4	9	N	4					81
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2772	3	7	9	N	6					87
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1953	3	11	9	N	10					97
05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2372	3	6	9	N	5					102
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					102
*07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					102

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					100
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1926	3	81	9	N	74					174
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					174
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2238	3	25	9	N	23					197
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					197
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					197

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2026 - WELL PLUGGED 04/24/26

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3511	-0-	-521	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3287	-0-	-1177	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
05	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3061	-0-	-1259	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1569	3	58	9	N	53					154
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2290	3	20	9	N	18					172
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2190	3	29	9	N	26	2	8			196
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2130	3	1	9	N	1					197
06	2250	N	1426	-0-	-824	-0-	1348	3	78	9	N	71	1	8			267
07	2294	N	1637	-0-	-657	-0-	1528	3	109	9	N	99	158	1			208

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2026 - WELL PLUGGED 05/27/26

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	840	3	31	9	Y	28					128
03	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					128
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	960	3	19	9	Y	17					145
05	930	X	900	-0-	-30	-0-	900	3			Y	-0-					145
06	900	X	651	-0-	-249	-0-	625	3	26	9	Y	24	2	8			167
07	930	X	852	-0-	-78	-0-	730	3	122	9	Y	111					278

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2446 - 2456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	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

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					56
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					56
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					56
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2026

BPX OPERATING COMPANY 085408
DILWORTH 1 WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					157
03	225	X	225	-0-	-0-	-0-	34	4	191	9	N	174	174	1			157
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	287	X	287	-0-	-0-	-0-	165	3	122	9	N	111	176	1			92
*06	379	X	379	-0-	-0-	-0-	164	3	215	9	N	195	177	1			110
07	291	X	291	-0-	-0-	-0-	127	3	164	9	N	149	167	1			92

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	412	3	21	4	Y	148	148	0			-0-
							163	9									
03	706	X	706	-0-	-0-	-0-	518	3	188	9	Y	171	171	0			-0-
04	567	X	567	-0-	-0-	-0-	387	3	180	9	Y	164	164	0			-0-
05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	326	3	141	9	Y	128	128	0			-0-
*06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	93	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
07	179	X	179	-0-	-0-	-0-	114	3	65	9	Y	59	59	0			-0-

DILWORTH 2 WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	36	4	196	9	N	178	178	1			118
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	33	4	179	9	N	163	163	1			118
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	188	1			103
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	170	1			75
*06	248	X	248	-0-	-0-	-0-	53	3	195	9	N	177	177	1			75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	177	1			75

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GW DEEP GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213

GW DEEP GAS UNIT 1 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
*02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	40	4	338	9	N	307	380	1			154
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	191	1			234
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	425	377	1	1	8	281
05	402	X	402	-0-	-0-	-0-	182	3	220	9	N	200	187	1			294
*06	175	X	175	-0-	-0-	-0-	8	3	167	9	N	152	186	1			260
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	254	194	1			320

DILWORTH 4 WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	147	X	147	-0-	-0-	-0-	53	4	94	9	N	85					253
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	39	4	209	9	N	190	190	1			203
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					272
*06	117	X	117	-0-	-0-	-0-	48	3	69	9	N	63	177	1			158
07	519	X	519	-0-	-0-	-0-	357	3	162	9	N	147					305

FORREST WHEELER B 2 WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 02/08/2025 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
02	41020	X	40549	-0-	-471	-0-	37023	3	607	4	N	2654	2654	0			69
							2919	9									
03	41156	X	41156	-0-	-0-	-0-	37504	3	3652	9	N	3320	3265	0	60	1	64
*04	31978	X	31978	-0-	-0-	-0-	28296	3	3682	9	N	3347	3347	0	64	1	-0-
05	42780	X	32828	-0-	-9952	-0-	28515	3	4313	9	N	3921	3921	0			-0-
*06	43440	X	30829	-0-	-12611	-0-	27230	3	3599	9	N	3272	3272	0			-0-
07	44888	X	27223	-0-	-17665	-0-	24250	3	2973	9	N	2703	2703	0			-0-

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
02	DLQ G-10		169	-0-	169	169	169	3			Y	-0-					8
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	169					Y	-0-					8
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	169					Y	-0-					8
05	451	X	282	-0-	-169	-0-	267	3	15	9	Y	14	22	1			-0-
*06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

FORREST WHEELER B 1 WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11802 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
03	T. A.		294	-0-	294	306	228	3	66	9	N	60	54	1			68
*04	T. A.		293	-0-	293	599	144	3	149	9	N	135	203	1			-0-
05	T. A.		143	-0-	143	742	143	3			N	-0-					132
*06	918	X	176	-0-	-742	-0-	176	3			N	-0-					132
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	136	3	50	9	N	45	177	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	314	3	12	4	N	157	157	1			245
							173	9									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	314	3	176	9	N	160	160	1			245
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					245
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-	173	1			72
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					72
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					72

GW DEEP GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	547	3	16	4	N	186	186	1			92
							205	9									
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	719	3	204	9	N	185	185	0			92
*04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	460	3	2	9	N	2	2	8			92
*05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	460	3	212	9	N	193	193	0			92
*06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					92
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	362	3	173	9	N	157	157	1			92

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2026

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	2062	-0-	-1606	-0-	2042	3	20	4	N	-0-					103
03	3782	X	2768	-0-	-1014	-0-	2671	3	97	9	N	88	158	1			33
*04	3540	X	3115	-0-	-425	-0-	3019	3	96	9	N	87	2	8			118
05	3565	X	2254	-0-	-1311	-0-	2254	3			N	-0-					118
*06	3120	X	3096	-0-	-24	-0-	2911	3	185	9	N	168	188	1			98
07	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	3069	3			N	-0-					98

FORREST WHEELER B 4 WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	110	190	1			82
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	178	3	34	4	N	163	163	1			82
							179	9									
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					82
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					82
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	303	3	202	9	N	184	184	1			82
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1599	-0-	1599	1599	1585	3	8	4	Y	5					50
							6	9									
03	DLQ G-10		1855	-0-	1855	3454	1687	3	168	9	Y	153	155	0			43
04	DLQ G-10		2694	-0-	2694	6148	2627	3	67	9	Y	61					104
05	3100	N	1961	-0-	-1139	5009	1885	3	76	9	Y	69	128	1			45
*06	3000	N	2341	-0-	-659	4350	2338	3	3	9	Y	3					48
07	3100	N	2888	-0-	-212	4138	2513	3	375	9	Y	341	169	0			220

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1860	N	1577	-0-	-283	-0-	1576	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*02	DLQ G-10		1230	-0-	1230	1230	1213	3	11	4	Y	5					5
							6	9									
03	DLQ G-10		1346	-0-	1346	2576	1346	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1694	-0-	1694	4270	1616	3	11	4	Y	61					61
							67	9									
05	3100	N	1403	-0-	-1697	2573	1403	3			Y	-0-	61	1			-0-
*06	3000	N	1647	-0-	-1353	1220	1644	3	3	9	Y	3					3
07	2898	N	1678	-0-	-1220	-0-	1678	3			Y	-0-	3	0			-0-

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

*02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	15	4	820	9	N	745	540	1			260
03	465	N	245	-0-	-220	-0-	38	4	207	9	N	188	188	1			55
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	502	184	1			373
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	218	374	1			217
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	180	3	246	9	N	224	191	1			250
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	597	3	257	9	N	234	182	1			302

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

02	2016	X	1856	-0-	-160	-0-	1407	3	39	4	N	373	373	1			145
							410	9									
03	1984	X	1746	-0-	-238	-0-	1552	3	194	9	N	176	176	1			145
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1232	3	179	9	N	163	180	1			128
05	2046	N	1540	-0-	-506	-0-	1357	3	183	9	N	166	191	1			103
*06	1680	N	1481	-0-	-199	-0-	1307	3	174	9	N	158	189	1			72
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1571	3	257	9	N	234	178	1			128

GW DEEP GAS UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12391 PERF.12580 - 17307

*01	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	964	3	217	9	N	197	182	1	2	8	148
*02	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1093	3	45	4	N	157	190	1			115
							173	9									
03	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					177
*04	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	943	3	215	9	N	195	187	1	3	8	182
05	402	X	402	-0-	-0-	-0-	365	3	37	9	N	34					216
*06	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1033	3	153	9	N	139	170	1			185
07	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1047	3	123	9	N	112	167	1			130

DILWORTH 14 WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	9	3	68	9	N	62	62	1			-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	325	X	325	-0-	-0-	-0-	223	3	102	9	N	93	93	0			-0-
05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	273	3	228	9	N	207	149	0	58	1	-0-
*06	523	X	523	-0-	-0-	-0-	302	3	221	9	N	201	201	0			-0-
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	212	3	161	9	N	146	146	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 16 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
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	47	3	2	4	N	62	62	1			-0-
							68	9									
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	42	3	8	4	N	-0-					-0-
04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	66	X	66	-0-	-0-	-0-	2	3	64	9	N	58	58	1			-0-
*06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	110	3	61	9	N	55	55	0			-0-
07	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

GW DEEP GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					172
03	488	X	488	-0-	-0-	-0-	394	3	94	9	Y	85	85	1			172
04	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					172
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					172
*06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					172
07	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					172

GW DEEP GAS UNIT 3 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
*02	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	764	3	24	4	Y	651	654	1			251
							716	9									
03	637	X	637	-0-	-0-	-0-	439	3	198	9	Y	180	293	1			138
04	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	960	3	762	9	Y	693	559	1			272
05	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	619	3	701	9	Y	637	645	1			264
*06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	304	3	318	9	Y	289	324	1			229
07	823	X	823	-0-	-0-	-0-	496	3	327	9	Y	297	290	1			236

DILWORTH 6 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
*02	63	X	63	-0-	-0-	-0-	10	4	53	9	N	48					204
03	253	X	253	-0-	-0-	-0-	40	4	213	9	N	194	194	1			192
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					195
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					206
*06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	82	3	3	9	N	3					209
07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	70	3	74	9	N	67	173	1			103

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11605 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
*06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
07	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1077	3	33	4	Y	-0-					335
03	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			Y	-0-					335
04	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					335
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3389	3	8	4	Y	-0-					335
*06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					335
07	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					335

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 15 WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	1826	3	248	9	N	225	163	0	62	1	-0-
03	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	1883	3	180	9	N	164	164	0			-0-
04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2184	3	182	9	N	165	165	0			-0-
05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1456	3	327	9	N	297	239	0	58	1	-0-
*06	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1512	3	244	9	N	222	222	0			-0-
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1317	3	242	9	N	220	220	0			-0-

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

*02	1512	N	468	-0-	-1044	-0-	411	3	57	9	Y	52	81	1			12
03	1519	N	1000	-0-	-519	-0-	906	3	94	9	Y	85	68	1			26
04	750	N	614	-0-	-136	-0-	464	3	150	9	Y	136	64	0	55	1	43
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	628	3	135	9	Y	123	116	1			50
*06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	871	3	222	9	Y	202	67	0	107	1	78
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	899	3	73	9	Y	66	84	0	42	1	18

GW DEEP GAS UNIT 2 WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

*02	246	X	246	-0-	-0-	-0-	135	3	3	4	Y	98	95	1			38
							108	9									
03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	447	3	217	9	Y	197	84	1			151
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	159	3	89	9	Y	81	200	1			32
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	111	3	87	9	Y	79	78	1			33
*06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	97	3	95	9	Y	86	51	1			68
07	216	X	216	-0-	-0-	-0-	132	3	84	9	Y	76	84	1			60

FORREST WHEELER B 11 WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

02	399	X	399	-0-	-0-	-0-	386	3	13	4	Y	-0-					-0-
03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
*06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
07	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-

DILWORTH 28 WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

02	168	N	27	-0-	-141	-0-	25	3	2	4	N	-0-					143
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					143
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					143
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					143
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					143
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	113	3	184	9	N	167	183	1			127

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

02	952	N	901	-0-	-51	-0-	885	3	16	4	Y	-0-					128
03	899	N	857	-0-	-42	-0-	836	3	21	9	Y	19	92	1			55
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	857	3	123	9	Y	112	89	1			78
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					78
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	876	3	100	9	Y	91	89	1			80
07	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	903	3	98	9	Y	89	89	1			80

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GW DEEP GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	479	X	479	-0-	-0-	-0-	300	3	179	9	N	163	127	1	1	8	53
*02	439	X	439	-0-	-0-	-0-	265	3	6	4	N	153	104	1			102
							168	9									
03	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	752	3	392	9	N	356	280	1			160
04	832	X	832	-0-	-0-	-0-	606	3	226	9	N	205	216	1			149
05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	207	3	127	9	N	115	229	1			35
*06	394	X	394	-0-	-0-	-0-	250	3	144	9	N	131	102	1			64
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	101	3	51	9	N	46	101	1			9

FORREST WHEELER B 12 WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	487	118	0	226	1	420
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	373	3	543	9	Y	494	356	0	173	1	385
*04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	369	3	189	9	Y	172	164	1			393
*05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	78	3	261	9	Y	237	167	0	168	1	295
*06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					295
07	308	X	308	-0-	-0-	-0-	14	3	294	9	Y	267	121	0	224	1	217

FORREST WHEELER 15 WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.12032 - 16973

02	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	860	3	3	4	Y	160	160	0			-0-
							176	9									
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	1687	3	20	4	Y	624	415	0	209	1	-0-
							686	9									
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2044	3	334	9	Y	304	185	0	119	1	-0-
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2375	3	663	9	Y	603	246	0	357	1	-0-
*06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2040	3	617	9	Y	561	204	0	357	1	-0-
07	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	1822	3	182	9	Y	165	165	0			-0-

DILWORTH 3 WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					385
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103					427
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	190	1			396
*06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					396
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					399

DILWORTH 12 WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11371 - 15554

*01	823	X	823	-0-	-0-	-0-	535	3	288	9	N	262	276	1	1	8	39
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	124	1			32
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					160
07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	16	3	257	9	N	234	149	1			245

DILWORTH 22 WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

*02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	153	3	39	9	N	35	64	1			10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					48
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					48
*06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					48
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	5	3	10	9	N	9	44	1			13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GW DEEP GAS UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	478	X	478	-0-	-0-	-0-	293	3	12	4	N	157	136	1			104
							173	9									
03	272	X	272	-0-	-0-	-0-	167	3	105	9	N	95	139	1			43
04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	323	3	113	9	N	103	71	1			75
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	283	3	182	9	N	165	190	1			50
*06	550	X	550	-0-	-0-	-0-	343	3	207	9	N	188	146	1			92
07	561	X	561	-0-	-0-	-0-	343	3	218	9	N	198	250	1			40

DILWORTH 37 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
*02	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	879	3	241	9	Y	219	227	1			88
03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	747	3	191	9	Y	174	165	1			68
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	649	3	387	9	Y	352	315	1			105
05	748	X	748	-0-	-0-	-0-	509	3	239	9	Y	217	161	1			161
*06	751	X	751	-0-	-0-	-0-	643	3	108	9	Y	98	223	1			36
07	589	X	589	-0-	-0-	-0-	453	3	136	9	Y	124	127	1			33

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
*01	11284	X	10401	-0-	-883	-0-	10190	3	211	9	N	192	191	1	1	8	130
02	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10200	3	54	4	N	-0-					130
03	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10730	3	208	9	N	189	189	1			130
04	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	3			N	-0-					130
05	10974	X	7374	-0-	-3600	-0-	7194	3	180	9	N	164	164	1			130
*06	10620	X	9420	-0-	-1200	-0-	9420	3			N	-0-					130
07	10974	X	9300	-0-	-1674	-0-	9300	3			N	-0-					130

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
*02	DLQ G-10		1175	-0-	1175	1175	1156	3	9	4	Y	9	85	1			43
							10	9									
03	DLQ G-10		1702	-0-	1702	2877	1702	3			Y	-0-					35
04	DLQ G-10		2487	-0-	2487	5364	2379	3	108	9	Y	98	76	1			57
05	3100	N	2022	-0-	-1078	4286	1972	3	50	9	Y	45					102
*06	3000	N	2477	-0-	-523	3763	2393	3	84	9	Y	76	81	1			97
07	3100	N	2286	-0-	-814	2949	2286	3			Y	-0-					97

DILWORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	168	0			184
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	16	3	3	9	N	3					201
05	102	X	102	-0-	-0-	-0-	66	3	24	4	N	11					212
							12	9									
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	193	0			204
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					206

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	654	-0-	-298	-0-	646	3	8	4	Y	-0-					140
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1127	3	31	9	Y	28	101	1			67
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	897	3	136	9	Y	124	105	1			86
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					86
*06	1110	N	964	-0-	-146	-0-	858	3	106	9	Y	96	98	1			84
07	1054	N	990	-0-	-64	-0-	888	3	102	9	Y	93	93	1			84

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4116	X	1653	-0-	-2463	-0-	1340	3	7	4	Y	278	298	1			64
							306	9									
03	2790	X	1394	-0-	-1396	-0-	1261	3	9	4	Y	113	129	1			34
							124	9									
04	2430	X	1956	-0-	-474	-0-	1595	3	361	9	Y	328	126	0	133	1	103
05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1648	3	290	9	Y	264	259	1			108
*06	1740	X	1101	-0-	-639	-0-	929	3	172	9	Y	156	121	0	83	1	60
07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2238	3	244	9	Y	222	81	0	141	1	60

GW DEEP GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	628	X	628	-0-	-0-	-0-	436	3	9	4	N	166	134	1			110
							183	9									
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	373	3	144	9	N	131	163	1			59
04	339	X	339	-0-	-0-	-0-	255	3	84	9	N	76	80	1			55
05	453	X	453	-0-	-0-	-0-	312	3	141	9	N	128	144	1			39
*06	599	X	599	-0-	-0-	-0-	417	3	182	9	N	165	123	1			81
07	570	X	570	-0-	-0-	-0-	398	3	172	9	N	156	205	1			32

FORREST WHEELER B 8 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
*01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	5	3	24	9	Y	22	13	0	1	8	15
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	0	9	1	1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	1	0	10	1	35
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	15	1	1	8	33
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	14	0	14	1	8
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0	5	1	-0-

FORREST WHEELER B 9 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
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	166	205	0	91	1	22
03	494	X	494	-0-	-0-	-0-	290	3	204	9	Y	185	174	0	10	1	23
*04	522	X	522	-0-	-0-	-0-	353	3	169	9	Y	154	150	0	10	1	17
*05	395	X	395	-0-	-0-	-0-	74	3	321	9	Y	292	162	0	7	1	140
*06	168	X	168	-0-	-0-	-0-	3	3	165	9	Y	150	150	0			140
07	448	X	448	-0-	-0-	-0-	11	3	437	9	Y	397	174	0	136	1	227

FORREST WHEELER B 13 WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	104	0	110	1	124
03	462	X	462	-0-	-0-	-0-	206	3	256	9	Y	233	235	0			122
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	403	3	178	9	Y	162	148	1			136
05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	66	3	179	9	Y	163	87	0	82	1	130
*06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	2	3	260	9	Y	236	237	1			129
07	187	X	187	-0-	-0-	-0-	12	3	175	9	Y	159	79	0	79	1	130

FORREST WHEELER B 14 WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	67	0	91	1	127
03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	234	3	261	9	Y	237	240	0			124
04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	367	3	152	9	Y	138	147	1			115
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	60	3	168	9	Y	153	74	0	72	1	122
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	227	225	1			124
07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	10	3	166	9	Y	151	75	0	76	1	124

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DILWORTH 35 WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	837	X	837	-0-	-0-	-0-	353	1	421	3	Y	55	18	0	131	1	23
							2	4	61	9							
03	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	499	1	550	3	Y	143	66	0	42	1	58
							157	9									
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	618	1	392	3	Y	78	43	0	93	1	-0-
							86	9									
05	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	596	1	537	3	Y	191	49	0	142	1	-0-
							210	9									
*06	968	X	968	-0-	-0-	-0-	537	1	304	3	Y	115	115	0			-0-
							127	9									
07	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	707	1	321	3	Y	132	46	0	86	1	-0-
							145	9									

FORREST WHEELER B 5 WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12129 - 16975

02	361	X	361	-0-	-0-	-0-	357	3	4	4	Y	-0-					-0-
03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
*06	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
07	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-

DILWORTH 33 WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

*02	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	472	1	1236	3	Y	316	188	0	91	1	192
							14	4	348	9							
03	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	238	1	1066	3	Y	268	181	0	97	1	132
							295	9									
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	545	1	2033	3	Y	481	201	0	209	1	203
							529	9									
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	663	1	1839	3	Y	368	217	0	109	1	245
							405	9									
*06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	606	1	1684	3	Y	317	311	0			251
							349	9									
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	700	1	1900	3	Y	250	301	0			200
							275	9									

DILWORTH 31 WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

*01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	631	1	1834	3	Y	256	82	0	172	1	131
							282	9					2	8			
*02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	608	1	1585	3	Y	292	169	0	77	1	177
							15	4	321	9							
03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	580	1	1058	3	Y	286	179	0	97	1	141
							315	9									
*04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	478	1	1814	3	Y	347	176	0	165	1	146
							382	9					1	8			
05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	556	1	1582	3	Y	281	161	0	79	1	187
							309	9									
*06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	579	1	1566	3	Y	280	245	0			222
							308	9									
07	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	569	1	1548	3	Y	193	261	0			154
							212	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DILWORTH 34 WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	200	1	245	3	Y	14	5	0	23	1	6
							15	9									
03	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	441	1	558	3	Y	15	10	0	5	1	6
							17	9									
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	469	1	291	3	Y	8	4	0	10	1	-0-
							9	9									
05	749	X	749	-0-	-0-	-0-	417	1	311	3	Y	19	5	0	14	1	-0-
							21	9									
*06	659	X	659	-0-	-0-	-0-	411	1	234	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	714	X	714	-0-	-0-	-0-	478	1	217	3	Y	17	6	0	11	1	-0-
							19	9									

DILWORTH 36 WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	499	1	751	3	Y	484	158	0	218	1	203
							10	4	532	9							
03	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	653	1	740	3	Y	416	308	0	144	1	167
							458	9									
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	880	1	548	3	Y	227	124	0	270	1	-0-
							250	9									
05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	860	1	698	3	Y	523	134	0	389	1	-0-
							575	9									
*06	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	808	1	451	3	Y	388	388	0			-0-
							427	9									
07	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	817	1	375	3	Y	379	131	0	248	1	-0-
							417	9									

GW DEEP GAS UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	441	1	2211	3	N	342	357	0			45
							4	4	376	9							
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	633	1	2794	3	N	376	298	0	77	1	26
							1	4	414	9							
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	475	1	3091	3	N	375	155	0	157	1	89
							5	4	413	9							
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	565	1	3039	3	N	405	235	0	156	1	103
							1	4	446	9							
*06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	548	1	3101	3	N	329	283	0	76	1	73
							1	4	362	9							
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	284	1	2595	3	N	286	320	0			39
							2	4	315	9							

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	185	1	2603	3	Y	207	164	1			119
							33	4	228	9							
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	194	1	2786	3	Y	103	104	1			118
							113	9									
*04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	180	1	2779	3	Y	178	203	1	1	8	92
							196	9									
05	3379	X	3126	-0-	-253	-0-	184	1	2654	3	Y	262	205	1			149
							288	9									
*06	3270	X	2861	-0-	-409	-0-	155	1	2617	3	Y	81	103	1			127
							89	9									
07	3379	X	3054	-0-	-325	-0-	147	1	2721	3	Y	169	199	1			97
							186	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	3	15	9	N	14	14	0			-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	43	1	41	3	N	161	139	0	22	1	-0-
							23	4	177	9							
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	5	1	13	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

02	2492	X	2454	-0-	-38	-0-	148	1	2082	3	Y	178	221	1			102
							28	4	196	9							
03	2759	X	2520	-0-	-239	-0-	158	1	2263	3	Y	90	89	1			103
							99	9									
04	2730	X	2563	-0-	-167	-0-	148	1	2246	3	Y	154	177	1			80
							169	9									
05	2821	X	2484	-0-	-337	-0-	147	1	2092	3	Y	223	176	1			127
							245	9									
*06	2730	X	2318	-0-	-412	-0-	109	1	2131	3	Y	71	88	1			110
							78	9									
07	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	120	1	2241	3	Y	148	173	1			85
							163	9									

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

*01	3813	X	2131	-0-	-1682	-0-	1747	3	384	9	Y	349	348	0	1	8	-0-
02	3444	X	2234	-0-	-1210	-0-	1800	3	17	4	Y	379	379	0			-0-
							417	9									
03	2511	X	2097	-0-	-414	-0-	1595	3	19	4	Y	439	439	0			-0-
							483	9									
04	2430	X	1887	-0-	-543	-0-	1409	3	15	4	Y	421	421	0			-0-
							463	9									
05	2418	X	1827	-0-	-591	-0-	1450	3	16	4	Y	328	328	0			-0-
							361	9									
*06	2400	X	1685	-0-	-715	-0-	1326	3	20	4	Y	308	308	0			-0-
							339	9									
07	2480	X	1605	-0-	-875	-0-	1233	3	23	4	Y	317	317	0			-0-
							349	9									

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

02	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	1810	3	34	4	Y	389	389	0			-0-
							428	9									
03	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	1690	3	35	4	Y	450	450	0			-0-
							495	9									
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1353	3	35	4	Y	432	432	0			-0-
							475	9									
05	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	1640	3	23	4	Y	337	337	0			-0-
							371	9									
*06	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	1748	3	24	4	Y	382	382	0			-0-
							420	9									
07	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1543	3	33	4	Y	355	355	0			-0-
							391	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	61	-0-	-4335	-0-	2	1	15	3	N	38	38	0			-0-
							2	4	42	9							
03	3100	X	1670	-0-	-1430	-0-	960	1	155	3	N	463	398	0	65	1	-0-
							46	4	509	9							
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	1223	1	2484	3	N	781	781	0			-0-
							859	9									
05	2480	X	1819	-0-	-661	-0-	1102	1	201	3	N	469	469	0			-0-
							516	9									
*06	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	1295	1	4488	3	N	1266	1266	0			-0-
							1393	9									
07	4619	X	3400	-0-	-1219	-0-	1187	1	1738	3	N	432	432	0			-0-
							475	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	2	4	1	9	N	1	1	0			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	14	12	0	2	1	-0-
							20	4	15	9							
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	23	23	0			-0-
							25	9									
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	14	14	0			-0-
							15	9									
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	6	3	N	12	12	0			-0-
							13	9									

GW DEEP GAS UNIT 2 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	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	317	1	3237	3	N	609	364	0	238	1	99
							16	4	670	9			10	8			
*02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	656	1	3267	3	N	563	588	0			74
							23	4	619	9							
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	833	1	3648	3	N	580	462	0	119	1	39
							37	4	638	9							
*04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	590	1	3850	3	N	522	219	0	217	1	124
							108	4	574	9			1	8			
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	688	1	3713	3	N	546	320	0	211	1	139
							35	4	601	9							
*06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	692	1	3451	3	N	543	460	0	102	1	120
							5	4	597	9							
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	343	1	3262	3	N	560	604	0			76
							5	4	616	9							

DILWORTH 27 WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	7	4	402	9	N	365	376	0			335
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					335
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	3	256	9	N	233	191	0			377
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	606	562	0			421
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	79	3	344	9	N	313	187	0	362	1	185
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	54	3	411	9	N	374	187	1			372

DILWORTH 32 WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1517	3	392	9	N	356	296	1			144
03	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	849	3	240	9	N	218	229	1			85
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	580	3	260	9	N	236	250	1			71
05	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	861	3	293	9	N	266	139	1			198
*06	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1357	3	184	9	N	167	304	1			61
07	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	850	3	260	9	N	236	234	1			63

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1186	3	259	9	N	235	232	1			95
03	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	894	3	185	9	N	168	166	1			65
04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	702	3	187	9	N	170	184	1			51
05	185	X	185	-0-	-0-	-0-	153	3	32	9	N	29	58	1			22
*06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	27	3	3	9	N	3	24	1			1
07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	44	3	10	9	N	9	8	1			2

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1184	-0-	1184	1184	1161	3	8	4	Y	14	14	0			44
							15	9									
03	DLQ G-10		1365	-0-	1365	2549	1276	3	89	9	Y	81	75	0	50	1	-0-
04	DLQ G-10		1233	-0-	1233	3782	1136	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
05	5304	X	1522	-0-	-3782	-0-	1465	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
*06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1953	3	65	9	Y	59	59	0			-0-
07	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1413	3	86	9	Y	78	35	0	43	1	-0-

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	4916	3	37	4	Y	476	476	0			4
							524	9									
03	7037	X	5275	-0-	-1762	-0-	4812	3	463	9	Y	421	421	0			4
04	6810	X	5081	-0-	-1729	-0-	4667	3	414	9	Y	376	376	0			4
05	7037	X	4923	-0-	-2114	-0-	4477	3	446	9	Y	405	405	0			4
*06	5880	X	4781	-0-	-1099	-0-	4392	3	389	9	Y	354	354	0			4
07	6076	X	5076	-0-	-1000	-0-	4608	3	468	9	Y	425	425	0			4

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5088	3	41	4	Y	530	530	0			39
							583	9									
03	7285	X	5739	-0-	-1546	-0-	5132	3	607	9	Y	552	552	0			39
04	7260	X	5185	-0-	-2075	-0-	4604	3	581	9	Y	528	528	0			39
05	7502	X	5476	-0-	-2026	-0-	4863	3	613	9	Y	557	557	0			39
*06	6120	X	5297	-0-	-823	-0-	4724	3	573	9	Y	521	521	0			39
07	6324	X	5476	-0-	-848	-0-	4880	3	596	9	Y	542	542	0			39

STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		997	-0-	997	997	841	3	2	4	Y	140	140	0			41
							154	9									
03	DLQ G-10		943	-0-	943	1940	766	3	177	9	Y	161	155	0	47	1	-0-
04	DLQ G-10		787	-0-	787	2727	622	3	165	9	Y	150	150	0			-0-
05	3840	X	1113	-0-	-2727	-0-	942	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
*06	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1117	3	165	9	Y	150	150	0			-0-
07	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1075	3	175	9	Y	159	116	0	43	1	-0-

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	6451	-0-	-493	-0-	5650	3	52	4	Y	681	681	0			10
							749	9									
03	8153	X	6173	-0-	-1980	-0-	5522	3	651	9	Y	592	592	0			10
04	7890	X	5613	-0-	-2277	-0-	5008	3	605	9	Y	550	550	0			10
05	8153	X	5878	-0-	-2275	-0-	5251	3	627	9	Y	570	570	0			10
*06	6900	X	5807	-0-	-1093	-0-	5229	3	578	9	Y	525	525	0			10
07	7130	X	5481	-0-	-1649	-0-	4924	3	557	9	Y	506	506	0			10

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	2235	-0-	-4429	-0-	1799	3	12	4	Y	385	385	0			43
							424	9									
03	4402	X	1898	-0-	-2504	-0-	1318	3	580	9	Y	527	521	0	49	1	-0-
04	4260	X	1715	-0-	-2545	-0-	1177	3	538	9	Y	489	489	0			-0-
05	2976	X	1877	-0-	-1099	-0-	1457	3	420	9	Y	382	382	0			-0-
*06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2473	3	502	9	Y	456	456	0			-0-
07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2260	3	539	9	Y	490	447	0	43	1	-0-

FORREST WHEELER B 16 WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

*02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3013	3	4	4	Y	176	125	0	51	1	-0-
							194	9									
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3696	3	164	9	Y	149	149	0			-0-
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3734	3	79	9	Y	72	72	0			-0-
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3633	3	187	9	Y	170	170	0			-0-
*06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	2912	3	199	9	Y	181	181	0			-0-
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2635	3	196	9	Y	178	146	0	32	1	-0-

FORREST WHEELER B 7 WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12118 - 17895

*02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	2934	3	4	4	Y	304	270	0	34	1	-0-
							334	9									
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	2959	3	161	9	Y	146	146	0			-0-
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3630	3	380	9	Y	345	345	0			-0-
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3534	3	202	9	Y	184	184	0			-0-
*06	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7194	3	278	9	Y	253	253	0			-0-
07	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8695	3	175	9	Y	159	130	0	29	1	-0-

STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

02	4312	X	1594	-0-	-2718	-0-	1424	3	5	4	Y	150	150	0			35
							165	9									
03	3813	X	1316	-0-	-2497	-0-	1140	3	176	9	Y	160	154	0	41	1	-0-
04	3690	X	1204	-0-	-2486	-0-	1011	3	193	9	Y	175	175	0			-0-
05	2976	X	1647	-0-	-1329	-0-	1454	3	193	9	Y	175	175	0			-0-
*06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2432	3	215	9	Y	195	195	0			-0-
07	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2319	3	263	9	Y	239	196	0	43	1	-0-

EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 291821 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269

02	DLQ G-10		5210	-0-	5210	5210	4836	3	24	4	Y	318	318	0			8
							350	9									
03	DLQ G-10		5024	-0-	5024	10234	4585	3	439	9	Y	399	399	0			8
04	DLQ G-10		4731	-0-	4731	14965	4304	3	427	9	Y	388	388	0			8
05	19868	X	4903	-0-	-14965	-0-	4407	3	496	9	Y	451	451	0			8
*06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4278	3	452	9	Y	411	411	0			8
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4513	3	402	9	Y	365	365	0			8

DILWORTH WELL #: 24H RRCID -> 292397 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C-STS NORTH 11 WELL #: 11H RRCID -> 292838 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16212	X	12517	-0-	-3695	-0-	11324	3	24	4	N	1063	1029	0	34	1	-0-
							1169	9									
03	16244	X	11584	-0-	-4660	-0-	10081	3	1503	9	N	1366	1341	0	25	1	-0-
04	14460	X	11812	-0-	-2648	-0-	9869	3	1943	9	N	1766	1766	0			-0-
05	13392	X	11458	-0-	-1934	-0-	9778	3	1680	9	N	1527	1527	0			-0-
*06	13410	X	12877	-0-	-533	-0-	11394	3	1483	9	N	1348	1247	0	101	1	-0-
07	13857	X	12904	-0-	-953	-0-	11703	3	1201	9	N	1092	1011	0	81	1	-0-

DILWORTH WELL #: 25H RRCID -> 293034 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11506 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	5838	3	10	4	N	1017	1017	0			-0-
							1119	9									
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	6178	3	1298	9	N	1180	1180	0			-0-
04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	5436	3	1221	9	N	1110	1110	0			-0-
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	4777	3	941	9	N	855	855	0			-0-
*06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	4822	3	1291	9	N	1174	1174	0			-0-
07	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	3822	3	1231	9	N	1119	1119	0			-0-

DILWORTH 23 WELL #: 23H RRCID -> 293036 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11570 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	3485	3	17	4	N	2296	2296	0			-0-
							2526	9									
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	3703	3	1594	9	N	1449	1449	0			-0-
04	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	4071	3	1904	9	N	1731	1731	0			-0-
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3260	3	822	9	N	747	747	0			-0-
*06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3102	3	821	9	N	746	746	0			-0-
07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	2476	3	702	9	N	638	638	0			-0-

DILWORTH 29 WELL #: 29H RRCID -> 293037 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2518	3	2	4	N	348	348	0			-0-
							383	9									
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	2941	3	466	9	N	424	424	0			-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	2666	3	426	9	N	387	387	0			-0-
05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2343	3	372	9	N	338	338	0			-0-
*06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2122	3	350	9	N	318	318	0			-0-
07	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1593	3	187	9	N	170	170	0			-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
02	19152	X	16154	-0-	-2998	-0-	14320	3	40	4	N	1631	1579	0	52	1	-0-
							1794	9									
03	19747	X	12754	-0-	-6993	-0-	11361	3	1393	9	N	1266	1242	0	24	1	-0-
04	18000	X	15319	-0-	-2681	-0-	13559	3	1760	9	N	1600	1600	0			-0-
05	17174	X	14719	-0-	-2455	-0-	12993	3	1726	9	N	1569	1569	0			-0-
*06	17310	X	15650	-0-	-1660	-0-	14081	3	1569	9	N	1426	1316	0	110	1	-0-
07	17887	X	15591	-0-	-2296	-0-	13675	3	1916	9	N	1742	1612	0	130	1	-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
02	17668	X	17437	-0-	-231	-0-	15519	3	40	4	N	1707	1653	0	54	1	-0-
							1878	9									
03	19561	X	15839	-0-	-3722	-0-	14187	3	1652	9	N	1502	1473	0	29	1	-0-
04	17520	X	16035	-0-	-1485	-0-	14410	3	1625	9	N	1477	1477	0			-0-
05	18476	X	9673	-0-	-8803	-0-	8636	3	1037	9	N	943	943	0			-0-
*06	18690	X	8322	-0-	-10368	-0-	7776	3	546	9	N	496	457	0	39	1	-0-
07	19313	X	11126	-0-	-8187	-0-	10282	3	844	9	N	767	710	0	57	1	-0-

FORREST WHEELER B 22 WELL #: 22H RRCID -> 293242 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12120 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10528	X	6304	-0-	-4224	-0-	5391	3	14	4	Y	817	817	0			-0-
							899	9									
03	9238	X	6864	-0-	-2374	-0-	5880	3	10	4	Y	885	885	0			-0-
							974	9									
04	8850	X	7039	-0-	-1811	-0-	5999	3	9	4	Y	937	937	0			-0-
							1031	9									
05	8308	X	6943	-0-	-1365	-0-	5921	3	7	4	Y	923	923	0			-0-
							1015	9									
*06	7080	X	5430	-0-	-1650	-0-	4434	3	10	4	Y	896	896	0			-0-
							986	9									
07	7223	X	4465	-0-	-2758	-0-	3567	3	27	4	Y	792	792	0			-0-
							871	9									

DILWORTH 21 WELL #: 21H RRCID -> 293253 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	3556	3	4	4	N	535	535	0			-0-
							589	9									
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4064	3	663	9	N	603	603	0			-0-
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	3947	3	672	9	N	611	611	0			-0-
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	3419	3	1245	9	N	1132	1132	0			-0-
*06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	3015	3	1466	9	N	1333	1333	0			-0-
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	2224	3	1889	9	N	1717	1717	0			-0-

FORREST WHEELER B 21 WELL #: 21H RRCID -> 293399 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21952	X	14938	-0-	-7014	-0-	12844	3	41	4	Y	1866	1866	0			-0-
							2053	9									
03	18476	X	16298	-0-	-2178	-0-	14226	3	28	4	Y	1858	1858	0			-0-
							2044	9									
04	17010	X	16499	-0-	-511	-0-	14483	3	21	4	Y	1814	1814	0			-0-
							1995	9									
05	16554	X	16126	-0-	-428	-0-	14413	3	10	4	Y	1548	1548	0			-0-
							1703	9									
*06	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	12521	3	59	4	Y	4294	4294	0			-0-
							4723	9									
07	16895	X	15594	-0-	-1301	-0-	10567	3	162	4	Y	4423	4423	0			-0-
							4865	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
*01	17794	X	14385	-0-	-3409	-0-	13244	3	1141	9	N	1037	970	0	65	1	-0-
													2	8			
02	16156	X	13866	-0-	-2290	-0-	12895	3	61	4	N	827	763	0	64	1	-0-
							910	9									
03	17887	X	12622	-0-	-5265	-0-	11802	3	820	9	N	745	745	0			-0-
*04	14580	X	10763	-0-	-3817	-0-	9734	3	1029	9	N	935	934	0	1	8	-0-
05	15066	X	13891	-0-	-1175	-0-	12760	3	1131	9	N	1028	1028	0			-0-
*06	14850	X	13789	-0-	-1061	-0-	12818	3	971	9	N	883	883	0			-0-
07	15345	X	10339	-0-	-5006	-0-	9375	3	964	9	N	876	876	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
02	34328	X	31067	-0-	-3261	-0-	29154	3	117	4	N	1633	1512	0	121	1	-0-
							1796	9									
03	38006	X	27124	-0-	-10882	-0-	25665	3	1459	9	N	1326	1326	0			-0-
04	30000	X	12532	-0-	-17468	-0-	11895	3	637	9	N	579	579	0			-0-
05	34043	X	34043	-0-	-0-	-0-	32659	3	1384	9	N	1258	1258	0			-0-
*06	33300	X	28551	-0-	-4749	-0-	27483	3	1068	9	N	971	971	0			-0-
07	34410	X	21804	-0-	-12606	-0-	20506	3	1298	9	N	1180	1180	0			-0-

GW DG UNIT 5-GW DG UNIT 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 299386 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12450 - 26398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	172424	X	136158	-0-	-36266	-0-	119217	3	16941	9	N	15401	15401	0			-0-
03	190898	X	134675	-0-	-56223	-0-	118696	3	15979	9	N	14526	14526	0			-0-
04	184740	X	110144	-0-	-74596	-0-	96890	3	13254	9	N	12049	12049	0			-0-
05	190898	X	106334	-0-	-84564	-0-	93931	3	12403	9	N	11275	11275	0			-0-
*06	153420	X	92364	-0-	-61056	-0-	81686	3	10678	9	N	9707	9707	0			-0-
07	150753	X	84227	-0-	-66526	-0-	72962	3	11265	9	N	10241	10241	0			-0-

GW DG UNIT 5-MARLIN SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 299669 COMPL. DATE 12/15/2025 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12485 - 22467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	175992	X	175992	-0-	-0-	-0-	159731	3	16261	9	N	14783	14783	0			-0-
01	124699	X	124699	-0-	-0-	-0-	115023	3	9676	9	N	8796	8796	0			-0-
*02	102324	X	102324	-0-	-0-	-0-	92660	3	9664	9	N	8785	8785	0			-0-
03	100943	X	100943	-0-	-0-	-0-	91781	3	9162	9	N	8329	8329	0			-0-
04	86065	X	86065	-0-	-0-	-0-	78402	3	7663	9	N	6966	6966	0			-0-
05	85932	X	79584	-0-	-6348	-0-	72790	3	6794	9	N	6176	6176	0			-0-
*06	83160	X	67621	-0-	-15539	-0-	62020	3	5601	9	N	5092	5092	0			-0-
07	85932	X	62120	-0-	-23812	-0-	56171	3	5949	9	N	5408	5408	0			-0-

KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 299705 COMPL. DATE 08/08/2025 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12810 - 25778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	164236	X	164236	-0-	-0-	-0-	151535	3	12701	9	N	11546	11546	0			-0-
03	128030	X	126981	-0-	-1049	-0-	116103	3	10878	9	N	9889	9889	0			-0-
04	123900	X	111012	-0-	-12888	-0-	100555	3	10457	9	N	9506	9506	0			-0-
05	128030	X	95353	-0-	-32677	-0-	86718	3	8635	9	N	7850	7850	0			-0-
*06	123900	X	79169	-0-	-44731	-0-	71802	3	7367	9	N	6697	6697	0			-0-
07	128030	X	70567	-0-	-57463	-0-	64030	3	6537	9	N	5943	5943	0			-0-

GW DG UNIT 5-MARLIN SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 299719 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12450 - 22593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	128909	X	128909	-0-	-0-	-0-	115631	3	13278	9	N	12071	12071	0			-0-
01	112235	X	112235	-0-	-0-	-0-	100737	3	11498	9	N	10453	10453	0			-0-
*02	87099	X	87099	-0-	-0-	-0-	78015	3	9084	9	N	8258	8258	0			-0-
03	85089	X	85089	-0-	-0-	-0-	75988	3	9101	9	N	8274	8274	0			-0-
04	75162	X	75162	-0-	-0-	-0-	67257	3	7905	9	N	7186	7186	0			-0-
05	69138	X	69138	-0-	-0-	-0-	62050	3	7088	9	N	6444	6444	0			-0-
*06	59172	X	59172	-0-	-0-	-0-	53155	3	6017	9	N	5470	5470	0			-0-
*07	54448	X	54448	-0-	-0-	-0-	48673	3	5775	9	N	5250	5250	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GW DG UNIT 5-MARLIN SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 299720 COMPL. DATE 12/14/2025 TOTAL DEPTH 12270 PERF.12500 - 22487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	181356	X	89452	-0-	-91904	-0-	78759	3	10693	9	N	9721	9721	0			-0-
03	169973	X	87148	-0-	-82825	-0-	76806	3	10342	9	N	9402	9402	0			-0-
04	125580	X	74005	-0-	-51575	-0-	65836	3	8169	9	N	7426	7426	0			-0-
05	112437	X	69387	-0-	-43050	-0-	62209	3	7178	9	N	6525	6525	0			-0-
*06	108840	X	58867	-0-	-49973	-0-	52811	3	6056	9	N	5505	5505	0			-0-
07	99045	X	55961	-0-	-43084	-0-	49865	3	6096	9	N	5542	5542	0			-0-

KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 299783 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12450 - 24846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	158083	X	158083	-0-	-0-	-0-	139725	3	18358	9	N	16689	16689	0			-0-
03	137088	X	137088	-0-	-0-	-0-	119743	3	17345	9	N	15768	15768	0			-0-
04	123900	X	110825	-0-	-13075	-0-	98151	3	12674	9	N	11522	11522	0			-0-
05	128030	X	97965	-0-	-30065	-0-	86013	3	11952	9	N	10865	10865	0			-0-
*06	123900	X	81686	-0-	-42214	-0-	73738	3	7948	9	N	7225	7225	0			-0-
07	128030	X	73399	-0-	-54631	-0-	66936	3	6463	9	N	5875	5875	0			-0-

KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 299823 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12811 - 25779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	150164	X	150164	-0-	-0-	-0-	130604	3	19560	9	N	17782	17782	0			-0-
01	122819	X	122819	-0-	-0-	-0-	106999	3	15820	9	N	14382	14382	0			-0-
02	132976	X	132976	-0-	-0-	-0-	117492	3	15484	9	N	14076	14076	0			-0-
03	128030	X	110291	-0-	-17739	-0-	98313	3	11978	9	N	10889	10889	0			-0-
04	123900	X	111781	-0-	-12119	-0-	99591	3	12190	9	N	11082	11082	0			-0-
05	128030	X	93480	-0-	-34550	-0-	83105	3	10375	9	N	9432	9432	0			-0-
*06	123900	X	77610	-0-	-46290	-0-	67844	3	9766	9	N	8878	8878	0			-0-
07	128030	X	68361	-0-	-59669	-0-	59428	3	8933	9	N	8121	8121	0			-0-

BROWN-TRUSTS 3H-BD SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 300313 COMPL. DATE 10/04/2025 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11183 - 22429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	473932	X	473932	-0-	-0-	-0-	466976	3	6956	9	N	6324	6274	0	50	1	-0-
03	481281	X	481281	-0-	-0-	-0-	474375	3	6906	9	N	6278	6278	0			-0-
04	403987	X	403987	-0-	-0-	-0-	398623	3	5364	9	N	4876	4876	0			-0-
05	412159	X	412159	-0-	-0-	-0-	406810	3	5349	9	N	4863	4812	0	51	1	-0-
*06	363329	X	363329	-0-	-0-	-0-	360127	3	3202	9	N	2911	2911	0			-0-
07	349665	X	349665	-0-	-0-	-0-	347114	3	2551	9	N	2319	2289	0	30	1	-0-

BROWN-TRUSTS 3H-BD SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 300670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	427414	X	427414	-0-	-0-	-0-	419997	3	7417	9	N	6743	6698	0	45	1	-0-
03	437075	X	437075	-0-	-0-	-0-	429940	3	7135	9	N	6486	6486	0			-0-
04	364815	X	364815	-0-	-0-	-0-	359364	3	5451	9	N	4955	4955	0			-0-
05	381311	X	381311	-0-	-0-	-0-	375648	3	5663	9	N	5148	5102	0	46	1	-0-
*06	339401	X	339401	-0-	-0-	-0-	336215	3	3186	9	N	2896	2896	0			-0-
07	329339	X	329339	-0-	-0-	-0-	326676	3	2663	9	N	2421	2389	0	32	1	-0-

BROWN-DYKE UNIT 3-BD SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 300762 COMPL. DATE 10/07/2025 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11227 - 22618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	480852	X	480852	-0-	-0-	-0-	473646	3	7206	9	N	6551	6502	0	49	1	-0-
03	513003	X	513003	-0-	-0-	-0-	505997	3	7006	9	N	6369	6369	0			-0-
04	422736	X	422736	-0-	-0-	-0-	417459	3	5277	9	N	4797	4797	0			-0-
05	425523	X	425523	-0-	-0-	-0-	420728	3	4795	9	N	4359	4312	0	47	1	-0-
*06	371405	X	371405	-0-	-0-	-0-	369155	3	2250	9	N	2045	2045	0			-0-
07	354127	X	354127	-0-	-0-	-0-	352844	3	1283	9	N	1166	1151	0	15	1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-DYKE UNIT 3-BD SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 300763 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11345 - 22480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	457756	X	457756	-0-	-0-	-0-	451585	3	6171	9	N	5610	5566	0	44	1	-0-
03	482441	X	482441	-0-	-0-	-0-	476439	3	6002	9	N	5456	5456	0			-0-
04	414290	X	414290	-0-	-0-	-0-	409601	3	4689	9	N	4263	4263	0			-0-
05	414422	X	414422	-0-	-0-	-0-	410016	3	4406	9	N	4005	3962	0	43	1	-0-
*06	360742	X	360742	-0-	-0-	-0-	357275	3	3467	9	N	3152	3152	0			-0-
07	343368	X	343368	-0-	-0-	-0-	339961	3	3407	9	N	3097	3057	0	40	1	-0-

SOCO ATX LLC 100095
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	187	2	9	4	N	43					250
							47	9									
03	1736	N	189	-0-	-1547	-0-	161	2	28	9	N	25					275
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1396	2	547	9	N	497	336	1			436
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	981	2	122	9	N	111	335	1			212
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	635	2	320	9	N	291	177	1			326
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	27	2	103	9	N	94					420

BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075

02	2156	N	1739	-0-	-417	-0-	115	1	707	2	Y	826	822	0			16
							8	4	909	9							
03	2139	N	1584	-0-	-555	-0-	109	1	801	2	Y	611	612	0			15
							2	4	672	9							
04	1740	N	1439	-0-	-301	-0-	82	1	645	2	Y	647	649	0			13
							712	9									
05	1922	N	1304	-0-	-618	-0-	62	1	545	2	Y	625	626	0			12
							9	4	688	9							
06	1530	N	1288	-0-	-242	-0-	78	1	637	2	Y	506	511	0			7
							16	4	557	9							
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	73	1	552	2	Y	553	550	0			10
							22	4	608	9							

ERCP MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282

02	2044	X	981	-0-	-1063	-0-	337	1	313	2	Y	217	224	1			55
							92	4	239	9							
03	2263	X	1063	-0-	-1200	-0-	432	1	455	2	Y	160	179	1			36
							176	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	362	1	434	2	Y	183	189	1			30
							2	4	201	9							
05	1085	N	608	-0-	-477	-0-	176	1	116	2	Y	106	97	1			39
							199	4	117	9							
06	1020	N	21	-0-	-999	-0-	1	1	20	4	Y	-0-	35	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	938	-0-		-574	-0-		111	1	679	2	Y	127	128	0			2
									8	4	140	9							
03	1674	X	954	-0-		-720	-0-		92	1	678	2	Y	166	164	0			4
									1	4	183	9							
04	1290	X	829	-0-		-461	-0-		74	1	584	2	Y	155	156	0			3
									171	9									
05	1302	X	1021	-0-		-281	-0-		74	1	651	2	Y	260	258	0			5
									10	4	286	9							
06	1200	X	966	-0-		-234	-0-		82	1	672	2	Y	178	180	0			3
									16	4	196	9							
07	1054	X	1014	-0-		-40	-0-		91	1	690	2	Y	186	186	0			3
									28	4	205	9							

RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	829	N	829	-0-		-0-	-0-		80	1	492	2	Y	228	229	0			4
									6	4	251	9							
03	980	N	980	-0-		-0-	-0-		83	1	611	2	Y	259	256	0			7
									1	4	285	9							
04	930	N	549	-0-		-381	-0-		49	1	383	2	Y	106	111	0			2
									117	9									
05	930	N	573	-0-		-357	-0-		42	1	372	2	Y	139	138	0			3
									6	4	153	9							
06	960	N	569	-0-		-391	-0-		34	1	283	2	Y	223	223	0			3
									7	4	245	9							
07	683	N	683	-0-		-0-	-0-		51	1	386	2	Y	210	209	0			4
									15	4	231	9							

RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1612	-0-		-544	-0-		113	1	692	2	Y	726	724	0			14
									8	4	799	9							
03	2170	N	2098	-0-		-72	-0-		121	1	895	2	Y	982	971	0			25
									2	4	1080	9							
04	1890	N	1829	-0-		-61	-0-		91	1	716	2	Y	929	935	0			19
									1022	9									
05	1798	N	1750	-0-		-48	-0-		79	1	690	2	Y	882	884	0			17
									11	4	970	9							
06	2040	N	1582	-0-		-458	-0-		85	1	702	2	Y	707	714	0			10
									17	4	778	9							
07	1621	N	1621	-0-		-0-	-0-		91	1	686	2	Y	743	740	0			13
									27	4	817	9							

SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	1	-0-		-2379	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	3	-0-		-2632	-0-		3	2			Y	-0-					-0-
04	2100	X	2	-0-		-2098	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
05	341	X	6	-0-		-335	-0-		1	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	3	X	1	-0-		-2	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-		-3	-0-						Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	451	-0-	-221	-0-	43	1	264	2	Y	128	128	0			2
							3	4	141	9							
03	744	N	654	-0-	-90	-0-	55	1	403	2	Y	177	175	0			4
							1	4	195	9							
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	41	1	321	2	Y	182	182	0			4
							200	9									
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	29	1	258	2	Y	127	129	0			2
							4	4	140	9							
06	630	N	331	-0-	-299	-0-	22	1	185	2	Y	108	108	0			2
							5	4	119	9							
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	24	26	0			-0-
							4	4	26	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
02	2240	X	1909	-0-	-331	-0-	833	1	818	2	Y	226	225	0			4
							9	4	249	9							
03	2480	X	2212	-0-	-268	-0-	913	1	1019	2	Y	253	251	0			6
							2	4	278	9							
04	2250	X	1818	-0-	-432	-0-	842	1	749	2	Y	206	208	0			4
							227	9									
05	2294	X	1945	-0-	-349	-0-	862	1	767	2	Y	276	275	0			5
							12	4	304	9							
06	2130	X	1936	-0-	-194	-0-	851	1	831	2	Y	213	215	0			3
							20	4	234	9							
07	2201	X	2044	-0-	-157	-0-	892	1	890	2	Y	205	204	0			4
							36	4	226	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
02	3248	X	1435	-0-	-1813	-0-	420	1	394	2	Y	459	422	1			116
							116	4	505	9							
03	3596	X	2129	-0-	-1467	-0-	680	1	742	2	Y	642	615	1			143
							1	4	706	9							
04	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	637	1	800	2	Y	653	689	1			107
							4	4	718	9							
05	1798	X	161	-0-	-1637	-0-	30	1	131	9	Y	119	182	1			44
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	39	1			5
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	3	1			1

TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1644	-0-	-64	-0-	783	2	861	9	Y	783	784	0			13
03	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	989	2	883	9	Y	803	799	0			17
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	973	2	716	9	Y	651	650	0			18
05	1829	N	1629	-0-	-200	-0-	958	2	671	9	Y	610	599	0			29
06	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	1032	2	652	9	Y	593	591	0			31
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	900	2	625	9	Y	568	573	0			26

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	1	2	Y	1	1	0			-0-

IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	70 80	1 4	202 480	2 9	Y	436	446	0			14
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	85 107	1 4	304 471	2 9	Y	428	428	0			14
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	78 127	1 4	284 484	2 9	Y	440	433	0			21
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	123 85	1 4	407 424	2 9	Y	385	356	0	24	1	26
06	900	N	396	-0-	-504	-0-	66 25	1 4	131 174	2 9	Y	158	175	0			9
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	109 26	1 4	123 164	2 9	Y	149	145	0			13

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	46 3	1 4	282 289	2 9	Y	263	262	0			5
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	47 1	1 4	345 329	2 9	Y	299	296	0			8
04	690	N	214	-0-	-476	-0-	13 97	1 9	104	2	Y	88	94	0			2
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	5	7	0			-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	330	1	2025	2	Y	1778	1798	0			34
							24	4	1956	9							
03	3503	X	2108	-0-	-1395	-0-	115	1	851	2	Y	1036	1044	0			26
							2	4	1140	9							
04	5130	X	4150	-0-	-980	-0-	337	1	2648	2	Y	1058	1063	0			21
							1	4	1164	9							
05	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	823	1	7226	2	Y	1057	1057	0			21
							118	4	1163	9							
06	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	970	1	7974	2	Y	1005	1011	0			15
							211	4	1106	9							
07	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	658	1	4977	2	Y	892	891	0			16
							225	4	981	9							

JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	21	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565

02	3248	X	2296	-0-	-952	-0-	221	1	1355	2	Y	640	640	0			12
							16	4	704	9							
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	466	1	3438	2	Y	776	768	0			20
							7	4	854	9							
04	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	972	1	7633	2	Y	646	653	0			13
							4	4	711	9							
05	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	435	1	3820	2	Y	750	748	0			15
							62	4	825	9							
06	4680	X	4419	-0-	-261	-0-	374	1	3078	2	Y	805	808	0			12
							81	4	886	9							
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	442	1	3339	2	Y	916	912	0			16
							151	4	1008	9							

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261

02	980	X	665	-0-	-315	-0-	421	1	199	2	Y	39	39	0			1
							2	4	43	9							
03	1085	X	801	-0-	-284	-0-	403	1	338	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							
04	1050	X	775	-0-	-275	-0-	361	1	345	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
05	1085	X	619	-0-	-466	-0-	364	1	208	2	Y	40	40	0			1
							3	4	44	9							
06	810	X	589	-0-	-221	-0-	345	1	194	2	Y	41	41	0			1
							5	4	45	9							
07	806	X	649	-0-	-157	-0-	354	1	232	2	Y	49	49	0			1
							9	4	54	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	Y	192	188	0			4
							2	4	211	9							
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	52	1	426	2	Y	484	481	0			7
							10	4	532	9							
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	44	1	334	2	Y	339	340	0			6
							13	4	373	9							

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417

02	8848	X	4452	-0-	-4396	-0-	392	1	2404	2	Y	1480	1468	0			28
							28	4	1628	9							
03	9796	X	6274	-0-	-3522	-0-	540	1	3979	2	Y	1588	1576	0			40
							8	4	1747	9							
04	6690	X	4041	-0-	-2649	-0-	325	1	2551	2	Y	1058	1077	0			21
							1	4	1164	9							
05	6510	X	2293	-0-	-4217	-0-	117	1	1026	2	Y	1031	1032	0			20
							16	4	1134	9							
06	6060	X	3263	-0-	-2797	-0-	211	1	1738	2	Y	1156	1159	0			17
							42	4	1272	9							
07	6262	X	1742	-0-	-4520	-0-	86	1	651	2	Y	890	891	0			16
							26	4	979	9							

ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847

02	560	N	149	-0-	-411	-0-	71	2	4	4	Y	67	42	0	16	1	13
							74	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	193	2	1	4	Y	394	391	0			16
							433	9									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	248	2	429	9	Y	390	389	0			17
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	236	2	1	4	Y	429	434	0			12
							472	9									
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	354	2	16	4	Y	205	211	0			6
							226	9									
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	537	2	2	4	Y	285	279	0			12
							314	9									

IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213

02	196	N	73	-0-	-123	-0-	2	1	7	2	Y	55	65	0			3
							3	4	61	9							
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	3	1	11	2	Y	59	58	0			4
							4	4	65	9							
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	3	1	10	2	Y	57	57	0			4
							4	4	63	9							
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	8	2	Y	34	32	0	2	1	4
							2	4	37	9							
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	0			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	61	-0-	-1087	-0-	14	2	1	4	Y	42	28	0	11	1	8
							46	9									
03	837	N	366	-0-	-471	-0-	66	2	300	9	Y	273	270	0			11
04	300	N	149	-0-	-151	-0-	44	2	105	9	Y	95	102	0			4
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	105	2	132	9	Y	120	121	0			3
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	132	2	6	4	Y	164	162	0			5
							180	9									
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	131	2	206	9	Y	187	184	0			8

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	84	83	0			2
							92	9									
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	85	85	0			2
							1	4	94	9							
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	77	78	0			1
							2	4	85	9							
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	Y	75	75	0			1
							4	4	83	9							

ERCP MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2109	-0-	-971	-0-	599	1	584	2	Y	686	848	1			174
							171	4	755	9							
03	3410	X	2165	-0-	-1245	-0-	673	1	746	2	Y	677	700	1			151
							1	4	745	9							
04	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	559	1	706	2	Y	642	688	1			105
							4	4	706	9							
05	2325	X	666	-0-	-1659	-0-	154	1	105	2	Y	207	236	1			76
							179	4	228	9							
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	68	1			8
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	6	1			2

ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	954	1	977	2	Y	521	534	1			132
							286	4	573	9							
03	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	936	1	1084	2	Y	534	547	1			119
							1	4	587	9							
04	3090	X	2772	-0-	-318	-0-	879	1	1174	2	Y	648	661	1			106
							6	4	713	9							
05	3193	X	2355	-0-	-838	-0-	514	1	429	2	Y	616	496	1			226
							734	4	678	9							
06	3090	X	2659	-0-	-431	-0-	115	1	2064	4	Y	436	201	1			461
							480	9									
07	3100	X	1668	-0-	-1432	-0-	1247	4	421	9	Y	383	330	1			514

TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3612	X	2783	-0-	-829	-0-	402	1	1603	2	Y	653	640	0			26
							60	4	718	9							
03	3999	X	2798	-0-	-1201	-0-	367	1	1761	2	Y	525	532	0			19
							92	4	578	9							
04	3420	X	3376	-0-	-44	-0-	449	1	2170	2	Y	525	526	0			18
							179	4	578	9							
05	3534	X	2210	-0-	-1324	-0-	309	1	1241	2	Y	483	487	0			14
							129	4	531	9							
06	3420	X	2136	-0-	-1284	-0-	280	1	1167	2	Y	493	491	0			16
							147	4	542	9							
07	3069	X	2645	-0-	-424	-0-	460	1	1357	2	Y	587	583	0			20
							182	4	646	9							

WEST PENA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258

02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	485	1	1936	2	Y	356	350	0			14
							73	4	392	9							
03	3131	X	2785	-0-	-346	-0-	390	1	1870	2	Y	388	388	0			14
							98	4	427	9							
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	477	1	2307	2	Y	389	390	0			13
							190	4	428	9							
05	3193	X	2310	-0-	-883	-0-	367	1	1475	2	Y	286	291	0			8
							153	4	315	9							
06	3090	X	1003	-0-	-2087	-0-	160	1	667	2	Y	84	89	0			3
							84	4	92	9							
07	3193	X	2024	-0-	-1169	-0-	444	1	1309	2	Y	87	87	0			3
							175	4	96	9							

WEST PENA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172

02	2604	X	2044	-0-	-560	-0-	344	1	1374	2	Y	249	246	0			10
							52	4	274	9							
03	2418	X	2318	-0-	-100	-0-	348	1	1666	2	Y	197	200	0			7
							87	4	217	9							
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	510	1	2464	2	Y	308	305	0			10
							203	4	339	9							
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	758	1	3046	2	Y	301	302	0			9
							315	4	331	9							
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	593	1	2471	2	Y	220	222	0			7
							311	4	242	9							
07	2325	X	273	-0-	-2052	-0-	55	1	164	2	Y	29	35	0			1
							22	4	32	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1919	N	1509	-0-	-410	-0-	113	1	633	2	Y	646	646	0			9
							52	4	711	9							
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	71	1	901	2	Y	619	621	0			7
							24	4	681	9							
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	50	1	859	2	Y	610	609	0			8
							69	4	671	9							
05	1674	N	546	-0-	-1128	-0-	22	1	359	2	Y	134	140	0			2
							18	4	147	9							
06	1620	N	2	-0-	-1618	-0-	2	2			Y	-0-	2	0			-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	161	2	Y	352	348	0			4
							8	4	387	9							

BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	269	270	0			4
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	291	292	0			3
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	247	247	0			3
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	279	279	0			3
							9	4	307	9							
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	234	2	Y	264	264	0			3
							19	4	290	9							
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	50	1	397	2	Y	290	290	0			3
							21	4	319	9							

WEST PENA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	579	1	2310	2	Y	548	542	0			22
							87	4	603	9							
03	4123	X	3487	-0-	-636	-0-	469	1	2246	2	Y	595	596	0			21
							117	4	655	9							
04	3990	X	3647	-0-	-343	-0-	531	1	2568	2	Y	305	316	0			10
							212	4	336	9							
05	4123	X	3751	-0-	-372	-0-	631	1	2535	2	Y	294	295	0			9
							262	4	323	9							
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	642	1	2676	2	Y	779	763	0			25
							337	4	857	9							
07	3968	X	2632	-0-	-1336	-0-	448	1	1321	2	Y	624	628	0			21
							177	4	686	9							

WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	496	1	1979	2	Y	398	396	0			16
							74	4	438	9							
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	466	1	2235	2	Y	392	394	0			14
							117	4	431	9							
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	553	1	2675	2	Y	512	509	0			17
							220	4	563	9							
05	3317	X	2345	-0-	-972	-0-	346	1	1392	2	Y	421	426	0			12
							144	4	463	9							
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	558	1	2323	2	Y	506	502	0			16
							293	4	557	9							
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	660	1	1946	2	Y	589	585	0			20
							261	4	648	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WEST PENA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3438	-0-	-286	-0-	589	1	2353	2	Y	371	364	0			15
							88	4	408	9							
03	4123	X	2643	-0-	-1480	-0-	382	1	1832	2	Y	303	307	0			11
							96	4	333	9							
04	3990	X	1689	-0-	-2301	-0-	223	1	1078	2	Y	272	274	0			9
							89	4	299	9							
05	3844	X	3079	-0-	-765	-0-	504	1	2023	2	Y	312	312	0			9
							209	4	343	9							
06	3720	X	1658	-0-	-2062	-0-	240	1	1000	2	Y	265	266	0			8
							126	4	292	9							
07	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	1108	1	3266	2	Y	401	396	0			13
							438	4	441	9							

WEST PENA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3277	-0-	-895	-0-	576	1	2298	2	Y	288	287	0			12
							86	4	317	9							
03	4619	X	4239	-0-	-380	-0-	572	1	2742	2	Y	711	698	0			25
							143	4	782	9							
04	4470	X	4158	-0-	-312	-0-	606	1	2930	2	Y	346	359	0			12
							241	4	381	9							
05	4433	X	1352	-0-	-3081	-0-	184	1	739	2	Y	320	323	0			9
							77	4	352	9							
06	4290	X	2569	-0-	-1721	-0-	399	1	1660	2	Y	274	274	0			9
							209	4	301	9							
07	4247	X	3262	-0-	-985	-0-	630	1	1857	2	Y	478	471	0			16
							249	4	526	9							

ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	260	-0-	-244	-0-	65	2	4	4	Y	174	179	0	1	1	5
							191	9									
03	558	N	377	-0-	-181	-0-	85	2	2	4	Y	264	262	0			7
							290	9									
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	924	N	719	-0-	-205	-0-	64	1	394	2	Y	233	234	0			4
							5	4	256	9							
03	961	N	867	-0-	-94	-0-	68	1	504	2	Y	267	264	0			7
							1	4	294	9							
04	900	N	753	-0-	-147	-0-	49	1	386	2	Y	289	290	0			6
							318	9									
05	806	N	697	-0-	-109	-0-	41	1	356	2	Y	267	268	0			5
							6	4	294	9							
06	840	N	698	-0-	-142	-0-	47	1	389	2	Y	230	232	0			3
							9	4	253	9							
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	48	1	363	2	Y	247	246	0			4
							15	4	272	9							

MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 10470 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	385	-0-	-931	-0-	1	1	151	2	Y	203	209	0	2	1	6
							10	4	223	9							
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2	1	842	2	Y	1275	1245	0			36
							24	4	1403	9							
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	2	1	568	2	Y	942	947	0			31
							39	4	1036	9							
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	2	1	446	2	Y	940	948	0	2	1	21
							44	4	1034	9							
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	3	1	617	2	Y	1125	1112	0			34
							36	4	1238	9							
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	2	1	187	2	Y	478	493	0			19
							80	4	526	9							

ARNOLD D UNIT WELL #: 53H RRCID -> 291278 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	458	-0-	-1082	-0-	1	1	199	2	Y	222	228	0	3	1	7
							14	4	244	9							
03	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	2	1	837	2	Y	761	746	0			22
							24	4	837	9							
04	1650	N	1384	-0-	-266	-0-	2	1	582	2	Y	691	690	0			23
							40	4	760	9							
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	3	1	768	2	Y	1104	1099	0	3	1	25
							76	4	1214	9							
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	4	1	897	2	Y	766	768	0			23
							52	4	843	9							
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	300	2	Y	181	197	0			7
							128	4	199	9							

ARNOLD D UNIT WELL #: 55H RRCID -> 291279 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	68	-0-	-492	-0-	23	2	2	4	Y	39	45	0	1	1	1
							43	9									
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1	1	437	2	Y	791	770	0			22
							12	4	870	9							
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	2	1	386	2	Y	622	624	0			20
							27	4	684	9							
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	2	1	397	2	Y	451	460	0	1	1	10
							39	4	496	9							
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	2	1	471	2	Y	414	411	0			13
							27	4	455	9							
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	Y	197	202	0			8
							65	4	217	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
02	2856	X	2640	-0-	-216	-0-	461	1	1839	2	Y	246	245	0			10
							69	4	271	9							
03	3565	X	2910	-0-	-655	-0-	435	1	2087	2	Y	254	255	0			9
							109	4	279	9							
04	4200	X	1921	-0-	-2279	-0-	268	1	1295	2	Y	228	229	0			8
							107	4	251	9							
05	4340	X	684	-0-	-3656	-0-	67	1	270	2	Y	290	289	0			9
							28	4	319	9							
06	4200	X	2718	-0-	-1482	-0-	441	1	1837	2	Y	190	193	0			6
							231	4	209	9							
07	2914	X	1672	-0-	-1242	-0-	321	1	946	2	Y	253	251	0			8
							127	4	278	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	2296	X	1475	-0-	-821	-0-	271	1	1082	2	Y	74	74	0			3
							41	4	81	9							
03	2542	X	1728	-0-	-814	-0-	271	1	1299	2	Y	82	82	0			3
							68	4	90	9							
04	2460	X	1074	-0-	-1386	-0-	144	1	695	2	Y	162	160	0			5
							57	4	178	9							
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	471	1	1892	2	Y	113	115	0			3
							196	4	124	9							
06	1980	X	689	-0-	-1291	-0-	109	1	454	2	Y	63	64	0			2
							57	4	69	9							
07	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	505	1	1489	2	Y	330	321	0			11
							200	4	363	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
02	3836	X	3269	-0-	-567	-0-	524	1	2092	2	Y	522	518	0			21
							79	4	574	9							
03	4123	X	3390	-0-	-733	-0-	455	1	2183	2	Y	580	580	0			21
							114	4	638	9							
04	3990	X	2536	-0-	-1454	-0-	312	1	1506	2	Y	540	543	0			18
							124	4	594	9							
05	3937	X	1962	-0-	-1975	-0-	276	1	1110	2	Y	419	425	0			12
							115	4	461	9							
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	534	1	2224	2	Y	661	652	0			21
							280	4	727	9							
07	3627	X	1362	-0-	-2265	-0-	186	1	550	2	Y	502	506	0			17
							74	4	552	9							

RATHJEN C UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2263	-0-	-1097	-0-	250	1	1532	2	Y	421	421	0			8
							18	4	463	9							
03	3069	X	2641	-0-	-428	-0-	243	1	1794	2	Y	545	539	0			14
							4	4	600	9							
04	2970	X	2240	-0-	-730	-0-	194	1	1520	2	Y	477	481	0			10
							1	4	525	9							
05	3069	X	2255	-0-	-814	-0-	164	1	1443	2	Y	568	567	0			11
							23	4	625	9							
06	2550	X	2148	-0-	-402	-0-	175	1	1437	2	Y	455	459	0			7
							35	4	501	9							
07	2635	X	2116	-0-	-519	-0-	182	1	1378	2	Y	455	454	0			8
							55	4	501	9							

GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10670 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GRAN TORINO A WELL #: 1H RRCID -> 291288 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	358	2	1	4	Y	84	85	0			3
							92	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	385	2	20	4	Y	87	86	0			4
							96	9									
04	450	N	259	-0-	-191	-0-	212	2	7	4	Y	36	39	0			1
							40	9									
05	496	N	117	-0-	-379	-0-	102	2	2	4	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
06	480	N	94	-0-	-386	-0-	74	2	1	4	Y	17	16	0			1
							19	9									
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	47	2	43	9	Y	39	38	0			2

GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422

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-

MIESCH A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865

02	2016	N	581	-0-	-1435	-0-	501	2	28	4	Y	47	30	0	11	1	9
							52	9									
03	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	2381	2	11	4	Y	581	567	0			23
							639	9									
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	1963	2	383	9	Y	348	355	0			16
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	1887	2	8	4	Y	426	430	0			12
							469	9									
06	2940	N	2127	-0-	-813	-0-	1622	2	73	4	Y	393	394	0			11
							432	9									
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1583	2	5	4	Y	277	277	0			11
							305	9									

MIESCH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942

02	2464	X	824	-0-	-1640	-0-	492	2	27	4	Y	277	172	0	66	1	52
							305	9									
03	2790	X	1830	-0-	-960	-0-	1176	2	5	4	Y	590	618	0			24
							649	9									
04	2700	X	1670	-0-	-1030	-0-	1040	2	630	9	Y	573	571	0			26
05	2790	X	1305	-0-	-1485	-0-	707	2	3	4	Y	541	552	0			15
							595	9									
06	2640	X	1480	-0-	-1160	-0-	590	2	26	4	Y	785	778	0			22
							864	9									
07	1829	X	961	-0-	-868	-0-	455	2	2	4	Y	458	461	0			19
							504	9									

GARZA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	501	-0-		-227	-0-	79	1	205	2	Y	195	201	0			8
								2	4	215	9							
03	930	N	930	-0-		-0-	-0-	187	1	458	2	Y	214	214	0			8
								50	4	235	9							
04	1099	N	1099	-0-		-0-	-0-	237	1	616	2	Y	186	187	0			7
								41	4	205	9							
05	602	N	602	-0-		-0-	-0-	127	1	236	2	Y	205	202	0			10
								13	4	226	9							
06	900	N	873	-0-		-27	-0-	146	1	368	2	Y	255	252	0			13
								78	4	281	9							
07	529	N	529	-0-		-0-	-0-	89	1	183	2	Y	194	200	0			7
								44	4	213	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	1694	-0-		-70	-0-	326	1	846	2	Y	465	464	0			20
								10	4	512	9							
03	1953	X	1180	-0-		-773	-0-	189	1	464	2	Y	434	437	0			17
								50	4	477	9							
04	1890	X	1535	-0-		-355	-0-	290	1	755	2	Y	400	401	0			16
								50	4	440	9							
05	1891	X	1654	-0-		-237	-0-	366	1	681	2	Y	518	508	0			26
								37	4	570	9							
06	1830	X	1590	-0-		-240	-0-	269	1	678	2	Y	454	457	0			23
								144	4	499	9							
07	1891	X	1437	-0-		-454	-0-	255	1	525	2	Y	482	488	0			17
								127	4	530	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	-0-	-0-		-2016	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	1426	N	1296	-0-		-130	-0-	43	1	551	2	Y	625	618	0			7
								14	4	688	9							
04	1470	N	1470	-0-		-0-	-0-	41	1	704	2	Y	607	606	0			8
								57	4	668	9							
05	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-	46	1	754	2	Y	601	602	0			7
								38	4	661	9							
06	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	71	1	836	2	Y	533	533	0			7
								66	4	586	9							
07	1598	N	1598	-0-		-0-	-0-	97	1	771	2	Y	626	625	0			8
								41	4	689	9							

MIESCH B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 291299 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	499	-0-		-1097	-0-	398	2	22	4	Y	72	47	0	18	1	14
								79	9									
03	2297	N	2297	-0-		-0-	-0-	1894	2	9	4	Y	358	358	0			14
								394	9									
04	1710	N	1630	-0-		-80	-0-	1290	2	340	9	Y	309	309	0			14
05	1576	N	1576	-0-		-0-	-0-	1300	2	6	4	Y	245	252	0			7
								270	9									
06	2220	N	1318	-0-		-902	-0-	1070	2	48	4	Y	182	184	0			5
								200	9									
07	1119	N	1119	-0-		-0-	-0-	947	2	3	4	Y	154	153	0			6
								169	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BROWN TRUST WELL #: 36H RRCID -> 291302 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	3194	-0-	-1482	-0-	397	1	2219	2	Y	360	359	0			5
							182	4	396	9							
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	326	327	0			4
04	5400	X	316	-0-	-5084	-0-	3	1	57	2	Y	228	229	0			3
							5	4	251	9							
05	5580	X	584	-0-	-4996	-0-	10	1	169	2	Y	360	359	0			4
							9	4	396	9							
06	5070	X	302	-0-	-4768	-0-	2	1	25	2	Y	248	249	0			3
							2	4	273	9							
07	3534	X	553	-0-	-2981	-0-	27	1	212	2	Y	275	275	0			3
							11	4	303	9							

BROWN TRUST WELL #: 38H RRCID -> 291303 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1401	-0-	-195	-0-	98	1	548	2	Y	645	645	0			9
							45	4	710	9							
03	1643	N	398	-0-	-1245	-0-	16	1	198	2	Y	163	170	0			2
							5	4	179	9							
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	1550	N	925	-0-	-625	-0-	19	1	319	2	Y	519	513	0			6
							16	4	571	9							
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	30	1	359	2	Y	503	503	0			6
							29	4	553	9							
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	25	1	196	2	Y	421	422	0			5
							10	4	463	9							

ARNOLD C UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291313 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8272 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	126	1	703	2	Y	1259	1243	0			17
							58	4	1385	9							
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	79	1	1005	2	Y	678	687	0			8
							26	4	746	9							
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	58	1	1001	2	Y	748	747	0			9
							80	4	823	9							
05	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	66	1	1089	2	Y	872	870	0			11
							55	4	959	9							
06	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	65	1	769	2	Y	737	739	0			9
							61	4	811	9							
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	123	1	972	2	Y	1047	1043	0			13
							51	4	1152	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	8	1	608	2	Y	259	240	0			19
							1	4	285	9							
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	18	1	1055	2	Y	448	449	0			18
							493	9									
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	3	1	859	2	Y	310	298	0			30
							341	9									
05	3100	N	3301	-0-	201	201	53	1	2231	2	Y	922	885	0			67
							3	4	1014	9							
06	3000	N	2998	-0-	-2	199	9	1	2193	2	Y	698	734	0			31
							28	4	768	9							
07	3100	N	3231	-0-	131	330	11	1	2314	2	Y	824	811	0			44
							906	9									

PENA B UNIT WELL #: 90H RRCID -> 291396 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	1918	-0-	-1946	-0-	2	1	1412	2	Y	369	359	0	9	1	11
							98	4	406	9							
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4	1	3542	2	Y	708	699	0			20
							101	4	779	9							
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	5	1	3442	2	Y	885	876	0			29
							237	4	974	9							
05	4278	X	4090	-0-	-188	-0-	4	1	2789	2	Y	927	925	0	10	1	21
							277	4	1020	9							
06	4140	X	1557	-0-	-2583	-0-	1	1	1010	2	Y	444	452	0			13
							58	4	488	9							
07	4278	X	1516	-0-	-2762	-0-	2	1	645	2	Y	540	531	0			22
							275	4	594	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
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-

PENA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	473	-0-	-1571	-0-	73	1	71	2	Y	297	305	0			10
							2	4	327	9							
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	163	1	155	2	Y	274	275	0			9
							6	4	301	9							
04	960	N	745	-0-	-215	-0-	173	1	239	2	Y	292	287	0			14
							12	4	321	9							
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	141	1	219	2	Y	252	258	0			8
							12	4	277	9							
06	600	N	390	-0-	-210	-0-	89	1	152	2	Y	124	129	0			3
							13	4	136	9							
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	134	1	210	2	Y	611	598	0			16
							14	4	672	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PENA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	286	1	276	2	Y	448	444	0			16
							9	4	493	9							
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	232	1	221	2	Y	320	326	0			10
							8	4	352	9							
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	284	1	391	2	Y	399	389	0			20
							19	4	439	9							
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	240	1	374	2	Y	405	413	0			12
							21	4	446	9							
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	188	1	323	2	Y	253	258	0			7
							27	4	278	9							
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	191	1	301	2	Y	606	597	0			16
							19	4	667	9							

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10500 - 14784

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-

PENA SOUTH WELL #: 95H RRCID -> 291506 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861

02	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	678	1	2706	2	Y	498	484	0			20
							11	4	548	9							
03	4216	X	3824	-0-	-392	-0-	560	1	2684	2	Y	490	493	0			17
							41	4	539	9							
04	4320	X	411	-0-	-3909	-0-	10	1	47	2	Y	320	326	0			11
							2	4	352	9							
05	4464	X	1127	-0-	-3337	-0-	140	1	564	2	Y	360	360	0			11
							27	4	396	9							
06	4320	X	1249	-0-	-3071	-0-	174	1	724	2	Y	291	293	0			9
							31	4	320	9							
07	4371	X	1424	-0-	-2947	-0-	208	1	612	2	Y	511	503	0			17
							42	4	562	9							

JASIK WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	7	1	1344	2	Y	598	566	0			32
							658	9									

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291557 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291558 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

JLH LIC G UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291559 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	361	-0-	-87	-0-	30	1	183	2	Y	133	132	0			3
							2	4	146	9							
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	34	1	251	2	Y	156	155	0			4
							1	4	172	9							
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	24	1	190	2	Y	143	144	0			3
							157	9									
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	20	1	173	2	Y	122	123	0			2
							3	4	134	9							
06	450	N	310	-0-	-140	-0-	22	1	179	2	Y	95	96	0			1
							4	4	105	9							
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	173	2	Y	126	125	0			2
							7	4	139	9							

JLH LIC G UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291560 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 12711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	861	-0-	-343	-0-	83	1	508	2	Y	240	239	0			5
							6	4	264	9							
03	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	91	1	668	2	Y	281	279	0			7
							1	4	309	9							
04	990	N	587	-0-	-403	-0-	48	1	378	2	Y	146	150	0			3
							161	9									
05	961	N	646	-0-	-315	-0-	42	1	372	2	Y	205	204	0			4
							6	4	226	9							
06	1020	N	839	-0-	-181	-0-	59	1	485	2	Y	257	257	0			4
							12	4	283	9							
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	67	1	505	2	Y	274	273	0			5
							20	4	301	9							

JASIK WELL #: 41H RRCID -> 291563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	4	1	860	2	Y	207	196	0			11
							228	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JASIK WELL #: 35H RRCID -> 291565 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	4	1	749	2	Y	185	175	0			10
							204	9									

JASIK WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304

02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	6	1	439	2	Y	254	235	0			19
							1	4	279	9							
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	23	1	1357	2	Y	692	683	0			28
							761	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	2	1	596	2	Y	233	239	0			22
							256	9									
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	33	1	1386	2	Y	561	542	0			41
							2	4	617	9							
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	5	1	1220	2	Y	502	521	0			22
							16	4	552	9							
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	10	1	1947	2	Y	681	666	0			37
							749	9									

JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	279	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
05	3100	N	3256	-0-	156	156	54	1	2280	2	Y	835	775	0			61
							3	4	919	9							
06	3000	N	3337	-0-	337	493	10	1	2333	2	Y	876	898	0			39
							30	4	964	9							
07	3100	N	3910	-0-	810	1303	16	1	3329	2	Y	514	525	0			28
							565	9									

JASIK WELL #: 52H RRCID -> 291587 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 13928

02	4276	X	2949	-0-	-1327	-0-	27	1	2019	2	Y	816	808	0			60
							5	4	898	9							
03	3751	X	1685	-0-	-2066	-0-	20	1	1193	2	Y	429	472	0			17
							472	9									
04	3630	X	1390	-0-	-2240	-0-	3	1	988	2	Y	363	345	0			35
							399	9									
05	3534	X	3417	-0-	-117	-0-	53	1	2260	2	Y	1001	963	0			73
							3	4	1101	9							
06	3270	X	2005	-0-	-1265	-0-	6	1	1440	2	Y	492	543	0			22
							18	4	541	9							
07	3255	X	2766	-0-	-489	-0-	10	1	1947	2	Y	735	717	0			40
							809	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JASIK WELL #: 36H RRCID -> 291693 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	9	1	677	2	Y	171	158	0			13
							1	4	188	9							
03	3100	N	3143	-0-	43	43	32	1	1871	2	Y	1127	1095	0			45
							1240	9									
04	1711	N	1668	-0-	-43	-0-	4	1	1140	2	Y	476	476	0			45
							524	9									
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	41	1	1730	2	Y	848	831	0			62
							2	4	933	9							
06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	18	1	4212	2	Y	1639	1628	0			73
							54	4	1803	9							
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	13	1	2626	2	Y	1092	1106	0			59
							1201	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
02	3192	X	825	-0-	-2367	-0-	7	1	539	2	Y	253	277	0			19
							1	4	278	9							
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
04	2460	X	81	-0-	-2379	-0-	57	2	24	9	Y	22	20	0			2
05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	39	1	1639	2	Y	271	253	0			20
							2	4	298	9							
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	9	1	2056	2	Y	761	747	0			34
							26	4	837	9							
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	10	1	1988	2	Y	815	805	0			44
							897	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	29	2	39	9	Y	35	33	0			2
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	7	1	1507	2	Y	745	707	0			40
							820	9									

JASIK WELL #: 33H RRCID -> 291840 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12567	X	4650	-0-	-7917	-0-	45	1	3312	2	Y	1168	1164	0			86
							8	4	1285	9							
03	5611	X	2466	-0-	-3145	-0-	30	1	1773	2	Y	603	665	0			24
							663	9									
04	5430	X	1580	-0-	-3850	-0-	4	1	1088	2	Y	444	426	0			42
							488	9									
05	5611	X	1726	-0-	-3885	-0-	9	1	371	2	Y	1224	1177	0			89
							1346	9									
06	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	782	836	0			35
07	5146	X	1923	-0-	-3223	-0-	4	1	719	2	Y	1091	1067	0			59
							1200	9									

BOWMAN WEST WELL #: 141H RRCID -> 300133 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8220 - 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
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	218	2	1216	9	Y	1105	1147	1			64
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	2	737	9	Y	670	619	1			115
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	113	2	1031	9	Y	937	1052	1			-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	116	2	1983	9	Y	1803	1772	0			31
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	90	2	696	9	Y	633	655	0			9
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	115	2	536	9	Y	487	486	0			10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOWMAN WEST WELL #: A302 RRCID -> 300134 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8449 - 16144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1284	1304	0			19
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	1534	2	1516	9	Y	1378	1377	0			20
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	3339	2	1140	9	Y	1036	1029	0			27
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	144	1	3754	2	Y	1263	1269	0			21
							148	4	1389	9							
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	2794	2	277	9	Y	252	270	0			3
07	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	438	1	6114	2	Y	1212	1190	0			25
							219	4	1333	9							

BOWMAN WEST WELL #: 143H RRCID -> 300233 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8291 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		554	-0-	554	585	554	2			Y	-0-					-0-

BOWMAN WEST WELL #: 144H RRCID -> 300234 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7616 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		1095	-0-	1095	4182	251	2	844	9	Y	767	858	1			44
03	14B2 EXT		1020	-0-	1020	5202	59	2	961	9	Y	874	768	1			150
04	T. A.		1234	-0-	1234	6436	114	2	1120	9	Y	1018	1168	1			-0-
05	8502	X	2066	-0-	-6436	-0-	74	2	1992	9	Y	1811	1780	0			31
06	990	N	571	-0-	-419	-0-	83	2	488	9	Y	444	469	0			6
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	127	2	1574	9	Y	1431	1407	0			30

BOWMAN WEST WELL #: 145H RRCID -> 300245 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8311 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		989	-0-	989	1928	385	2	604	9	Y	549	601	1			32
03	14B2 EXT		391	-0-	391	2319	66	2	325	9	Y	295	276	1			51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2319					Y	-0-	51	1			-0-
05	2319	X	-0-	-0-	-2319	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

BOWMAN WEST WELL #: 142H RRCID -> 300249 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8158 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	64	2	855	9	Y	777	806	1			45
03	633	X	633	-0-	-0-	-0-	26	2	607	9	Y	552	502	1			95
04	275	X	275	-0-	-0-	-0-	54	2	221	9	Y	201	296	1			-0-
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	85	2	303	9	Y	275	270	0			5
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	2	361	9	Y	328	328	0			5
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	6	2	409	9	Y	372	369	0			8

SCHORP 'B' WELL #: 1H RRCID -> 300289 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8339 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	34	2	7	4	Y	104					104
							114	9									
05	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	158	2	65	4	Y	1016	1005	1			115
							1118	9									
06	953	X	953	-0-	-0-	-0-	136	2	95	4	Y	656	563	1			208
							722	9									
07	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	206	2	804	9	Y	731	895	1			44

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BOWMAN WEST WELL #: 146H RRCID -> 300541 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8343 - 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
02	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	225	2	1276	9	Y	1160	1208	1			67
03	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	79	2	1344	9	Y	1222	1079	1			210
04	915	X	915	-0-	-0-	-0-	111	2	804	9	Y	731	941	1			-0-
05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	107	2	1515	9	Y	1377	1354	0			23
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	82	2	1632	9	Y	1484	1487	0			20
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	145	2	1957	9	Y	1779	1762	0			37

HURRICANE-BOWMAN ALLOCATION WELL #: 102H RRCID -> 300796 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8188 - 14925

02	5936	X	2240	-0-	-3696	-0-	1284	2	153	4	Y	730	994	1			354
							803	9									
03	3689	X	1258	-0-	-2431	-0-	526	2	433	4	Y	272	328	1			298
							299	9									
04	3720	X	1442	-0-	-2278	-0-	532	2	910	9	Y	827	864	1			261
05	3844	X	2084	-0-	-1760	-0-	580	2	1504	9	Y	1367	1093	1			535
06	2400	X	1984	-0-	-416	-0-	481	2	1503	9	Y	1366	1614	1			287
07	2480	X	570	-0-	-1910	-0-	218	2	352	9	Y	320	489	1			118

BANDERA EAGLE FORD, LLC 101093
CASAMIGOS WELL #: 2H RRCID -> 296355 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11115 - 21412

02	71680	X	51185	-0-	-20495	-0-	1159	1	50026	3	N	-0-					265
03	71331	X	23002	-0-	-48329	-0-	684	1	22318	3	N	-0-					265
04	70073	X	70073	-0-	-0-	-0-	1408	1	68665	3	N	-0-					265
05	65596	X	31971	-0-	-33625	-0-	1166	1	30803	3	N	2					267
							2	9									
06	63480	X	40222	-0-	-23258	-0-	775	1	39447	3	N	-0-					267
07	72416	X	52823	-0-	-19593	-0-	655	1	52168	3	N	-0-					267

CASAMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 296358 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11204 - 21783

02	97916	X	69378	-0-	-28538	-0-	1641	1	67734	3	N	3					364
							3	9									
03	100843	X	81273	-0-	-19570	-0-	2416	1	78855	3	N	2					366
							2	9									
04	92280	X	74591	-0-	-17689	-0-	1498	1	73093	3	N	-0-					366
05	90334	X	63377	-0-	-26957	-0-	2311	1	61055	3	N	10					376
							11	9									
06	84150	X	21578	-0-	-62572	-0-	416	1	21162	3	N	-0-					376
07	81282	X	16045	-0-	-65237	-0-	199	1	15846	3	N	-0-					376

EVX OPERATING LLC 101131
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSTEX ENVIRONMENTAL STX, LLC 101456
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC 102886
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					78
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					78
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	53	1	133	2	Y	514	477	1			115
							565	9									
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	8	2	Y	173	233	1			55
							190	9									
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	41	1	85	9	Y	77	91	1			41
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					41

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	247	246	0			27
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	5	1	6	2	Y	208	219	0			16
							2	4	229	9							
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	37	1	56	2	Y	157	159	0			14
							6	4	173	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	137	0			1
06	240	N	139	-0-	-101	-0-	23	1	34	2	Y	74	58	0			17
							1	4	81	9							
07	279	N	198	-0-	-81	-0-	4	1	7	2	Y	170	174	0			13
							187	9									

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					34
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					34
04	930	X	429	-0-	-501	-0-	127	1	149	2	Y	139	118	1			55
							153	9									
05	961	X	197	-0-	-764	-0-	115	1	1	2	Y	74	118	1			11
							81	9									
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	25	21	1			15
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					15

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					45
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					45
04	1440	X	296	-0-	-1144	-0-	135	1	96	2	Y	59	73	1			31
							65	9									
05	1488	X	694	-0-	-794	-0-	232	1	121	2	Y	310	205	1			136
							341	9									
06	563	X	563	-0-	-0-	-0-	332	1	75	2	Y	142	202	1			76
							156	9									
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					76

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	80	-0-	-480	-0-	80	1			Y	-0-					23
03	589	N	59	-0-	-530	-0-	59	1			Y	-0-					23
04	300	N	132	-0-	-168	-0-	19	1	13	2	Y	91	57	1			57
							100	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	60	1	20	2	Y	133	148	1			42
							146	9									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	79	1	3	2	Y	45	63	1			24
							50	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					56
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					56
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	133	1	430	2	Y	269	265	1			60
							296	9									
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	122	145	1			37
							134	9									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	9	Y	34	52	1			19
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					19

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	792	754	0			38
							871	9									
03	3100	N	10955	-0-	7855	7855	327	1	3182	2	Y	6740	6678	0			100
							32	4	7414	9							
04	3000	N	12621	-0-	9621	17476	401	1	3375	2	Y	7835	7874	0			61
							226	4	8619	9							
05	3100	N	11082	-0-	7982	25458	327	1	3534	2	Y	6089	6079	0			71
							523	4	6698	9							
06	39752	X	14294	-0-	-25458	-0-	767	1	8257	2	Y	4489	4528	0			32
							332	4	4938	9							
07	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	1062	1	9072	2	Y	3824	3782	0			74
							226	4	4206	9							

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					26
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					26
04	960	X	333	-0-	-627	-0-	58	1	74	2	Y	183	127	1			82
							201	9									
05	961	X	425	-0-	-536	-0-	165	1	58	2	Y	184	207	1			59
							202	9									
06	480	X	173	-0-	-307	-0-	137	1	36	9	Y	33	71	1			21
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					21

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					Y	-0-					-0-
03	5022	X	69	-0-	-4953	-0-	6	1	61	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
04	4860	X	90	-0-	-4770	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	85	1	940	2	Y	-0-					-0-
							123	4									
06	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	83	1	897	2	Y	-0-					-0-
							40	4									
07	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	121	1	1049	2	Y	-0-					-0-
							26	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2956	-0-	2956	2956	281	1	2650	2	Y	17	17	0			-0-
							6	4	19	9							
03	3422	X	466	-0-	-2956	-0-	45	1	416	2	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
04	3750	X	24	-0-	-3726	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	17	-0-	-3362	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	3180	X	58	-0-	-3122	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	3286	X	30	-0-	-3256	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
02	1288	X	480	-0-	-808	-0-	480	1			Y	-0-					31
03	1643	X	561	-0-	-1082	-0-	561	1			Y	-0-					31
04	1590	X	374	-0-	-1216	-0-	75	1	73	2	Y	205	160	1			76
							226	9									
05	1643	X	178	-0-	-1465	-0-	6	1	172	9	Y	156	196	1			36
06	720	X	27	-0-	-693	-0-	10	1	17	9	Y	15	40	1			11
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					11

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
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	2807	-0-	7	7	266	1	2524	2	Y	12	12	0			-0-
							4	4	13	9							
03	887	N	880	-0-	-7	-0-	84	1	788	2	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	682	N	549	-0-	-133	-0-	40	1	460	2	Y	-0-					-0-
							49	4									
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	110	1	1179	2	Y	-0-					-0-
							51	4									
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	143	1	1220	2	Y	-0-					-0-
							31	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	626	624	0			45
							689	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	34	1	224	2	Y	742	724	0			63
							3	4	816	9							
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	159	1	561	2	Y	909	908	0			64
							4	4	1000	9							
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	128	1	1148	2	Y	946	956	0			54
							6	4	1041	9							
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	85	1	886	2	Y	705	703	0			56
							4	4	776	9							
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	61	1	582	2	Y	598	654	0			-0-
							658	9									

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	192	1	1118	2	Y	604	594	0			54
							15	4	664	9							
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	196	1	1260	2	Y	683	674	0			63
							18	4	751	9							
04	3000	N	6306	-0-	3306	3306	999	1	4391	2	Y	814	874	0			3
							21	4	895	9							
05	3100	N	3355	-0-	255	3561	246	1	2183	2	Y	832	788	0			47
							11	4	915	9							
06	3000	N	2646	-0-	-354	3207	175	1	1783	2	Y	618	617	0			48
							8	4	680	9							
07	5589	X	2382	-0-	-3207	-0-	189	1	1604	2	Y	535	583	0			-0-
							589	9									

MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 97H RRCID -> 296791 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9812 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2585	-0-	-327	-0-	1817	1	125	2	N	388	399	0			22
							216	4	427	9							
03	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	1786	1	128	2	N	397	395	0			24
							553	4	437	9							
04	3840	X	2515	-0-	-1325	-0-	1707	1	89	2	N	384	386	0			22
							297	4	422	9							
05	3968	X	3214	-0-	-754	-0-	1979	1	134	2	N	350	341	0			31
							716	4	385	9							
06	3840	X	3152	-0-	-688	-0-	1817	1	467	2	N	379	375	0			35
							451	4	417	9							
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	199	1	2351	2	N	347	352	0			30
							23	4	382	9							

MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 91H RRCID -> 296792 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9940 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	1906	1	305	2	N	796	795	0			41
							230	4	876	9							
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	1984	1	2384	2	N	934	931	0			44
							646	4	1027	9							
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	1833	1	2208	2	N	868	850	0			62
							338	4	955	9							
05	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	2378	1	2417	2	N	989	996	0			55
							797	4	1088	9							
06	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	2280	1	6688	2	N	930	938	0			47
							556	4	1023	9							
07	4681	X	4166	-0-	-515	-0-	246	1	2920	2	N	882	876	0			53
							30	4	970	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT B WELL #: 98H RRCID -> 296794 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10736 - 20438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	2955	-0-	-1217	-0-	574	1	1856	2	N	438	423	0			36
							43	4	482	9							
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	956	1	2314	2	N	453	457	0			32
							31	4	498	9							
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	1049	1	2466	2	N	515	498	0			49
							12	4	567	9							
05	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	867	1	2593	2	N	473	483	0			39
							61	4	520	9							
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	691	1	2816	2	N	397	403	0			33
							61	4	437	9							
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	503	1	2139	2	N	466	450	0			49
							20	4	513	9							

MALTSBERGER UNIT B WELL #: 99H RRCID -> 296795 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10709 - 20411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476	X	6666	-0-	-810	-0-	1359	1	4414	2	N	718	732	0			40
							103	4	790	9							
03	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	1978	1	4850	2	N	768	757	0			51
							66	4	845	9							
04	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	1974	1	4668	2	N	775	778	0			48
							21	4	853	9							
05	6820	X	5629	-0-	-1191	-0-	1259	1	3435	2	N	757	747	0			58
							102	4	833	9							
06	6600	X	5899	-0-	-701	-0-	1018	1	4030	2	N	688	680	0			66
							94	4	757	9							
07	6820	X	6555	-0-	-265	-0-	1076	1	4598	2	N	761	770	0			57
							44	4	837	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	1542	1	4941	2	N	1131	1174	0			63
							112	4	1244	9							
03	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	2675	1	6565	2	N	1444	1409	0			98
							89	4	1588	9							
04	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	2472	1	5821	2	N	1465	1471	0			92
							27	4	1612	9							
05	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	1534	1	4690	2	N	1319	1326	0			85
							124	4	1451	9							
06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	1159	1	4532	2	N	924	909	0			100
							119	4	1016	9							
07	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	1159	1	4991	2	N	1287	1261	0			126
							50	4	1416	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1883	-0-	-861	-0-	1068	1	171	2	N	469	468	0			25
							128	4	516	9							
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	1055	1	1272	2	N	498	497	0			26
							330	4	548	9							
04	2940	X	2544	-0-	-396	-0-	861	1	1044	2	N	438	441	0			23
							157	4	482	9							
05	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	1074	1	1084	2	N	462	459	0			26
							362	4	508	9							
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	1035	1	3061	2	N	445	445	0			26
							257	4	490	9							
07	3038	X	2040	-0-	-998	-0-	114	1	1353	2	N	508	507	0			27
							14	4	559	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	2806	-0-	-1758	-0-	1558	1	248	2	N	739	726	0		37
							187	4	813	9						
03	5053	X	4838	-0-	-215	-0-	1550	1	1858	2	N	839	833	0		43
							507	4	923	9						
04	4890	X	4469	-0-	-421	-0-	1487	1	1818	2	N	832	831	0		44
							249	4	915	9						
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	2031	1	2104	2	N	814	814	0		44
							625	4	895	9						
06	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	1834	1	5477	2	N	771	769	0		46
							454	4	848	9						
07	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	1509	1	5112	2	N	895	896	0		45
							218	4	985	9						

HIXON KINSEL C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 296806 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10264 - 15408

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	171	1		87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	281	1		10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	264	263	1		11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	218	1		16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	171	1		24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	130	1		3

HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296807 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9891 - 16119

02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	186	1	617	2	N	187	182	0		15
							16	4	206	9						
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	293	1	722	2	N	196	201	0		10
							10	4	216	9						
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	307	1	742	2	N	128	130	0		8
							3	4	141	9						
05	868	N	480	-0-	-388	-0-	94	1	230	2	N	129	131	0		6
							14	4	142	9						
06	840	N	603	-0-	-237	-0-	98	1	342	2	N	141	126	0		21
							8	4	155	9						
07	868	N	231	-0-	-637	-0-	31	1	120	2	N	72	88	0		5
							1	4	79	9						

HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296808 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10111 - 17017

02	23220	X	23220	-0-	-0-	-0-	3533	1	14636	2	N	3759	3737	0		315
							916	4	4135	9						
03	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	3766	1	15229	2	N	3660	3714	0		261
							415	4	4026	9						
04	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	3230	1	12772	2	N	2816	2857	0		220
							413	4	3098	9						
05	23498	X	15334	-0-	-8164	-0-	2518	1	9705	2	N	2512	2460	0		272
							348	4	2763	9						
06	22740	X	18202	-0-	-4538	-0-	7212	1	7499	2	N	3174	3188	0		258
							3491	9								
07	23498	X	15701	-0-	-7797	-0-	3491	1	8790	2	N	2968	2913	0		313
							155	4	3265	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296809 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10164 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	X	632	-0-	-488	-0-	82	1	340	2	N	172	171	0			14
							21	4	189	9							
03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	95	1	387	2	N	153	153	0			14
							9	4	168	9							
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	113	1	445	2	N	161	160	0			15
							14	4	177	9							
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	77	1	284	2	N	139	142	0			12
							11	4	153	9							
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	309	1	299	2	N	187	186	0			13
							206	9									
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	127	1	310	2	N	160	156	0			17
							5	4	176	9							

MARK BROWN ALLOCATION A WELL #: 3H RRCID -> 296816 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10300 - 21051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	4504	-0-	-900	-0-	1369	1	1588	2	N	1315	1317	0			134
							100	4	1447	9							
03	5797	X	4162	-0-	-1635	-0-	1136	1	1333	2	N	1322	1352	0			104
							239	4	1454	9							
04	5610	X	4175	-0-	-1435	-0-	984	1	1622	2	N	1217	1220	0			101
							230	4	1339	9							
05	5487	X	4137	-0-	-1350	-0-	1007	1	1506	2	N	1227	1229	0			99
							274	4	1350	9							
06	4830	X	3439	-0-	-1391	-0-	911	1	1242	2	N	1128	1106	0			121
							45	4	1241	9							
07	4991	X	4056	-0-	-935	-0-	1124	1	1619	2	N	1155	1167	0			109
							42	4	1271	9							

VESTER UNIT WELL #: 106H RRCID -> 296819 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9823 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	841	1	3327	2	N	441	455	1			167
							485	9									
03	5518	X	4483	-0-	-1035	-0-	789	1	3220	2	N	431	469	1			129
							474	9									
04	5340	X	4268	-0-	-1072	-0-	932	1	2821	2	N	468	441	1			156
							515	9									
05	5518	X	3742	-0-	-1776	-0-	809	1	2400	2	N	409	430	1			135
							83	4	450	9							
06	4980	X	3520	-0-	-1460	-0-	760	1	2375	2	N	350	375	1			110
							385	9									
07	5146	X	4403	-0-	-743	-0-	843	1	3132	2	N	389	366	1			133
							428	9									

VESTER UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296820 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9759 - 20055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	580	1	2312	2	N	360	371	1			139
							396	9									
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	805	1	3303	2	N	375	408	1			106
							413	9									
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	1010	1	3050	2	N	391	365	1			132
							430	9									
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	876	1	2586	2	N	406	396	1			142
							105	4	447	9							
06	4380	X	3717	-0-	-663	-0-	816	1	2562	2	N	308	353	1			97
							339	9									
07	4650	X	3286	-0-	-1364	-0-	606	1	2275	2	N	368	345	1			120
							405	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
VESTER UNIT WELL #: 109H RRCID -> 296821 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9933 - 14496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	1654	-0-		-1650	-0-	280	1	1120	2	N	231	250	1			97
								254	9									
03	3658	X	2039	-0-		-1619	-0-	340	1	1394	2	N	277	299	1			75
								305	9									
04	3540	X	2302	-0-		-1238	-0-	508	1	1538	2	N	233	221	1			87
								256	9									
05	3658	X	3112	-0-		-546	-0-	689	1	2026	2	N	283	277	1			93
								86	4	311	9							
06	3090	X	2624	-0-		-466	-0-	569	1	1781	2	N	249	267	1			75
								274	9									
07	2882	X	2882	-0-		-0-	-0-	540	1	2012	2	N	300	284	1			91
								330	9									

BRIGGS ZAPP ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 296937 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9973 - 20834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1527	X	1527	-0-		-0-	-0-	39	1	789	2	N	627	639	1			-0-
								9	4	690	9							
03	1923	N	1923	-0-		-0-	-0-	56	1	1008	2	N	780	768	1			12
								1	4	858	9							
04	1994	N	1994	-0-		-0-	-0-	392	1	829	2	N	701	701	1			12
								2	4	771	9							
05	1892	N	1892	-0-		-0-	-0-	56	1	1086	2	N	675	677	1			10
								7	4	743	9							
06	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	25	1	802	2	N	652	654	1			8
								8	4	717	9							
07	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	28	1	564	2	N	668	668	1			8
								4	4	735	9							

BRIGGS ZAPP ALLOCATION D WELL #: 104H RRCID -> 296938 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 9278 PERF.10157 - 21006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6341	X	6341	-0-		-0-	-0-	224	1	4511	2	N	1414	1424	1			12
								51	4	1555	9							
03	7816	X	7816	-0-		-0-	-0-	324	1	5792	2	N	1539	1526	1			25
								7	4	1693	9							
04	8476	X	8476	-0-		-0-	-0-	2168	1	4690	2	N	1458	1459	1			24
								14	4	1604	9							
05	4836	X	4550	-0-		-286	-0-	154	1	2796	2	N	1442	1443	1			23
								14	4	1586	9							
06	4680	X	3943	-0-		-737	-0-	88	1	2288	2	N	1418	1420	1			21
								7	4	1560	9							
07	8830	X	8830	-0-		-0-	-0-	338	1	6903	2	N	1404	1409	1			16
								45	4	1544	9							

HIXON KINSEL B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 296947 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10375 - 15678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1930	N	1930	-0-		-0-	-0-	301	1	1241	2	N	267	268	0			19
								94	4	294	9							
03	1650	N	1650	-0-		-0-	-0-	264	1	1069	2	N	261	258	0			22
								30	4	287	9							
04	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	259	1	1016	2	N	295	293	0			24
								38	4	325	9							
05	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	225	1	820	2	N	214	223	0			15
								35	4	235	9							
06	1410	N	1410	-0-		-0-	-0-	616	1	455	2	N	308	297	0			26
								339	9									
07	1504	N	1504	-0-		-0-	-0-	324	1	832	2	N	303	299	0			30
								15	4	333	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 55H RRCID -> 296951 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10169 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	370	-0-	-2710	-0-	139	1	61	2	N	145	144	0			9
							10	4	160	9							
03	3410	X	1883	-0-	-1527	-0-	106	1	1580	2	N	175	177	0			7
							4	4	193	9							
04	3060	X	2423	-0-	-637	-0-	142	1	2125	2	N	132	133	0			6
							11	4	145	9							
05	3007	X	2620	-0-	-387	-0-	205	1	2263	2	N	129	127	0			8
							10	4	142	9							
06	2730	X	1868	-0-	-862	-0-	129	1	1560	2	N	156	155	0			9
							7	4	172	9							
07	2511	X	2207	-0-	-304	-0-	262	1	1591	2	N	306	298	0			17
							17	4	337	9							

MALTSBERGER WELL #: 60H RRCID -> 296953 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10207 - 14575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2817	X	516	-0-	-2301	-0-	219	1	95	2	N	173	179	0			8
							12	4	190	9							
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	300	1	4357	2	N	109	117	0			-0-
							12	4	120	9							
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	184	1	2761	2	N	93	88	0			5
							15	4	102	9							
05	3069	X	1427	-0-	-1642	-0-	111	1	1211	2	N	91	90	0			6
							5	4	100	9							
06	2970	X	1022	-0-	-1948	-0-	69	1	811	2	N	125	121	0			10
							4	4	138	9							
07	3069	X	1650	-0-	-1419	-0-	212	1	1315	2	N	100	103	0			7
							13	4	110	9							

MALTSBERGER UNIT C WELL #: 101H RRCID -> 296962 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9840 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	672	1	2169	2	N	469	467	0			31
							50	4	516	9							
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	954	1	2365	2	N	602	596	0			37
							32	4	662	9							
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	1071	1	2563	2	N	564	552	0			49
							12	4	620	9							
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	908	1	2685	2	N	573	571	0			51
							85	4	630	9							
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	618	1	2431	2	N	349	370	0			30
							66	4	384	9							
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	423	1	1838	2	N	400	383	0			47
							17	4	440	9							

MALTSBERGER UNIT D WELL #: 107H RRCID -> 296964 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10296 - 20548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	6762	-0-	-378	-0-	1349	1	4151	2	N	1025	1001	0			81
							134	4	1128	9							
03	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	1792	1	4343	2	N	934	949	0			66
							52	4	1027	9							
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	1504	1	3584	2	N	1029	1022	0			73
							15	4	1132	9							
05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	1047	1	3238	2	N	1075	1052	0			96
							86	4	1183	9							
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	830	1	3255	2	N	1156	1150	0			102
							89	4	1272	9							
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	652	1	2855	2	N	1041	1059	0			84
							29	4	1145	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT E WELL #: 200H RRCID -> 296965 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9842 - 24955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	1626	1	5482	2	N	870	886	0			55
							154	4	957	9							
03	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	2024	1	4968	2	N	1103	1107	0			51
							67	4	1213	9							
04	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	2102	1	4980	2	N	1020	990	0			81
							21	4	1122	9							
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	1595	1	4861	2	N	1199	1178	0			102
							130	4	1319	9							
06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	1211	1	4758	2	N	1187	1185	0			104
							126	4	1306	9							
07	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	979	1	4257	2	N	1208	1212	0			100
							43	4	1329	9							

MALTSBERGER WELL #: 66H RRCID -> 296989 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 9759 PERF.10202 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	380	-0-	-1076	-0-	3	1	1	2	N	340	347	0			17
							2	4	374	9							
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	514	513	0			18
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	2	1	30	2	N	369	368	0			19
							406	9									
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	N	389	387	0			21
							1	4	428	9							
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	147	1	1731	2	N	345	346	0			20
							9	4	380	9							
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	165	1	1008	2	N	333	329	0			24
							10	4	366	9							

LEHMAN BF ALLOCATION WELL #: 44H RRCID -> 296990 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8664 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	248	1	485	2	N	422	380	0			231
							108	4	464	9							
03	3100	N	4937	-0-	1837	1837	1116	1	2479	2	N	783	789	0			225
							481	4	861	9							
04	3000	N	2783	-0-	-217	1620	589	1	1185	2	N	745	800	0			170
							189	4	820	9							
05	3100	N	3372	-0-	272	1892	456	1	1999	2	N	606	693	0			83
							250	4	667	9							
06	6078	X	4186	-0-	-1892	-0-	617	1	2821	2	N	527	520	0			90
							168	4	580	9							
07	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	334	1	1498	2	N	408	442	0			56
							198	4	449	9							

LEHMAN A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 296991 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8686 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	294	1	699	2	N	402	426	0			132
							86	4	442	9							
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	321	1	731	2	N	390	389	0			133
							125	4	429	9							
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	468	1	917	2	N	524	545	0			112
							156	4	576	9							
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	303	1	1323	2	N	432	471	0			73
							137	4	475	9							
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	272	1	1236	2	N	500	492	0			81
							79	4	550	9							
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	306	1	1195	2	N	423	425	0			79
							272	4	465	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION F WELL #: 6H RRCID -> 296996 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9268 PERF.10349 - 18712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10388	X	9105	-0-	-1283	-0-	1402	1	5811	2	N	1393	1376	0			124
							360	4	1532	9							
03	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	1666	1	6742	2	N	1574	1576	0			122
							191	4	1731	9							
04	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	1482	1	5839	2	N	1492	1488	0			126
							200	4	1641	9							
05	8246	X	7005	-0-	-1241	-0-	1130	1	4368	2	N	1220	1196	0			150
							165	4	1342	9							
06	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	3376	1	3817	2	N	1552	1579	0			123
							1707	9									
07	8246	X	5750	-0-	-2496	-0-	1276	1	3413	2	N	935	904	0			154
							32	4	1029	9							

LEHMAN A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 296998 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8745 - 16567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	275	1	648	2	N	535	541	0			166
							83	4	589	9							
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	306	1	675	2	N	526	509	0			183
							128	4	579	9							
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	291	1	607	2	N	562	626	0			119
							96	4	618	9							
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	207	1	870	2	N	663	697	0			85
							116	4	729	9							
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	298	1	1356	2	N	458	463	0			80
							74	4	504	9							
07	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	418	1	1719	2	N	384	397	0			67
							452	4	422	9							

LEHMAN B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 296999 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8730 - 13735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	160	1	375	2	N	407	410	0			137
							50	4	448	9							
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	138	1	306	2	N	378	390	0			125
							61	4	416	9							
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	366	1	835	2	N	421	455	0			91
							126	4	463	9							
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	226	1	991	2	N	463	481	0			73
							95	4	509	9							
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	150	1	684	2	N	369	387	0			55
							60	4	406	9							
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	94	1	398	2	N	292	296	0			51
							53	4	321	9							

LEHMAN B2 ALLOCATION WELL #: 41H RRCID -> 297000 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 9024 - 18664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3208	-0-	-936	-0-	723	1	1703	2	N	511	540	0			163
							220	4	562	9							
03	4588	X	3484	-0-	-1104	-0-	811	1	1792	2	N	483	484	0			162
							350	4	531	9							
04	4440	X	3752	-0-	-688	-0-	934	1	1913	2	N	511	572	0			101
							343	4	562	9							
05	3844	X	3316	-0-	-528	-0-	442	1	1847	2	N	682	692	0			91
							277	4	750	9							
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	529	1	2415	2	N	744	709	0			126
							164	4	818	9							
07	3875	X	3297	-0-	-578	-0-	457	1	1866	2	N	576	615	0			87
							340	4	634	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT B WELL #: 100H RRCID -> 297002 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9928 - 20326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	4262	-0-	-1142	-0-	803	1	2595	2	N	730	740	0			38
							61	4	803	9							
03	5983	X	5106	-0-	-877	-0-	1247	1	3050	2	N	697	692	0			43
							42	4	767	9							
04	4920	X	3202	-0-	-1718	-0-	734	1	1846	2	N	561	570	0			34
							5	4	617	9							
05	4712	X	3665	-0-	-1047	-0-	688	1	2362	2	N	502	480	0			56
							63	4	552	9							
06	4950	X	4450	-0-	-500	-0-	748	1	2997	2	N	575	586	0			45
							72	4	633	9							
07	5115	X	3815	-0-	-1300	-0-	599	1	2584	2	N	551	550	0			46
							26	4	606	9							

MESSINES C WELL #: 3H RRCID -> 297005 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9749 - 23651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47152	X	34748	-0-	-12404	-0-	1647	1	27302	2	N	4994	5031	1			46
							306	4	5493	9							
03	48453	X	33345	-0-	-15108	-0-	1719	1	26705	2	N	4441	4429	1			58
							36	4	4885	9							
04	45720	X	28496	-0-	-17224	-0-	7634	1	17011	2	N	3441	3441	1			58
							66	4	3785	9							
05	42811	X	20182	-0-	-22629	-0-	1115	1	15958	2	N	2746	2759	1			45
							88	4	3021	9							
06	40350	X	18072	-0-	-22278	-0-	801	1	14570	2	N	2382	2394	1			33
							81	4	2620	9							
07	38471	X	17979	-0-	-20492	-0-	832	1	14539	2	N	2294	2309	1			18
							85	4	2523	9							

MARK BROWN ALLOCATION B WELL #: 4H RRCID -> 297017 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10175 - 20926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	6762	-0-	-154	-0-	2407	1	2810	2	N	1230	1243	0			142
							192	4	1353	9							
03	7657	X	7549	-0-	-108	-0-	2469	1	2893	2	N	1514	1536	0			120
							522	4	1665	9							
04	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	1955	1	3191	2	N	1059	1114	0			65
							392	4	1165	9							
05	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	2382	1	3566	2	N	1229	1176	0			118
							543	4	1352	9							
06	7320	X	5962	-0-	-1358	-0-	1939	1	2643	2	N	1160	1163	0			115
							104	4	1276	9							
07	7564	X	6908	-0-	-656	-0-	2283	1	3298	2	N	1131	1138	0			108
							83	4	1244	9							

COTULLA MH SWD WELL #: 1 RRCID -> 297058 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 11288 PERF. 9803 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
DE LA GARZA WELL #: 1H RRCID -> 297059 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8146 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	5362	2	117	4	N	11078	11024	0			387
							12186	9									
03	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	2	1	5920	2	N	10435	10534	0			288
							278	4	11479	9							
04	22586	X	22586	-0-	-0-	-0-	12744	2	378	4	N	8604	8591	0			301
							9464	9									
05	23912	X	23912	-0-	-0-	-0-	15278	2	536	4	N	7362	7289	0			374
							8098	9									
06	22761	X	22761	-0-	-0-	-0-	15341	2	464	4	N	6324	6365	0			333
							6956	9									
07	21474	X	21474	-0-	-0-	-0-	14780	2	83	4	N	6010	6027	0			316
							6611	9									

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297072 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10359 - 19026

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION B WELL #: 2H RRCID -> 297081 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10221 - 19971

02	6440	X	5302	-0-	-1138	-0-	807	1	3320	2	N	854	845	0			75
							236	4	939	9							
03	7130	X	5944	-0-	-1186	-0-	891	1	3616	2	N	1209	1188	0			96
							107	4	1330	9							
04	6900	X	5351	-0-	-1549	-0-	809	1	3170	2	N	1141	1142	0			95
							117	4	1255	9							
05	7316	X	4935	-0-	-2381	-0-	754	1	2942	2	N	1028	974	0			149
							108	4	1131	9							
06	7080	X	6048	-0-	-1032	-0-	2244	1	2351	2	N	1321	1368	0			102
							1453	9									
07	5952	X	893	-0-	-5059	-0-	343	1	321	2	N	208	305	0			5
							229	9									

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION E WELL #: 5H RRCID -> 297082 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10273 - 18543

02	10108	X	9854	-0-	-254	-0-	1564	1	6487	2	N	1277	1265	0			109
							398	4	1405	9							
03	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	2188	1	8854	2	N	1563	1543	0			129
							253	4	1719	9							
04	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	1911	1	7571	2	N	1625	1624	0			130
							255	4	1788	9							
05	9083	X	8510	-0-	-573	-0-	1377	1	5519	2	N	1290	1282	0			138
							195	4	1419	9							
06	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	3993	1	4429	2	N	1217	1260	0			95
							1339	9									
07	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	2090	1	5994	2	N	1087	1042	0			140
							128	4	1196	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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
02	332	X	332	-0-	-0-	-0-	79	1	34	2	N	194	198	0			7
							6	4	213	9							
03	2201	N	1612	-0-	-589	-0-	92	1	1344	2	N	156	156	0			7
							4	4	172	9							
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	101	1	1510	2	N	220	208	0			19
							9	4	242	9							
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	132	1	1463	2	N	469	455	0			33
							5	4	516	9							
06	1560	N	1377	-0-	-183	-0-	72	1	840	2	N	419	440	0			12
							4	4	461	9							
07	1922	N	931	-0-	-991	-0-	60	1	357	2	N	465	431	0			46
							2	4	512	9							

HIXON-TROUT D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297090 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9800 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	897	1	603	2	N	436	470	0			119
							82	4	480	9							
03	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	901	1	522	2	N	398	404	0			113
							56	4	438	9							
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	959	1	513	2	N	404	401	0			116
							62	4	444	9							
05	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	820	1	476	2	N	412	437	0			91
							16	4	453	9							
06	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	774	1	379	2	N	348	365	0			74
							33	4	383	9							
07	1984	N	21	-0-	-1963	-0-	13	1	7	2	N	-0-	69	0			5
							1	4									

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
02	616	N	331	-0-	-285	-0-	33	1	15	2	N	255	257	0			5
							2	4	281	9							
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	592	2	N	163	160	0			8
							1	4	179	9							
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	36	1	537	2	N	297	275	0			30
							3	4	327	9							
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	48	1	524	2	N	452	428	0			54
							2	4	497	9							
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	46	1	542	2	N	356	382	0			28
							2	4	392	9							
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	93	1	570	2	N	497	475	0			50
							6	4	547	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
02	5516	X	4826	-0-	-690	-0-	764	1	3184	2	N	626	675	0			10
							189	4	689	9							
03	5301	X	239	-0-	-5062	-0-	33	1	137	2	N	59	69	0			-0-
							4	4	65	9							
04	5130	X	3816	-0-	-1314	-0-	608	1	2484	2	N	569	499	0			70
							98	4	626	9							
05	5301	X	4542	-0-	-759	-0-	790	1	2914	2	N	655	656	0			69
							117	4	721	9							
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	2457	1	2619	2	N	873	877	0			65
							960	9									
07	5301	X	5092	-0-	-209	-0-	1190	1	2994	2	N	778	755	0			88
							52	4	856	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B 4B UNIT WELL #: 254H RRCID -> 297097 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10075 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11564	X	8173	-0-	-3391	-0-	495	1	5806	2	N	1646	1702	0			16
							61	4	1811	9							
03	12803	X	9095	-0-	-3708	-0-	629	1	6334	2	N	1824	1717	0			123
							126	4	2006	9							
04	10350	X	8470	-0-	-1880	-0-	532	1	6234	2	N	1505	1534	0			94
							48	4	1656	9							
05	10447	X	8760	-0-	-1687	-0-	529	1	5598	2	N	2070	2073	0			91
							356	4	2277	9							
06	9570	X	7332	-0-	-2238	-0-	297	1	4668	2	N	1861	1905	0			47
							320	4	2047	9							
07	9083	X	7573	-0-	-1510	-0-	341	1	5060	2	N	1899	1898	0			48
							83	4	2089	9							

ALTITO B 4A UNIT WELL #: 255H RRCID -> 297127 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10020 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	5072	-0-	-1704	-0-	286	1	3338	2	N	1281	1267	0			40
							39	4	1409	9							
03	7316	X	4979	-0-	-2337	-0-	327	1	3324	2	N	1152	1150	0			42
							61	4	1267	9							
04	5820	X	4555	-0-	-1265	-0-	268	1	3144	2	N	1017	999	0			60
							24	4	1119	9							
05	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	362	1	3828	2	N	1149	1158	0			51
							228	4	1264	9							
06	5430	X	4607	-0-	-823	-0-	197	1	3165	2	N	946	993	0			4
							204	4	1041	9							
07	5611	X	4912	-0-	-699	-0-	238	1	3448	2	N	1063	1044	0			23
							57	4	1169	9							

MESSINES B WELL #: 2H RRCID -> 297164 COMPL. DATE 03/03/2024 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9734 - 23676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29373	X	29373	-0-	-0-	-0-	1454	1	24104	2	N	3232	3230	1			32
							260	4	3555	9							
03	33731	X	33731	-0-	-0-	-0-	1753	1	27022	2	N	4474	4428	1			78
							35	4	4921	9							
04	38687	X	38687	-0-	-0-	-0-	10892	1	23806	2	N	3543	3562	1			59
							92	4	3897	9							
05	30521	X	30521	-0-	-0-	-0-	1735	1	24883	2	N	3408	3413	1			54
							154	4	3749	9							
06	29908	X	29908	-0-	-0-	-0-	1367	1	24849	2	N	3231	3235	1			50
							138	4	3554	9							
07	33028	X	33028	-0-	-0-	-0-	1569	1	27326	2	N	3597	3604	1			43
							176	4	3957	9							

TILLY WELL #: 1H RRCID -> 297191 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8814 - 18547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	2074	-0-	-166	-0-	501	1	1181	2	N	217	228	0			75
							153	4	239	9							
03	2480	X	2461	-0-	-19	-0-	608	1	1340	2	N	220	223	0			72
							271	4	242	9							
04	2400	X	2216	-0-	-184	-0-	569	1	1197	2	N	233	261	0			44
							194	4	256	9							
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	426	1	1711	2	N	248	251	0			41
							272	4	273	9							
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	397	1	1808	2	N	276	268	0			49
							116	4	304	9							
07	2294	N	1526	-0-	-768	-0-	228	1	934	2	N	191	211	0			29
							154	4	210	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
TILLY WELL #: 2H RRCID -> 297192 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8792 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	1346	-0-	-1706	-0-	323	1	765	2	Y	148	161	0			49
							95	4	163	9							
03	2573	X	1673	-0-	-900	-0-	418	1	894	2	Y	146	143	0			52
							200	4	161	9							
04	2070	X	2051	-0-	-19	-0-	532	1	1117	2	Y	192	197	0			47
							191	4	211	9							
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	412	1	1701	2	Y	298	303	0			42
							250	4	328	9							
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	444	1	2022	2	Y	284	280	0			46
							129	4	312	9							
07	2108	X	1814	-0-	-294	-0-	270	1	1114	2	Y	218	229	0			35
							190	4	240	9							

MACDIARMID ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297211 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 9729 - 20337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2639	-0-	-0-	-0-	423	1	1474	2	N	591	590	0			187
							92	4	650	9							
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	671	1	1924	2	N	618	632	0			173
							166	4	680	9							
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	524	1	1273	2	N	493	375	0			291
							97	4	542	9							
05	2914	X	2163	-0-	-751	-0-	559	1	740	2	N	566	593	0			264
							241	4	623	9							
06	3330	X	2329	-0-	-1001	-0-	496	1	857	2	N	726	726	0			264
							177	4	799	9							
07	3441	X	2686	-0-	-755	-0-	564	1	1146	2	N	736	799	0			201
							166	4	810	9							

MACDIARMID ALLOCATION B WELL #: 2H RRCID -> 297212 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9734 - 20342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3027	-0-	227	227	483	1	1650	2	N	711	864	0			201
							112	4	782	9							
03	3100	N	3604	-0-	504	731	697	1	2030	2	N	645	665	0			181
							167	4	710	9							
04	4420	X	3689	-0-	-731	-0-	788	1	1930	2	N	749	627	0			303
							147	4	824	9							
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	774	1	1012	2	N	567	669	0			201
							344	4	624	9							
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	709	1	1241	2	N	422	470	0			153
							229	4	464	9							
07	3813	X	3065	-0-	-748	-0-	717	1	1470	2	N	601	586	0			168
							217	4	661	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	5102	-0-	-1086	-0-	509	1	3373	2	N	1048	1076	0			19
							67	4	1153	9							
03	6851	X	5652	-0-	-1199	-0-	276	1	4109	2	N	1079	1088	0			10
							80	4	1187	9							
04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	237	1	4802	2	N	839	838	0			11
							85	4	923	9							
05	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	240	1	3671	2	N	899	887	0			23
							996	4	989	9							
06	5280	X	5002	-0-	-278	-0-	261	1	3578	2	N	801	813	0			11
							282	4	881	9							
07	5456	X	5417	-0-	-39	-0-	313	1	4077	2	N	870	861	0			20
							70	4	957	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HUBBARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297222 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9858 - 18234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	1946	-0-	-910	-0-	378	1	1228	2	N	287	277	0			19
							24	4	316	9							
03	2418	X	1877	-0-	-541	-0-	425	1	1097	2	N	312	313	0			18
							12	4	343	9							
04	2340	X	1495	-0-	-845	-0-	348	1	840	2	N	277	279	0			16
							2	4	305	9							
05	2418	X	2217	-0-	-201	-0-	468	1	1522	2	N	167	160	0			23
							43	4	184	9							
06	1830	N	923	-0-	-907	-0-	128	1	615	2	N	154	176	0			1
							11	4	169	9							
07	1550	N	862	-0-	-688	-0-	152	1	704	2	N	-0-	1	0			-0-
							6	4									

HUBBARD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297224 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9876 - 18238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	961	-0-	-1447	-0-	150	1	462	2	N	309	308	0			18
							9	4	340	9							
03	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	325	1	836	2	N	299	301	0			16
							10	4	329	9							
04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	212	1	502	2	N	234	230	0			20
							2	4	257	9							
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	571	1	1652	2	N	287	284	0			23
							17	4	316	9							
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	351	1	1288	2	N	345	351	0			17
							32	4	380	9							
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	247	1	1119	2	N	91	108	0			-0-
							10	4	100	9							

HUBBARD B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297225 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9916 - 18272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	88	1	283	2	N	209	194	0			15
							4	4	230	9							
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	163	1	375	2	N	305	300	0			20
							9	4	336	9							
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	306	1	768	2	N	287	287	0			20
							2	4	316	9							
05	3100	N	3948	-0-	848	848	777	1	2742	2	N	330	316	0			34
							66	4	363	9							
06	3000	N	3447	-0-	447	1295	587	1	2651	2	N	161	194	0			1
							32	4	177	9							
07	2076	N	781	-0-	-1295	-0-	138	1	635	2	N	1	1	0			1
							7	4	1	9							

VESTER UNIT WELL #: 107H RRCID -> 297229 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9863 - 20072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3615	-0-	-389	-0-	640	1	2545	2	N	391	388	1			154
							430	9									
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	868	1	3553	2	N	393	437	1			110
							432	9									
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	898	1	2710	2	N	416	384	1			142
							458	9									
05	3999	X	3412	-0-	-587	-0-	729	1	2149	2	N	395	404	1			133
							99	4	435	9							
06	4710	X	3736	-0-	-974	-0-	813	1	2551	2	N	338	372	1			99
							372	9									
07	4867	X	4526	-0-	-341	-0-	875	1	3251	2	N	364	338	1			125
							400	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-LARSON 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 9252 PERF.10057 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	594	1	1717	2	N	78	71	0		11
							30	4	86	9						
03	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	331	1	836	2	N	103	114	0		-0-
							10	4	113	9						
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	146	1	351	2	N	70	66	0		4
							1	4	77	9						
05	546	X	546	-0-	-0-	-0-	98	1	288	2	N	137	133	0		8
							9	4	151	9						
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	176	1	710	2	N	88	90	0		6
							15	4	97	9						
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	154	1	694	2	N	42	44	0		4
							7	4	46	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12040	X	6903	-0-	-5137	-0-	1696	1	3197	2	N	1376	1401	0		104
							496	4	1514	9						
03	13330	X	6997	-0-	-6333	-0-	1703	1	3373	2	N	1686	1664	0		126
							66	4	1855	9						
04	12000	X	6172	-0-	-5828	-0-	1617	1	2411	2	N	1598	1590	0		134
							386	4	1758	9						
05	10664	X	7046	-0-	-3618	-0-	1989	1	2822	2	N	1711	1720	0		125
							353	4	1882	9						
06	9870	X	6782	-0-	-3088	-0-	1964	1	2657	2	N	1724	1716	0		133
							265	4	1896	9						
07	7657	X	6287	-0-	-1370	-0-	1824	1	2656	2	N	1462	1536	0		59
							199	4	1608	9						

RITCHIE FARMS W UNIT WELL #: 131H RRCID -> 297234 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8320 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2198	-0-	-1302	-0-	541	1	1007	2	N	470	498	0		34
							133	4	517	9						
03	3875	X	2081	-0-	-1794	-0-	498	1	969	2	N	540	537	0		37
							20	4	594	9						
04	3690	X	1614	-0-	-2076	-0-	389	1	564	2	N	507	498	0		46
							103	4	558	9						
05	2883	X	1775	-0-	-1108	-0-	438	1	614	2	N	586	584	0		48
							78	4	645	9						
06	2790	X	1865	-0-	-925	-0-	511	1	680	2	N	550	558	0		40
							69	4	605	9						
07	2449	X	1403	-0-	-1046	-0-	407	1	591	2	N	328	353	0		15
							44	4	361	9						

ALTITO B WELL #: 22H RRCID -> 297240 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10385 - 15474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	785	X	785	-0-	-0-	-0-	50	1	592	2	N	127	113	0		15
							3	4	140	9						
03	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	79	1	793	2	N	159	168	0		6
							16	4	175	9						
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	67	1	787	2	N	85	86	0		5
							6	4	94	9						
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	81	1	854	2	N	100	99	0		6
							53	4	110	9						
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	496	1	684	2	N	75	77	0		4
							46	4	83	9						
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	666	1	847	2	N	126	111	0		19
							18	4	139	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO A WELL #: 203H RRCID -> 297256 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9978 - 23135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	3659	1	272	2	N	829	767	0			97
							441	4	912	9							
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	4724	1	330	2	N	1275	1300	0			72
							1476	4	1403	9							
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	4547	1	220	2	N	1055	1061	0			66
							820	4	1161	9							
05	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	5142	1	345	2	N	1023	1002	0			87
							1766	4	1125	9							
06	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	4884	1	1293	2	N	1084	1080	0			91
							1233	4	1192	9							
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	538	1	6368	2	N	1050	1053	0			88
							64	4	1155	9							

HIXON WELL #: 37H RRCID -> 297258 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10373 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	1585	1	1526	2	Y	445	444	1			183
							200	4	490	9							
03	2914	X	2266	-0-	-648	-0-	698	1	1096	2	Y	379	549	1			13
							55	4	417	9							
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	381	1	2436	2	Y	380	375	1			18
							108	4	418	9							
05	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	341	1	2335	2	Y	495	460	1			53
							96	4	545	9							
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	426	1	2242	2	Y	613	597	1			69
							61	4	674	9							
07	3472	X	2381	-0-	-1091	-0-	328	1	1569	2	Y	416	474	1			11
							26	4	458	9							

HIXON WELL #: 38H RRCID -> 297259 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9958 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
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	1390	1	1245	2	Y	437	409	1			199
							167	4	481	9							
03	2511	X	2363	-0-	-148	-0-	675	1	1151	2	Y	435	612	1			22
							58	4	479	9							
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	350	1	2208	2	Y	503	511	1			14
							102	4	553	9							
05	3441	X	3177	-0-	-264	-0-	324	1	2204	2	Y	512	484	1			42
							86	4	563	9							
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	470	1	2457	2	Y	580	538	1			84
							65	4	638	9							
07	3441	X	2276	-0-	-1165	-0-	318	1	1526	2	Y	370	445	1			9
							25	4	407	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
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	197	1	2306	2	N	1064	1056	0			43
							27	4	1170	9							
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	255	1	2592	2	N	1078	1081	0			40
							50	4	1186	9							
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	175	1	2045	2	N	1003	999	0			44
							16	4	1103	9							
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	233	1	2455	2	N	1018	1032	0			30
							145	4	1120	9							
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	1529	1	2070	2	N	673	664	0			39
							135	4	740	9							
07	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	1660	1	2019	2	N	701	718	0			22
							34	4	771	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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
02	1204	X	680	-0-	-524	-0-	49	1	277	2	N	315	319	0			33
							7	4	347	9							
03	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	107	1	614	2	N	458	444	0			47
							18	4	504	9							
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	95	1	498	2	N	268	271	0			44
							14	4	295	9							
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	102	1	481	2	N	403	400	0			47
							9	4	443	9							
06	1020	N	813	-0-	-207	-0-	70	1	304	2	N	393	377	0			63
							7	4	432	9							
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	139	1	501	2	N	514	493	0			84
							24	4	565	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
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	1008	1	996	2	Y	493	510	0			49
							55	4	542	9							
03	2170	X	1148	-0-	-1022	-0-	230	1	269	2	Y	543	546	0			46
							52	4	597	9							
04	2100	X	782	-0-	-1318	-0-	113	1	163	2	Y	441	445	0			42
							21	4	485	9							
05	2170	X	782	-0-	-1388	-0-	107	1	117	2	Y	483	483	0			42
							27	4	531	9							
06	2100	X	798	-0-	-1302	-0-	106	1	145	2	Y	489	474	0			57
							9	4	538	9							
07	2170	X	843	-0-	-1327	-0-	141	1	206	2	Y	447	470	0			34
							4	4	492	9							

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION C WELL #: 3H RRCID -> 297303 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10364 - 20916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7364	X	6662	-0-	-702	-0-	1035	1	4298	2	N	968	966	0			81
							264	4	1065	9							
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	1276	1	5161	2	N	1136	1122	0			95
							152	4	1250	9							
04	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	1151	1	4563	2	N	1095	1105	0			85
							143	4	1205	9							
05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	990	1	3744	2	N	949	939	0			95
							144	4	1044	9							
06	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	2994	1	3475	2	N	1195	1197	0			93
							1315	9									
07	5301	X	1022	-0-	-4279	-0-	442	1	370	2	N	190	279	0			4
							1	4	209	9							

MALTSBERGER-DB TRUST ALLO B WELL #: 205H RRCID -> 297304 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9741 - 20779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	5811	-0-	-685	-0-	4052	1	283	2	N	892	892	0			50
							495	4	981	9							
03	7037	X	6588	-0-	-449	-0-	4050	1	287	2	N	912	907	0			55
							1248	4	1003	9							
04	6750	X	5527	-0-	-1223	-0-	3755	1	179	2	N	826	829	0			52
							684	4	909	9							
05	6975	X	6939	-0-	-36	-0-	4331	1	292	2	N	789	775	0			66
							1448	4	868	9							
06	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	4120	1	1088	2	N	814	809	0			71
							1040	4	895	9							
07	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	464	1	5496	2	N	829	834	0			66
							55	4	912	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 90H RRCID -> 297306 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9773 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	1158	-0-		-2034	-0-	566	1	86	2	N	400	405	0			17
								66	4	440	9							
03	3534	X	2897	-0-		-637	-0-	818	1	957	2	N	691	671	0			37
								362	4	760	9							
04	3330	X	2670	-0-		-660	-0-	812	1	983	2	N	666	679	0			24
								142	4	733	9							
05	3441	X	3014	-0-		-427	-0-	955	1	985	2	N	665	636	0			53
								342	4	732	9							
06	4429	X	4429	-0-		-0-	-0-	976	1	2470	2	N	632	640	0			45
								288	4	695	9							
07	2883	X	2086	-0-		-797	-0-	111	1	1319	2	N	585	593	0			37
								12	4	644	9							

MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 93H RRCID -> 297307 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9857 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	X	1189	-0-		-0-	-0-	632	1	100	2	N	346	353	0			12
								76	4	381	9							
03	2325	X	2013	-0-		-312	-0-	623	1	743	2	N	383	383	0			12
								226	4	421	9							
04	1890	X	1588	-0-		-302	-0-	483	1	593	2	N	393	385	0			20
								80	4	432	9							
05	1922	X	1779	-0-		-143	-0-	583	1	596	2	N	369	368	0			21
								194	4	406	9							
06	1973	X	1973	-0-		-0-	-0-	431	1	1149	2	N	280	284	0			17
								85	4	308	9							
07	2544	X	2544	-0-		-0-	-0-	168	1	1986	2	N	337	333	0			21
								19	4	371	9							

LEHMAN F UNIT WELL #: 29H RRCID -> 297308 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8667 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2774	X	2774	-0-		-0-	-0-	603	1	1546	2	Y	389	454	0			112
								197	4	428	9							
03	3055	X	3055	-0-		-0-	-0-	690	1	1559	2	Y	467	428	0			151
								292	4	514	9							
04	2726	X	2726	-0-		-0-	-0-	636	1	1359	2	Y	474	525	0			100
								210	4	521	9							
05	2879	X	2879	-0-		-0-	-0-	394	1	1660	2	Y	559	580	0			79
								210	4	615	9							
06	3173	X	3173	-0-		-0-	-0-	422	1	1937	2	Y	643	618	0			104
								107	4	707	9							
07	2511	X	1780	-0-		-731	-0-	213	1	950	2	Y	447	488	0			63
								125	4	492	9							

MALTSBERGER UNIT D WELL #: 108H RRCID -> 297317 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9962 - 50511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1746	-0-		-270	-0-	339	1	1097	2	N	259	261	0			15
								25	4	285	9							
03	2387	N	1888	-0-		-499	-0-	445	1	1101	2	N	295	295	0			15
								17	4	325	9							
04	2253	N	2253	-0-		-0-	-0-	587	1	1393	2	N	243	242	0			16
								6	4	267	9							
05	2117	N	2117	-0-		-0-	-0-	437	1	1366	2	N	253	248	0			21
								36	4	278	9							
06	1985	N	1985	-0-		-0-	-0-	346	1	1359	2	N	222	225	0			18
								36	4	244	9							
07	2325	N	1767	-0-		-558	-0-	286	1	1246	2	N	202	212	0			8
								13	4	222	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 201H RRCID -> 297318 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9968 - 25408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	778	1	4545	2	N	1129	1110	0			67
							106	4	1242	9							
03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	792	1	5725	2	N	1183	1181	0			69
							78	4	1301	9							
04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	817	1	5758	2	N	981	988	0			62
							24	4	1079	9							
05	6541	X	6516	-0-	-25	-0-	748	1	4666	2	N	888	877	0			73
							125	4	977	9							
06	6330	X	4955	-0-	-1375	-0-	533	1	3565	2	N	699	714	0			58
							88	4	769	9							
07	6541	X	3808	-0-	-2733	-0-	237	1	2803	2	N	673	677	0			54
							28	4	740	9							

MALTSBERGER-DB TRUST ALLO WELL #: 208H RRCID -> 297319 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9689 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7392	X	1846	-0-	-5546	-0-	326	1	142	2	N	1231	1229	0			62
							24	4	1354	9							
03	8184	X	7249	-0-	-935	-0-	374	1	5458	2	N	1275	1269	0			68
							14	4	1403	9							
04	7920	X	7508	-0-	-412	-0-	382	1	5695	2	N	1271	1267	0			72
							33	4	1398	9							
05	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	533	1	5865	2	N	1271	1275	0			68
							24	4	1398	9							
06	7020	X	6824	-0-	-196	-0-	435	1	5097	2	N	1152	1155	0			65
							25	4	1267	9							
07	7750	X	7531	-0-	-219	-0-	865	1	5273	2	N	1219	1204	0			80
							52	4	1341	9							

GUTTMAN B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297402 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8349 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1534	-0-	-118	-0-	1217	2	46	4	N	246	240	0			12
							271	9									
03	1612	N	847	-0-	-765	-0-	537	2	23	4	N	261	264	0			9
							287	9									
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2112	2	62	4	N	298	296	0			11
							328	9									
05	3100	N	4425	-0-	1325	1325	3967	2	141	4	N	288	283	0			16
							317	9									
06	3000	N	5132	-0-	2132	3457	4709	2	138	4	N	259	262	0			13
							285	9									
07	3100	N	10003	-0-	6903	10360	9689	2	50	4	N	240	238	0			15
							264	9									

RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 91H RRCID -> 297403 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8357 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	51	1	116	2	N	148	143	0			13
							6	4	163	9							
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	361	1	899	2	N	129	132	0			10
							11	4	142	9							
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	74	1	144	2	N	107	117	0			-0-
							13	4	118	9							
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	51	1	95	2	N	114	111	0			3
							10	4	125	9							
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	71	1	123	2	N	92	86	0			9
							9	4	101	9							
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	225	1	320	2	N	109	107	0			11
							25	4	120	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 93H RRCID -> 297405 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8357 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	560	N	394	-0-		-166		-0-	34	1	68	2	N	261	264	0			18
									5	4	287	9							
03	660	N	660	-0-		-0-		-0-	115	1	235	2	N	278	277	0			19
									4	4	306	9							
04	470	N	470	-0-		-0-		-0-	66	1	116	2	N	249	245	0			23
									14	4	274	9							
05	508	N	508	-0-		-0-		-0-	78	1	119	2	N	270	273	0			20
									14	4	297	9							
06	630	N	377	-0-		-253		-0-	37	1	47	2	N	262	267	0			15
									5	4	288	9							
07	546	N	546	-0-		-0-		-0-	98	1	154	2	N	259	261	0			13
									9	4	285	9							

MACDIARMID ALLOCATION D WELL #: 4H RRCID -> 297406 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9961 - 20363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1865	N	1865	-0-		-0-		-0-	266	1	915	2	N	567	596	0			166
									60	4	624	9							
03	2365	N	2365	-0-		-0-		-0-	426	1	1234	2	N	545	569	0			142
									105	4	600	9							
04	2286	N	2286	-0-		-0-		-0-	516	1	1240	2	N	395	394	0			143
									95	4	435	9							
05	2077	N	1930	-0-		-147		-0-	518	1	763	2	N	401	403	0			141
									208	4	441	9							
06	2280	N	1794	-0-		-486		-0-	357	1	687	2	N	598	476	0			263
									92	4	658	9							
07	2356	N	2320	-0-		-36		-0-	514	1	1045	2	N	557	677	0			143
									148	4	613	9							

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. GAS LIFT	(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	1457	X	1457	-0-		-0-		-0-	160	1	911	2	N	328	344	0			-0-
									25	4	361	9							
03	863	N	863	-0-		-0-		-0-	39	1	540	2	N	257	254	0			3
									1	4	283	9							
04	2097	N	2097	-0-		-0-		-0-	81	1	1675	2	N	297	294	0			6
									14	4	327	9							
05	2124	N	2124	-0-		-0-		-0-	81	1	1242	2	N	425	423	0			8
									333	4	468	9							
06	2278	N	2278	-0-		-0-		-0-	114	1	1537	2	N	434	432	0			10
									150	4	477	9							
07	2153	N	2153	-0-		-0-		-0-	119	1	1532	2	N	435	435	0			10
									23	4	479	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. GAS LIFT	(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	847	X	847	-0-		-0-		-0-	70	1	533	2	N	210	222	0			-0-
									13	4	231	9							
03	495	N	495	-0-		-0-		-0-	22	1	310	2	N	147	144	0			3
									1	4	162	9							
04	3000	N	3877	-0-		877		877	155	1	3212	2	N	401	399	0			5
									69	4	441	9							
05	2992	N	2115	-0-		-877		-0-	87	1	1321	2	N	322	321	0			6
									353	4	354	9							
06	1692	N	1692	-0-		-0-		-0-	82	1	1108	2	N	357	355	0			8
									109	4	393	9							
07	1346	X	1346	-0-		-0-		-0-	72	1	942	2	N	290	290	0			8
									13	4	319	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297409 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10533 - 17067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	65	1	537	2	N	231	244	0			-0-
							15	4	254	9							
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	189	181	0			8
04	3000	N	3741	-0-	741	741	150	1	3078	2	N	403	406	0			5
							70	4	443	9							
05	2517	N	1776	-0-	-741	-0-	69	1	1046	2	N	334	333	0			6
							294	4	367	9							
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	86	1	1162	2	N	335	333	0			8
							107	4	369	9							
07	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	78	1	1012	2	N	361	360	0			9
							15	4	397	9							

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297410 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF.10200 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	63	1	348	2	N	71	71	0			-0-
							7	4	78	9							
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	380	2	N	106	102	0			4
							13	4	117	9							
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	34	37	0			1
							3	4	37	9							
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	21	1	316	2	N	85	84	0			2
							89	4	94	9							
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	512	2	N	119	118	0			3
							47	4	131	9							
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	N	108	108	0			3
							6	4	119	9							

RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 89H RRCID -> 297416 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8456 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	211	1	439	2	N	251	248	0			18
							41	4	276	9							
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	201	1	423	2	N	274	273	0			19
							8	4	301	9							
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	258	1	452	2	N	248	245	0			22
							14	4	273	9							
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	357	1	536	2	N	271	272	0			21
							59	4	298	9							
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	97	1	127	2	N	306	299	0			28
							13	4	337	9							
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	427	1	705	2	N	289	305	0			12
							41	4	318	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
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	21	2	N	335	335	0			25
							3	4	369	9							
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	323	325	0			23
							355	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	299	289	0			33
							20	4	329	9							
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	61	1	68	2	N	332	340	0			25
							9	4	365	9							
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	371	368	0			28
							408	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	35	2	N	326	337	0			17
							3	4	359	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 119H RRCID -> 297419 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8234 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	25	1	1544	2	N	468	449	0			72
							515	9									
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	20	1	879	2	N	466	455	0			83
							513	9									
04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	25	1	933	2	N	476	477	0			82
							524	9									
05	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	368	1	565	2	N	348	238	0			192
							383	9									
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	544	1	600	2	N	414	459	0			147
							455	9									
07	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	26	1	2669	2	N	280	424	0			3
							308	9									

RITCHIE FARMS N UNIT WELL #: 83H RRCID -> 297420 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8386 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	99	2	N	315	315	0			20
							3	4	347	9							
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	52	2	N	259	261	0			18
							1	4	285	9							
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	12	2	N	277	275	0			20
							2	4	305	9							
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	40	2	N	255	255	0			20
							3	4	281	9							
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	41	2	N	275	272	0			23
							4	4	303	9							
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	138	1	203	2	N	263	275	0			11
							13	4	289	9							

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 117H RRCID -> 297421 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8179 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	N	367	371	0			48
							404	9									
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	N	328	318	0			58
							361	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	N	295	300	0			53
							325	9									
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	19	2	N	224	154	0			123
							246	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	120	1	77	2	N	364	361	0			126
							400	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	11	1	736	2	N	280	402	0			4
							308	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
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	2	293	9	N	266	267	0			34
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	201	198	0			37
							221	9									
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	183	185	0			35
							201	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	80	1	15	2	N	201	143	0			93
							221	9									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	N	434	372	0			155
							477	9									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	61	2	413	9	N	375	529	0			1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 120H RRCID -> 297423 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8252 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	17	1	997	2	N	364	363	0			55
							400	9									
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	11	1	475	2	N	275	281	0			49
							303	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	21	1	791	2	N	256	248	0			57
							282	9									
05	1581	N	1038	-0-	-543	-0-	407	1	237	2	N	358	251	0			164
							394	9									
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	843	1	721	2	N	367	417	0			114
							404	9									
07	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	18	1	2453	2	N	423	530	0			7
							465	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	26	2	N	234	235	0			16
							3	4	257	9							
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	401	1	623	2	N	249	248	0			17
							14	4	274	9							
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	197	1	302	2	N	226	223	0			20
							48	4	249	9							
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	113	1	157	2	N	231	235	0			16
							12	4	254	9							
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	55	2	N	254	253	0			17
							6	4	279	9							
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	32	2	N	235	244	0			8
							2	4	259	9							

GUTTMAN ALLOCATION A WELL #: 10H RRCID -> 297425 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8296 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	4931	2	110	4	N	845	839	0			31
							930	9									
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	1	1	4175	2	N	1216	1220	0			27
							194	4	1338	9							
04	5910	X	2361	-0-	-3549	-0-	1648	2	50	4	N	603	630	0			-0-
							663	9									
05	6603	X	3372	-0-	-3231	-0-	2598	2	95	4	N	617	578	0			39
							679	9									
06	6390	X	3247	-0-	-3143	-0-	2752	2	80	4	N	377	400	0			16
							415	9									
07	6603	X	3537	-0-	-3066	-0-	3093	2	14	4	N	391	367	0			40
							430	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	1242	-0-	-2230	-0-	944	2	30	4	N	244	212	0			32
							268	9									
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	1	1	3659	2	N	971	973	0			30
							156	4	1068	9							
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	3793	2	115	4	N	678	672	0			36
							746	9									
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3021	2	107	4	N	742	742	0			36
							816	9									
06	4740	X	4540	-0-	-200	-0-	3679	2	111	4	N	682	679	0			39
							750	9									
07	4898	X	4071	-0-	-827	-0-	3271	2	20	4	N	709	704	0			44
							780	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1090	-0-		-142	-0-		214	1	400	2	N	381	385	0			27
									57	4	419	9							
03	2572	N	2572	-0-		-0-	-0-		650	1	1402	2	N	449	441	0			35
									26	4	494	9							
04	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-		294	1	428	2	N	472	461	0			46
									79	4	519	9							
05	1476	N	1476	-0-		-0-	-0-		303	1	426	2	N	634	657	0			23
									50	4	697	9							
06	1320	N	250	-0-		-1070	-0-		73	1	102	2	N	60	83	0			-0-
									9	4	66	9							
07	1364	N	234	-0-		-1130	-0-		50	1	81	2	N	89	79	0			10
									5	4	98	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2710	N	2710	-0-		-0-	-0-		727	1	1373	2	N	392	396	0			29
									179	4	431	9							
03	1982	N	1982	-0-		-0-	-0-		487	1	1007	2	N	425	426	0			28
									20	4	468	9							
04	1624	N	1624	-0-		-0-	-0-		452	1	678	2	N	346	344	0			30
									113	4	381	9							
05	1741	N	1741	-0-		-0-	-0-		499	1	748	2	N	379	381	0			28
									77	4	417	9							
06	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-		332	1	430	2	N	320	329	0			19
									45	4	352	9							
07	868	N	404	-0-		-464	-0-		45	1	58	2	N	268	270	0			17
									6	4	295	9							

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297429 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9634 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	964	N	964	-0-		-0-	-0-		415	1	276	2	N	214	221	0			57
									38	4	235	9							
03	759	N	759	-0-		-0-	-0-		345	1	197	2	N	179	186	0			50
									20	4	197	9							
04	824	N	824	-0-		-0-	-0-		394	1	207	2	N	182	179	0			53
									23	4	200	9							
05	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-		496	1	284	2	N	199	210	0			42
									10	4	219	9							
06	845	N	845	-0-		-0-	-0-		413	1	207	2	N	185	176	0			51
									21	4	204	9							
07	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-		534	1	251	2	N	188	183	0			56
									70	4	207	9							

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297430 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9681 - 13979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	699	N	699	-0-		-0-	-0-		327	1	213	2	N	117	112	0			31
									30	4	129	9							
03	742	N	742	-0-		-0-	-0-		385	1	222	2	N	101	103	0			29
									24	4	111	9							
04	750	N	750	-0-		-0-	-0-		403	1	205	2	N	103	104	0			28
									29	4	113	9							
05	693	N	693	-0-		-0-	-0-		353	1	202	2	N	119	123	0			24
									7	4	131	9							
06	688	N	688	-0-		-0-	-0-		359	1	180	2	N	118	108	0			34
									19	4	130	9							
07	710	N	710	-0-		-0-	-0-		379	1	178	2	N	94	100	0			28
									50	4	103	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297431 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9587 - 14122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	428	1	291	2	N	262	265	0		77
							40	4	288	9						
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	441	1	258	2	N	208	228	0		57
							29	4	229	9						
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	376	1	198	2	N	185	183	0		59
							24	4	204	9						
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	467	1	268	2	N	234	244	0		49
							9	4	257	9						
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	416	1	204	2	N	192	190	0		51
							18	4	211	9						
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	435	1	201	2	N	222	206	0		67
							57	4	244	9						

DE LA GARZA WELL #: 3H RRCID -> 297437 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8336 - 14428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	3515	2	60	4	N	10836	10771	0		386
							11920	9								
03	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	2	1	5017	2	N	10736	10844	0		278
							233	4	11810	9						
04	18812	X	18812	-0-	-0-	-0-	9698	2	285	4	N	8026	7985	0		319
							8829	9								
05	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	10488	2	377	4	N	8007	7892	0		434
							8808	9								
06	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	9882	2	299	4	N	6528	6636	0		326
							7181	9								
07	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	8844	2	59	4	N	6191	6195	0		322
							6810	9								

GARCIA C-D UNIT WELL #: 60H RRCID -> 297444 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8828 - 16905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	198	1	1554	2	N	562	570	0		5
							7	4	618	9						
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	208	1	2021	2	N	602	600	0		7
							20	4	662	9						
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	213	1	1808	2	N	560	561	0		6
							126	4	616	9						
05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	175	1	1877	2	N	581	581	0		6
							280	4	639	9						
06	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	196	1	2108	2	N	543	545	0		4
							91	4	597	9						
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	240	1	2054	2	N	494	487	0		11
							51	4	543	9						

WHITWELL D UNIT WELL #: 17H RRCID -> 297445 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8393 - 15650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	5	1	1794	2	N	402	404	0		15
							20	4	442	9						
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	1	1	1926	2	N	397	400	0		12
							48	4	437	9						
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	1	1	1893	2	N	363	361	0		14
							20	4	399	9						
05	2325	N	2048	-0-	-277	-0-	3	1	1618	2	N	379	383	0		10
							10	4	417	9						
06	2250	N	1974	-0-	-276	-0-	1579	2	10	4	N	350	343	0		17
							385	9								
07	2325	N	1660	-0-	-665	-0-	1245	2	4	4	N	374	378	0		13
							411	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

WHITWELL A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 297446 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8254 - 14894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	97	2	1	4	N	344	339	0			15
							378	9									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	172	2	8	4	N	353	355	0			13
							388	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	398	2	3	4	N	290	297	0			6
							319	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	428	2	2	4	N	338	330	0			14
							372	9									
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	222	2	2	4	N	334	333	0			15
							367	9									
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	571	2	3	4	N	306	308	0			13
							337	9									

WHITWELL A UNIT WELL #: 24H RRCID -> 297447 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8212 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1139	-0-	-0-	-0-	2	1	774	2	N	322	323	0			14
							9	4	354	9							
03	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	986	2	24	4	N	376	378	0			12
							414	9									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	970	2	11	4	N	318	318	0			12
							350	9									
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1	1	1025	2	N	327	330	0			9
							6	4	360	9							
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1081	2	7	4	N	303	301	0			11
							333	9									
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1019	2	4	4	N	389	387	0			13
							428	9									

WHITWELL D UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297448 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8397 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	3	1	1133	2	N	388	390	0			16
							12	4	427	9							
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1	1	1287	2	N	399	404	0			11
							31	4	439	9							
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1299	2	12	4	N	373	370	0			14
							410	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	2	1	1190	2	N	374	377	0			11
							6	4	411	9							
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1324	2	8	4	N	395	388	0			18
							435	9									
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1362	2	5	4	N	404	407	0			15
							444	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
02	2800	N	1549	-0-	-1251	2696	3	1	1119	2	N	377	379	0			15
							12	4	415	9							
03	4615	X	1919	-0-	-2696	-0-	1	1	1469	2	N	376	379	0			12
							35	4	414	9							
04	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1404	2	14	4	N	343	342	0			13
							377	9									
05	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	2	1	1264	2	N	337	340	0			10
							7	4	371	9							
06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1017	2	6	4	N	321	316	0			15
							353	9									
07	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1276	2	5	4	N	327	329	0			13
							360	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

WHITWELL C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297450 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8209 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	365	2	4	4	N	480	454	0			42
							528	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	276	2	6	4	N	728	753	0			17
							801	9									
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2047	2	8	4	N	540	535	0			22
							594	9									
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	1	1	247	2	N	590	596	0			16
							1	4	649	9							
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	711	2	2	4	N	513	505	0			24
							564	9									
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	103	2	601	9	N	546	550	0			20

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
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	13	1	4263	2	N	641	636	0			29
							46	4	705	9							
03	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	2	1	4858	2	N	670	680	0			19
							117	4	737	9							
04	5160	X	5021	-0-	-139	-0-	2	1	4295	2	N	616	608	0			27
							46	4	678	9							
05	5332	X	4997	-0-	-335	-0-	7	1	4263	2	N	640	651	0			16
							23	4	704	9							
06	5160	X	4887	-0-	-273	-0-	4319	2	27	4	N	492	490	0			18
							541	9									
07	5332	X	4268	-0-	-1064	-0-	3753	2	14	4	N	455	454	0			19
							501	9									

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
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	656	1	1545	2	N	550	613	0			176
							200	4	605	9							
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	724	1	1591	2	N	540	531	0			185
							317	4	594	9							
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	617	1	1303	2	N	590	645	0			130
							214	4	649	9							
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	466	1	1973	2	N	638	681	0			87
							269	4	702	9							
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	589	1	2681	2	N	660	630	0			117
							173	4	726	9							
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	391	1	1621	2	N	556	578	0			95
							276	4	612	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
02	3612	X	2984	-0-	-628	-0-	599	1	1444	2	N	701	759	0			221
							170	4	771	9							
03	3999	X	2934	-0-	-1065	-0-	589	1	1331	2	N	694	675	0			240
							251	4	763	9							
04	3870	X	2879	-0-	-991	-0-	593	1	1266	2	N	747	845	0			142
							198	4	822	9							
05	3999	X	2726	-0-	-1273	-0-	351	1	1487	2	N	637	707	0			72
							187	4	701	9							
06	3870	X	2940	-0-	-930	-0-	419	1	1919	2	N	443	435	0			80
							115	4	487	9							
07	3317	X	1838	-0-	-1479	-0-	237	1	1075	2	N	348	360	0			68
							143	4	383	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

LEHMAN B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297457 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8838 - 15928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3358	-0-	-86	-0-	798	1	1855	2	N	447	415	0			124
							213	4	492	9							
03	3813	X	2162	-0-	-1651	-0-	426	1	962	2	N	539	491	0			172
							181	4	593	9							
04	4290	X	2049	-0-	-2241	-0-	414	1	882	2	N	556	610	0			118
							141	4	612	9							
05	4433	X	2414	-0-	-2019	-0-	262	1	1203	2	N	705	719	0			104
							173	4	776	9							
06	3600	X	2549	-0-	-1051	-0-	293	1	1340	2	N	757	730	0			131
							83	4	833	9							
07	3720	X	1607	-0-	-2113	-0-	163	1	741	2	N	551	625	0			57
							97	4	606	9							

LEHMAN A UNIT WELL #: 39H RRCID -> 297458 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8614 - 14433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	317	1	751	2	N	506	519	0			173
							94	4	557	9							
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	323	1	709	2	N	458	484	0			147
							143	4	504	9							
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	328	1	693	2	N	439	491	0			95
							113	4	483	9							
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	223	1	1021	2	N	523	548	0			70
							79	4	575	9							
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	68	1	313	2	N	331	359	0			42
							29	4	364	9							
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	241	1	1082	2	N	311	289	0			64
							76	4	342	9							

LEHMAN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297459 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8644 - 13820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	177	1	417	2	N	207	214	0			70
							54	4	228	9							
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	189	1	416	2	N	181	193	0			58
							80	4	199	9							
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	350	1	710	2	N	174	195	0			37
							128	4	191	9							
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	149	1	611	2	N	239	240	0			36
							79	4	263	9							
06	690	N	618	-0-	-72	-0-	52	1	230	2	N	297	285	0			48
							9	4	327	9							
07	713	N	347	-0-	-366	-0-	24	1	99	2	N	188	203	0			33
							17	4	207	9							

RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297460 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9855 - 14971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	185	-0-	-235	-0-	25	1	85	2	N	66	66	0			6
							2	4	73	9							
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	74	1	181	2	N	77	77	0			6
							3	4	85	9							
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	81	1	197	2	N	64	66	0			4
							1	4	70	9							
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	443	1	1566	2	N	69	67	0			6
							25	4	76	9							
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	76	1	370	2	N	61	64	0			3
							5	4	67	9							
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	39	1	176	2	N	28	28	0			3
							2	4	31	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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. 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	767	N	767	-0-		-0-	-0-	146	1	343	2	N	213	206	0			77
								44	4	234	9							
03	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	273	1	635	2	N	215	219	0			73
								121	4	237	9							
04	669	N	669	-0-		-0-	-0-	109	1	227	2	N	266	280	0			59
								40	4	293	9							
05	848	N	848	-0-		-0-	-0-	108	1	461	2	N	211	238	0			32
								47	4	232	9							
06	1230	N	550	-0-		-680	-0-	44	1	198	2	N	274	261	0			45
								7	4	301	9							
07	682	N	303	-0-		-379	-0-	18	1	61	2	N	189	206	0			28
								16	4	208	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. 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	2184	N	745	-0-		-1439	-0-	115	1	119	2	N	459	467	0			48
								6	4	505	9							
03	2387	N	748	-0-		-1639	-0-	103	1	121	2	N	456	467	0			37
								22	4	502	9							
04	1410	N	960	-0-		-450	-0-	189	1	282	2	N	400	394	0			43
								49	4	440	9							
05	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	205	1	291	2	N	497	495	0			45
								67	4	547	9							
06	788	N	788	-0-		-0-	-0-	89	1	120	2	N	522	510	0			57
								5	4	574	9							
07	992	N	745	-0-		-247	-0-	75	1	105	2	N	510	519	0			48
								4	4	561	9							

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297467 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9839 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	2380	X	1508	-0-		-872	-0-	280	1	887	2	N	288	287	0			18
								24	4	317	9							
03	1866	X	1866	-0-		-0-	-0-	456	1	1084	2	N	284	282	0			20
								14	4	312	9							
04	3096	X	3096	-0-		-0-	-0-	808	1	1927	2	N	321	321	0			20
								8	4	353	9							
05	2411	N	2411	-0-		-0-	-0-	515	1	1549	2	N	275	270	0			25
								44	4	303	9							
06	1710	N	1704	-0-		-6	-0-	278	1	1058	2	N	305	302	0			28
								32	4	336	9							
07	2281	X	2281	-0-		-0-	-0-	361	1	1556	2	N	316	320	0			24
								16	4	348	9							

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297469 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9893 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	503	N	503	-0-		-0-	-0-	78	1	265	2	N	140	139	0			9
								6	4	154	9							
03	598	N	598	-0-		-0-	-0-	125	1	307	2	N	147	149	0			7
								4	4	162	9							
04	339	N	339	-0-		-0-	-0-	61	1	138	2	N	126	125	0			8
								1	4	139	9							
05	2180	N	2180	-0-		-0-	-0-	504	1	1501	2	N	131	129	0			10
								31	4	144	9							
06	3000	N	3217	-0-		217	217	550	1	2397	2	N	182	179	0			13
								70	4	200	9							
07	539	N	322	-0-		-217	-0-	32	1	133	2	N	142	147	0			8
								1	4	156	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RAMSEY-LARSON 'C' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297471 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9861 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	474	-0-	-982	-0-	69	1	216	2	N	167	163	0			13
							5	4	184	9							
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	95	1	234	2	N	173	176	0			10
							3	4	190	9							
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	107	1	261	2	N	150	152	0			8
							1	4	165	9							
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	111	1	332	2	N	128	125	0			11
							7	4	141	9							
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	164	1	608	2	N	129	129	0			11
							20	4	142	9							
07	558	N	402	-0-	-156	-0-	51	1	225	2	N	113	112	0			12
							2	4	124	9							

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297472 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 9980 - 15613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	892	-0-	-32	-0-	160	1	483	2	N	219	214	0			13
							8	4	241	9							
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	165	1	424	2	N	170	171	0			12
							4	4	187	9							
04	600	N	403	-0-	-197	-0-	69	1	162	2	N	155	158	0			9
							1	4	171	9							
05	620	N	475	-0-	-145	-0-	77	1	236	2	N	142	143	0			8
							6	4	156	9							
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	82	1	311	2	N	173	166	0			15
							10	4	190	9							
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	47	1	202	2	N	115	118	0			12
							2	4	127	9							

HIXON-TROUT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 297473 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9525 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	705	1	466	2	N	274	324	0			76
							65	4	301	9							
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	902	1	515	2	N	293	290	0			79
							54	4	322	9							
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	937	1	498	2	N	274	271	0			82
							60	4	301	9							
05	1705	X	1649	-0-	-56	-0-	840	1	486	2	N	277	303	0			56
							18	4	305	9							
06	1740	X	1162	-0-	-578	-0-	592	1	278	2	N	243	230	0			69
							25	4	267	9							
07	1860	X	1426	-0-	-434	-0-	724	1	327	2	N	254	243	0			80
							96	4	279	9							

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297474 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9644 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	660	1	445	2	N	355	375	0			100
							60	4	391	9							
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	696	1	400	2	N	342	355	0			87
							42	4	376	9							
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	656	1	349	2	N	345	338	0			94
							44	4	380	9							
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	599	1	345	2	N	340	365	0			69
							13	4	374	9							
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	621	1	313	2	N	286	274	0			81
							32	4	315	9							
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	758	1	353	2	N	311	301	0			91
							99	4	342	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297475 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9715 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	468	1	311	2	N	163	177	0			44
							43	4	179	9							
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	513	1	299	2	N	160	162	0			42
							33	4	176	9							
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	522	1	278	2	N	144	148	0			38
							35	4	158	9							
05	899	N	805	-0-	-94	-0-	397	1	229	2	N	155	153	0			40
							8	4	171	9							
06	870	N	798	-0-	-72	-0-	420	1	203	2	N	146	148	0			38
							14	4	161	9							
07	899	N	717	-0-	-182	-0-	361	1	166	2	N	130	129	0			39
							47	4	143	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	274	1	172	2	N	80	97	0			18
							21	4	88	9							
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	296	1	158	2	N	96	88	0			26
							14	4	106	9							
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	274	1	139	2	N	96	99	0			23
							20	4	106	9							
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	413	1	243	2	N	127	125	0			25
							10	4	140	9							
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	398	1	202	2	N	83	87	0			21
							20	4	91	9							
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	377	1	179	2	N	94	87	0			28
							49	4	103	9							

HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297477 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9719 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	335	1	224	2	N	192	200	0			53
							30	4	211	9							
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	331	1	191	2	N	182	185	0			50
							21	4	200	9							
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	430	1	231	2	N	163	167	0			46
							28	4	179	9							
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	462	1	265	2	N	166	176	0			36
							10	4	183	9							
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	403	1	205	2	N	158	151	0			43
							22	4	174	9							
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	500	1	236	2	N	168	161	0			50
							66	4	185	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
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	354	1	230	2	N	161	170	0			47
							32	4	177	9							
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	437	1	252	2	N	166	164	0			49
							27	4	183	9							
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	485	1	267	2	N	170	171	0			48
							32	4	187	9							
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	552	1	317	2	N	186	192	0			42
							13	4	205	9							
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	498	1	248	2	N	151	154	0			39
							21	4	166	9							
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	492	1	224	2	N	162	152	0			49
							64	4	178	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297479 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9906 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	137	1	448	2	N	180	178	0			14
							11	4	198	9							
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	194	1	494	2	N	206	209	0			11
							6	4	227	9							
04	690	N	578	-0-	-112	-0-	128	1	296	2	N	139	142	0			8
							1	4	153	9							
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	177	1	533	2	N	185	179	0			14
							18	4	204	9							
06	690	N	338	-0-	-352	-0-	41	1	185	2	N	99	112	0			1
							3	4	109	9							
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	221	1	1010	2	N	27	24	0			4
							18	4	30	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1078	-0-	-602	-0-	208	1	675	2	N	163	162	0			9
							16	4	179	9							
03	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	289	1	741	2	N	164	163	0			10
							6	4	180	9							
04	1080	N	921	-0-	-159	-0-	228	1	529	2	N	146	144	0			12
							3	4	161	9							
05	1209	N	723	-0-	-486	-0-	132	1	442	2	N	123	122	0			13
							14	4	135	9							
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	192	1	783	2	N	189	182	0			20
							16	4	208	9							
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	198	1	851	2	N	108	119	0			9
							7	4	119	9							

RITCHIE FARMS N UNIT WELL #: 85H RRCID -> 297483 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8389 - 15537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	517	-0-	-1079	-0-	21	1	45	2	N	407	414	0			27
							3	4	448	9							
03	1581	X	463	-0-	-1118	-0-	5	1	11	2	N	406	402	0			31
							447	9									
04	450	X	411	-0-	-39	-0-	1	1	1	2	N	372	372	0			31
							409	9									
05	558	X	467	-0-	-91	-0-	40	1	59	2	N	330	338	0			23
							5	4	363	9							
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	136	1	173	2	N	304	302	0			25
							18	4	334	9							
07	621	X	621	-0-	-0-	-0-	90	1	130	2	N	356	367	0			14
							9	4	392	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	60	1	459	2	N	191	202	0			-0-
							11	4	210	9							
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3568	-0-	568	568	143	1	2922	2	N	403	397	0			6
							60	4	443	9							
05	2439	N	1871	-0-	-568	-0-	74	1	1123	2	N	329	329	0			6
							312	4	362	9							
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	79	1	1064	2	N	324	323	0			7
							102	4	356	9							
07	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	65	1	866	2	N	236	236	0			7
							11	4	260	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

HIXON-LARSON 'C' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297501 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 9720 - 15438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	X	802	-0-	-262	-0-	145	1	478	2	N	154	151	0			13
							10	4	169	9							
03	1550	X	651	-0-	-899	-0-	119	1	303	2	N	205	212	0			6
							3	4	226	9							
04	1500	X	1227	-0-	-273	-0-	280	1	672	2	N	248	239	0			15
							2	4	273	9							
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	228	1	837	2	N	164	164	0			15
							28	4	180	9							
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	482	1	1739	2	N	241	233	0			23
							40	4	265	9							
07	1271	N	974	-0-	-297	-0-	139	1	602	2	N	206	207	0			22
							6	4	227	9							

HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297508 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9855 - 16054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	1626	1	5711	2	N	147	143	0			11
							185	4	162	9							
03	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	470	1	1171	2	N	175	174	0			12
							13	4	193	9							
04	960	X	465	-0-	-495	-0-	114	1	246	2	N	94	100	0			6
							2	4	103	9							
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	408	1	1610	2	N	125	123	0			8
							40	4	138	9							
06	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	146	1	869	2	N	75	82	0			1
							11	4	83	9							
07	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	216	1	896	2	N	21	19	0			3
							12	4	23	9							

JOHNSON-KINSEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297509 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10131 - 16873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	132	1	794	2	N	242	236	0			18
							24	4	266	9							
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	59	1	859	2	N	335	347	0			6
							32	4	369	9							
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	39	45	0			-0-
							43	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	50	1	775	2	N	153	148	0			5
							226	4	168	9							
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	71	1	960	2	N	198	199	0			4
							87	4	218	9							
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	63	1	836	2	N	182	179	0			7
							11	4	200	9							

HIXON-KINSEL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297513 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10377 - 15662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1900	-0-	-4	-0-	281	1	1163	2	N	348	353	0			27
							73	4	383	9							
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	318	1	1287	2	N	327	324	0			30
							37	4	360	9							
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	280	1	1099	2	N	316	316	0			30
							40	4	348	9							
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	333	1	1204	2	N	240	250	0			20
							60	4	264	9							
06	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	813	1	423	2	N	248	239	0			29
							273	9									
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	397	1	971	2	N	308	303	0			34
							17	4	339	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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. GAS LIFT (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	3304	X	223	-0-	-3081	-0-	36	1	115	2	N	63	65	0			4
							3	4	69	9							
03	558	X	412	-0-	-146	-0-	94	1	227	2	N	80	79	0			5
							3	4	88	9							
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	709	1	1644	2	N	81	82	0			4
							10	4	89	9							
05	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	339	1	924	2	N	116	113	0			7
							21	4	128	9							
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	81	1	278	2	N	87	86	0			8
							8	4	96	9							
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	114	1	487	2	N	104	102	0			10
							5	4	114	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. GAS LIFT (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	364	N	203	-0-	-161	-0-	28	1	93	2	N	73	74	0			7
							2	4	80	9							
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	72	1	188	2	N	58	62	0			3
							2	4	64	9							
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	112	1	261	2	N	47	46	0			4
							1	4	52	9							
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	308	1	938	2	N	116	103	0			17
							43	4	128	9							
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	75	1	289	2	N	133	123	0			27
							9	4	146	9							
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	185	1	830	2	N	109	129	0			7
							9	4	120	9							

RAMSEY-FAULKNER 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297521 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9865 - 15784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	108	1	322	2	N	85	86	0			5
							4	4	94	9							
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	70	1	163	2	N	130	129	0			6
							3	4	143	9							
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	156	1	367	2	N	123	121	0			8
							1	4	135	9							
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	189	1	517	2	N	139	139	0			8
							20	4	153	9							
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	52	1	195	2	N	134	129	0			13
							5	4	147	9							
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	373	1	1431	2	N	95	102	0			6
							11	4	105	9							

RITCHIE FARMS F UNIT WELL #: 45H RRCID -> 297522 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8259 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	191	1	449	2	N	573	548	0			27
							33	4	630	9							
03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	132	1	440	2	N	677	665	0			39
							30	4	745	9							
04	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	139	1	565	2	N	613	616	0			36
							29	4	674	9							
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	76	1	303	2	N	591	584	0			43
							12	4	650	9							
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	136	1	633	2	N	560	558	0			45
							8	4	616	9							
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	198	1	762	2	N	474	480	0			39
							6	4	521	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS R UNIT WELL #: 97H RRCID -> 297523 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8425 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	5348	X	3292	-0-	-2056	-0-	774	1	1517	2	N	760	806	0			62
							165	4	836	9							
03	6262	X	5230	-0-	-1032	-0-	1315	1	2596	2	N	1153	1128	0			87
							51	4	1268	9							
04	6060	X	4325	-0-	-1735	-0-	1138	1	1727	2	N	1118	1098	0			107
							230	4	1230	9							
05	6262	X	5140	-0-	-1122	-0-	1442	1	2030	2	N	1300	1311	0			96
							238	4	1430	9							
06	5490	X	4520	-0-	-970	-0-	1321	1	1796	2	N	1113	1155	0			54
							179	4	1224	9							
07	5239	X	4934	-0-	-305	-0-	1494	1	2188	2	N	990	1012	0			32
							163	4	1089	9							

ALTITO A WELL #: 357H RRCID -> 297524 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9888 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	274	1	3249	2	Y	106	109	0			-0-
							61	4	117	9							
03	2604	X	265	-0-	-2339	-0-	23	1	238	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	990	X	567	-0-	-423	-0-	23	1	273	2	Y	245	237	0			8
							1	4	270	9							
05	2604	X	826	-0-	-1778	-0-	42	1	455	2	Y	281	275	0			14
							20	4	309	9							
06	2520	X	909	-0-	-1611	-0-	231	1	393	2	Y	241	241	0			14
							20	4	265	9							
07	2604	X	717	-0-	-1887	-0-	161	1	319	2	Y	206	215	0			5
							10	4	227	9							

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
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	760	1	775	2	N	371	366	0			25
							122	4	408	9							
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	255	1	230	2	N	231	238	0			18
							34	4	254	9							
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	214	1	218	2	N	262	258	0			22
							28	4	288	9							
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	244	1	183	2	N	151	161	0			12
							77	4	166	9							
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	216	1	113	2	N	159	154	0			17
							35	4	175	9							
07	620	N	379	-0-	-241	-0-	152	1	46	2	N	144	151	0			10
							23	4	158	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
02	3248	X	849	-0-	-2399	-0-	55	1	655	2	Y	119	111	0			13
							8	4	131	9							
03	3596	X	1139	-0-	-2457	-0-	83	1	805	2	Y	215	212	0			16
							14	4	237	9							
04	3480	X	1842	-0-	-1638	-0-	114	1	1338	2	Y	345	346	0			15
							10	4	380	9							
05	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	137	1	1402	2	Y	332	331	0			16
							104	4	365	9							
06	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	491	1	1107	2	Y	271	287	0			-0-
							45	4	298	9							
07	1891	X	8	-0-	-1883	-0-	3	1	3	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

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	EOM BALANCE
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	103	104	0	3
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	47	1	424	2	Y	151	131	0	23
							9	4	166	9					
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	60	1	704	2	Y	254	274	0	3
							5	4	279	9					
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	70	1	729	2	Y	262	260	0	5
							57	4	288	9					
06	630	N	389	-0-	-241	-0-	138	1	124	2	Y	103	101	0	7
							14	4	113	9					
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	641	1	791	2	Y	242	242	0	7
							6	4	266	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	EOM BALANCE
02	1260	X	1173	-0-	-87	-0-	74	1	854	2	Y	216	214	0	5
							7	4	238	9					
03	1395	X	1101	-0-	-294	-0-	83	1	833	2	Y	157	143	0	19
							12	4	173	9					
04	1350	X	1308	-0-	-42	-0-	75	1	875	2	Y	318	320	0	17
							8	4	350	9					
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	120	1	1272	2	Y	381	388	0	10
							80	4	419	9					
06	1350	X	381	-0-	-969	-0-	23	1	180	2	Y	160	161	0	9
							2	4	176	9					
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	135	141	0	3

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	EOM BALANCE
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	29	1	32	2	N	243	259	0	15
							4	4	267	9					
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	14	1	12	2	N	222	219	0	18
							1	4	244	9					
04	600	N	296	-0-	-304	-0-	21	1	26	2	N	224	229	0	13
							3	4	246	9					
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	425	1	215	2	N	208	201	0	20
							207	4	229	9					
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	12	1	5	2	N	187	198	0	9
							2	4	206	9					
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	47	1	17	2	N	165	154	0	20
							6	4	182	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	EOM BALANCE
02	896	X	379	-0-	-517	-0-	41	1	229	2	Y	94	96	0	8
							6	4	103	9					
03	713	X	702	-0-	-11	-0-	84	1	484	2	Y	108	105	0	11
							15	4	119	9					
04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	79	1	409	2	Y	82	82	0	11
							11	4	90	9					
05	558	X	538	-0-	-20	-0-	73	1	344	2	Y	104	98	0	17
							7	4	114	9					
06	690	N	422	-0-	-268	-0-	52	1	219	2	Y	133	128	0	22
							5	4	146	9					
07	620	N	239	-0-	-381	-0-	21	1	63	2	Y	139	136	0	25
							2	4	153	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A WELL #: 358H RRCID -> 297531 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9915 - 16746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2779	-0-		-21	109	197	1	2308	2	Y	225	225	0			10
								26	4	248	9							
03	2937	N	2828	-0-		-109	-0-	244	1	2474	2	Y	57	54	0			13
								47	4	63	9							
04	2803	X	2803	-0-		-0-	-0-	199	1	2335	2	Y	228	231	0			10
								18	4	251	9							
05	3338	X	3338	-0-		-0-	-0-	239	1	2526	2	Y	370	363	0			17
								166	4	407	9							
06	4093	X	4093	-0-		-0-	-0-	1574	1	2011	2	Y	341	339	0			19
								133	4	375	9							
07	3849	X	3849	-0-		-0-	-0-	1545	1	1938	2	Y	305	318	0			6
								30	4	336	9							

RAMSEY-LARSON 'C' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297532 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9802 - 15631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	X	607	-0-		-625	-0-	99	1	326	2	N	158	146	0			18
								8	4	174	9							
03	1119	X	1119	-0-		-0-	-0-	274	1	619	2	N	193	197	0			14
								14	4	212	9							
04	724	X	724	-0-		-0-	-0-	160	1	360	2	N	184	186	0			12
								2	4	202	9							
05	1461	N	1461	-0-		-0-	-0-	249	1	995	2	N	181	178	0			15
								18	4	199	9							
06	450	N	403	-0-		-47	-0-	42	1	206	2	N	138	139	0			14
								3	4	152	9							
07	465	N	251	-0-		-214	-0-	28	1	128	2	N	85	95	0			4
								1	4	94	9							

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297533 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9865 - 15557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	304	-0-		-88	-0-	53	1	164	2	N	76	77	0			5
								3	4	84	9							
03	627	N	627	-0-		-0-	-0-	166	1	374	2	N	73	74	0			4
								7	4	80	9							
04	399	N	399	-0-		-0-	-0-	104	1	250	2	N	40	42	0			2
								1	4	44	9							
05	914	N	914	-0-		-0-	-0-	217	1	563	2	N	96	95	0			3
								28	4	106	9							
06	378	N	378	-0-		-0-	-0-	68	1	253	2	N	45	47	0			1
								7	4	50	9							
07	270	N	270	-0-		-0-	-0-	42	1	183	2	N	39	35	0			5
								2	4	43	9							

SCHULZE-SCOTT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297534 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7904 - 13658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	X	999	-0-		-9	-0-	69	1	752	2	N	162	135	1			107
								178	9									
03	2034	N	2034	-0-		-0-	-0-	263	1	1627	2	N	131	151	1			87
								144	9									
04	1932	N	1932	-0-		-0-	-0-	216	1	1490	2	N	205	140	1			152
								226	9									
05	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-	182	1	1161	2	N	220	183	1			189
								67	4	242	9							
06	2468	N	2468	-0-		-0-	-0-	240	1	2054	2	N	148	206	1			131
								11	4	163	9							
07	1481	N	1481	-0-		-0-	-0-	159	1	1159	2	N	141	154	1			118
								8	4	155	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MELLENBRUCH ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 297535 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10416 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1206	X	1206	-0-		-0-	-0-	290	1	257	2	N	558	537	1			98
								45	4	614	9							
03	2511	N	1976	-0-		-535	-0-	586	1	600	2	N	665	603	1			160
								58	4	732	9							
04	1884	N	1884	-0-		-0-	-0-	599	1	539	2	N	562	630	1			92
								128	4	618	9							
05	2601	N	2601	-0-		-0-	-0-	775	1	917	2	N	734	727	1			99
								102	4	807	9							
06	2650	N	2650	-0-		-0-	-0-	723	1	726	2	N	992	902	1			189
								110	4	1091	9							
07	3100	N	4935	-0-		1835	1835	1517	1	2226	2	N	930	973	1			146
								169	4	1023	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2754	X	2754	-0-		-0-	-0-	1074	1	999	2	N	453	477	1			68
								183	4	498	9							
03	2099	N	2099	-0-		-0-	-0-	841	1	830	2	N	309	320	1			57
								88	4	340	9							
04	2580	X	1141	-0-		-1439	-0-	430	1	368	2	N	225	249	1			33
								95	4	248	9							
05	2666	X	1386	-0-		-1280	-0-	489	1	580	2	N	230	231	1			32
								64	4	253	9							
06	2580	X	1293	-0-		-1287	-0-	494	1	461	2	N	211	213	1			30
								106	4	232	9							
07	2666	X	1262	-0-		-1404	-0-	383	1	588	2	N	231	224	1			37
								37	4	254	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3837	X	3837	-0-		-0-	-0-	1626	1	1436	2	N	483	493	1			81
								244	4	531	9							
03	2424	N	2424	-0-		-0-	-0-	991	1	973	2	N	309	329	1			61
								120	4	340	9							
04	1830	X	956	-0-		-874	-0-	364	1	326	2	N	182	217	1			26
								66	4	200	9							
05	1891	X	1139	-0-		-752	-0-	395	1	470	2	N	200	195	1			31
								54	4	220	9							
06	1830	X	1007	-0-		-823	-0-	370	1	356	2	N	192	194	1			29
								70	4	211	9							
07	1891	X	1015	-0-		-876	-0-	307	1	478	2	N	183	183	1			29
								29	4	201	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	X	885	-0-		-263	-0-	252	1	223	2	Y	292	285	1			41
								89	4	321	9							
03	1054	X	930	-0-		-124	-0-	307	1	314	2	Y	254	232	1			63
								30	4	279	9							
04	1020	X	932	-0-		-88	-0-	325	1	271	2	Y	237	273	1			27
								75	4	261	9							
05	1258	X	1258	-0-		-0-	-0-	379	1	575	2	Y	239	231	1			35
								41	4	263	9							
06	1105	X	1105	-0-		-0-	-0-	416	1	544	2	Y	84	112	1			7
								53	4	92	9							
07	992	X	858	-0-		-134	-0-	258	1	382	2	Y	176	167	1			16
								24	4	194	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MELLENBRUCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 297539 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10358 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	11	1			4
03	DLQ G-10		151	-0-	151	151	50	1	54	2	Y	38	30	1			12
							5	4	42	9							
04	DLQ G-10		1491	-0-	1491	1642	736	1	572	2	Y	31	39	1			4
							149	4	34	9							
05	DLQ G-10		477	-0-	477	2119	181	1	198	2	Y	68	56	1			16
							23	4	75	9							
06	DLQ G-10		136	-0-	136	2255	49	1	61	2	Y	19	33	1			2
							5	4	21	9							
07	3048	X	793	-0-	-2255	-0-	282	1	356	2	Y	91	83	1			10
							55	4	100	9							

HIXON-CARDEN WELL #: 3H RRCID -> 297544 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9724 - 14511

02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	344	1	234	2	N	179	189	0			49
							33	4	197	9							
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	426	1	230	2	N	159	165	0			43
							22	4	175	9							
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	441	1	238	2	N	170	163	0			50
							28	4	187	9							
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	439	1	254	2	N	193	199	0			44
							11	4	212	9							
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	459	1	232	2	N	188	180	0			52
							23	4	207	9							
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	406	1	189	2	N	189	185	0			56
							53	4	208	9							

HIXON-CARDEN WELL #: 1H RRCID -> 297545 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 9698 - 14189

02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	240	1	154	2	N	97	103	0			27
							20	4	107	9							
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	294	1	164	2	N	94	95	0			26
							17	4	103	9							
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	351	1	177	2	N	92	92	0			26
							23	4	101	9							
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	452	1	263	2	N	104	107	0			23
							10	4	114	9							
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	344	1	174	2	N	93	94	0			22
							19	4	102	9							
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	529	1	249	2	N	97	91	0			28
							69	4	107	9							

MALTSBERGER WELL #: 33H RRCID -> 297549 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10165 - 14646

02	1990	N	117	-0-	-1873	-0-	23	1	10	2	N	73	75	0			4
							4	4	80	9							
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	32	1	458	2	N	120	120	0			4
							1	4	132	9							
04	2280	X	479	-0-	-1801	-0-	29	1	426	2	N	20	23	0			1
							2	4	22	9							
05	2356	X	778	-0-	-1578	-0-	61	1	669	2	N	41	39	0			3
							3	4	45	9							
06	2280	X	1150	-0-	-1130	-0-	88	1	1027	2	N	27	30	0			-0-
							5	4	30	9							
07	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	141	1	863	2	N	19	16	0			3
							9	4	21	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297625 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10122 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	376	N	376	-0-		-0-	-0-	25	1	268	2	N	69	66	0			7
								7	4	76	9							
03	570	N	570	-0-		-0-	-0-	27	1	393	2	N	123	128	0			2
								15	4	135	9							
04	160	N	160	-0-		-0-	-0-	6	1	126	2	N	23	24	0			1
								3	4	25	9							
05	719	N	719	-0-		-0-	-0-	29	1	468	2	N	97	98	0			-0-
								115	4	107	9							
06	730	N	730	-0-		-0-	-0-	39	1	524	2	N	109	106	0			3
								47	4	120	9							
07	754	N	754	-0-		-0-	-0-	45	1	587	2	N	104	105	0			2
								8	4	114	9							

JOHNSON-KINSEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297626 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 9404 PERF.10063 - 16582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	989	N	989	-0-		-0-	-0-	125	1	709	2	N	128	128	0			-0-
								14	4	141	9							
03	915	N	915	-0-		-0-	-0-	46	1	663	2	N	167	163	0			4
								22	4	184	9							
04	421	N	421	-0-		-0-	-0-	18	1	350	2	N	43	45	0			2
								6	4	47	9							
05	1209	N	1209	-0-		-0-	-0-	51	1	782	2	N	138	137	0			3
								224	4	152	9							
06	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-	72	1	979	2	N	188	186	0			5
								88	4	207	9							
07	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-	69	1	884	2	N	142	144	0			3
								13	4	156	9							

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. GAS LIFT	(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	756	N	659	-0-		-97	-0-	85	1	559	2	N	-0-					-0-
								15	4									
03	823	N	823	-0-		-0-	-0-	51	1	741	2	N	-0-					-0-
								31	4									
04	884	N	884	-0-		-0-	-0-	41	1	825	2	N	-0-					-0-
								18	4									
05	889	N	889	-0-		-0-	-0-	43	1	659	2	N	-0-					-0-
								187	4									
06	810	N	559	-0-		-251	-0-	35	1	464	2	N	-0-					-0-
								60	4									
07	899	N	-0-	-0-		-899	-0-					N	-0-					-0-

ALTITO A 30A UNIT WELL #: 3014H RRCID -> 297666 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9329 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	2095	N	421	-0-		-1674	-0-	78	1	81	2	N	227	248	0			18
								12	4	250	9							
03	223	N	223	-0-		-0-	-0-	2	1	1	2	N	200	201	0			17
								220	9									
04	1278	X	1278	-0-		-0-	-0-	512	1	456	2	N	208	210	0			15
								81	4	229	9							
05	242	X	242	-0-		-0-	-0-	20	1	23	2	N	177	176	0			16
								4	4	195	9							
06	403	X	403	-0-		-0-	-0-	41	1	23	2	N	303	289	0			30
								6	4	333	9							
*07	417	X	417	-0-		-0-	-0-	53	1	13	2	N	312	317	0			25
								8	4	343	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297678 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9874 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1543	-0-	-557	-0-	284	1	945	2	N	266	264	0			11
							21	4	293	9							
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	590	1	1449	2	N	322	313	0			20
							20	4	354	9							
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	691	1	1666	2	N	278	280	0			18
							6	4	306	9							
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	453	1	1310	2	N	287	281	0			24
							40	4	316	9							
06	2340	N	1723	-0-	-617	-0-	276	1	1125	2	N	270	274	0			20
							25	4	297	9							
07	2480	N	1334	-0-	-1146	-0-	196	1	840	2	N	264	263	0			21
							8	4	290	9							

RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297679 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9918 - 15379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1482	-0-	-30	-0-	273	1	884	2	N	277	253	0			36
							20	4	305	9							
03	2263	N	1441	-0-	-822	-0-	316	1	845	2	N	248	267	0			17
							7	4	273	9							
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	519	1	1266	2	N	222	223	0			16
							5	4	244	9							
05	1643	N	1344	-0-	-299	-0-	242	1	798	2	N	255	250	0			21
							23	4	281	9							
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	237	1	868	2	N	258	256	0			23
							31	4	284	9							
07	2108	N	883	-0-	-1225	-0-	121	1	547	2	N	190	199	0			14
							6	4	209	9							

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
02	5152	X	4532	-0-	-620	-0-	364	1	2834	2	N	1201	1225	0			8
							13	4	1321	9							
03	5704	X	5090	-0-	-614	-0-	358	1	3460	2	N	1125	1115	0			18
							34	4	1238	9							
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	404	1	3426	2	N	1197	1203	0			12
							235	4	1317	9							
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	328	1	3511	2	N	1089	1091	0			10
							540	4	1198	9							
06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	350	1	3772	2	N	846	851	0			5
							165	4	931	9							
07	5549	X	5305	-0-	-244	-0-	463	1	3918	2	N	752	732	0			25
							97	4	827	9							

MALTSBERGER WELL #: 36H RRCID -> 297722 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 10525 - 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
02	48160	X	4348	-0-	-43812	-0-	1253	1	780	2	N	1984	1976	0			99
							133	4	2182	9							
03	53165	X	32756	-0-	-20409	-0-	1403	1	29133	2	N	1946	1948	0			97
							79	4	2141	9							
04	47130	X	29293	-0-	-17837	-0-	1228	1	25901	2	N	1831	1834	0			94
							150	4	2014	9							
05	40517	X	27472	-0-	-13045	-0-	1223	1	24179	2	N	1793	1791	0			96
							98	4	1972	9							
06	35490	X	23451	-0-	-12039	-0-	1253	1	20300	2	N	1633	1639	0			90
							102	4	1796	9							
07	32767	X	24990	-0-	-7777	-0-	2620	1	20349	2	N	1652	1637	0			105
							204	4	1817	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER HIXON E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297728 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10282 - 17677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	236	1	993	2	N	567	557	0			44
							49	4	624	9							
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	305	1	1239	2	N	415	434	0			25
							38	4	457	9							
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	279	1	1102	2	N	317	308	0			34
							52	4	349	9							
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	195	1	716	2	N	468	460	0			42
							29	4	515	9							
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	664	1	818	2	N	366	366	0			42
							403	9									
07	899	N	819	-0-	-80	-0-	170	1	342	2	N	269	187	0			124
							11	4	296	9							

MALTSBERGER WELL #: 81H RRCID -> 297730 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9975 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11788	X	2480	-0-	-9308	-0-	380	1	237	2	N	1658	1646	0			92
							39	4	1824	9							
03	13051	X	11683	-0-	-1368	-0-	446	1	9269	2	N	1766	1773	0			85
							25	4	1943	9							
04	12450	X	10984	-0-	-1466	-0-	412	1	8708	2	N	1650	1657	0			78
							49	4	1815	9							
05	11842	X	11218	-0-	-624	-0-	450	1	8903	2	N	1663	1651	0			90
							36	4	1829	9							
06	11430	X	10092	-0-	-1338	-0-	484	1	7851	2	N	1562	1562	0			90
							39	4	1718	9							
07	11687	X	10812	-0-	-875	-0-	1031	1	8006	2	N	1541	1537	0			94
							80	4	1695	9							

MALTSBERGER WELL #: 79H RRCID -> 297731 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 9578 PERF.10092 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	1204	-0-	-4004	-0-	208	1	91	2	N	809	792	0			54
							15	4	890	9							
03	5766	X	5069	-0-	-697	-0-	249	1	3635	2	N	1068	1069	0			53
							10	4	1175	9							
04	5580	X	4770	-0-	-810	-0-	230	1	3425	2	N	995	983	0			65
							20	4	1095	9							
05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	315	1	3486	2	N	1251	1268	0			48
							14	4	1376	9							
06	4920	X	3586	-0-	-1334	-0-	223	1	2517	2	N	757	737	0			68
							13	4	833	9							
07	5084	X	4297	-0-	-787	-0-	432	1	2645	2	N	1085	1085	0			68
							26	4	1194	9							

MALTSBERGER WELL #: 154H RRCID -> 297732 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9814 - 21246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	1071	-0-	-4081	-0-	171	1	76	2	N	743	737	0			41
							7	4	817	9							
03	5704	X	4763	-0-	-941	-0-	241	1	3514	2	N	908	908	0			41
							9	4	999	9							
04	5520	X	4518	-0-	-1002	-0-	227	1	3377	2	N	814	812	0			43
							19	4	895	9							
05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	319	1	3513	2	N	880	878	0			45
							14	4	968	9							
06	4620	X	4274	-0-	-346	-0-	260	1	3065	2	N	850	837	0			58
							14	4	935	9							
07	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	541	1	3301	2	N	952	940	0			70
							33	4	1047	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 153H RRCID -> 297733 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9858 - 15426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	698	-0-	-2242	-0-	162	1	71	2	N	412	402	0			21
							12	4	453	9							
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	192	1	2813	2	N	405	405	0			21
							8	4	446	9							
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	176	1	2614	2	N	388	393	0			16
							15	4	427	9							
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	287	1	3162	2	N	470	450	0			36
							13	4	517	9							
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	236	1	2759	2	N	461	468	0			29
							13	4	507	9							
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	463	1	2823	2	N	630	621	0			38
							29	4	693	9							

MALTSBERGER WELL #: 75H RRCID -> 297734 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10069 - 19846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	512	-0-	-1588	-0-	87	1	38	2	N	346	346	0			18
							6	4	381	9							
03	2294	X	1983	-0-	-311	-0-	101	1	1475	2	N	366	366	0			18
							4	4	403	9							
04	2220	X	1773	-0-	-447	-0-	86	1	1292	2	N	353	354	0			17
							7	4	388	9							
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	166	1	1803	2	N	313	299	0			31
							7	4	344	9							
06	2010	X	1841	-0-	-169	-0-	108	1	1259	2	N	425	445	0			11
							6	4	468	9							
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	536	1	3265	2	N	261	242	0			30
							45	4	287	9							

MALTSBERGER WELL #: 27H RRCID -> 297735 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10069 - 14512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	292	-0-	-520	-0-	29	1	13	2	N	225	229	0			11
							2	4	248	9							
03	992	N	806	-0-	-186	-0-	33	1	482	2	N	264	252	0			23
							1	4	290	9							
04	960	N	722	-0-	-238	-0-	32	1	469	2	N	198	208	0			13
							3	4	218	9							
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	56	1	624	2	N	337	337	0			13
							3	4	371	9							
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	50	1	582	2	N	208	207	0			14
							3	4	229	9							
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	88	1	539	2	N	188	189	0			13
							6	4	207	9							

MALTSBERGER WELL #: 19H RRCID -> 297736 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9818 - 15276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	225	-0-	-1203	-0-	41	1	18	2	N	148	145	0			8
							3	4	163	9							
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	41	1	587	2	N	163	165	0			6
							2	4	179	9							
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	116	1	1747	2	N	183	182	0			7
							9	4	201	9							
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	322	2	N	171	169	0			9
							1	4	188	9							
06	780	N	605	-0-	-175	-0-	34	1	396	2	N	157	157	0			9
							2	4	173	9							
07	2015	N	551	-0-	-1464	-0-	57	1	350	2	N	128	129	0			8
							3	4	141	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 32H RRCID -> 297754 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10165 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	756	N	64	-0-	-692	-0-	41	1	18	2	N	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	39	1	569	2	N	16	15	0			1
							2	4	18	9							
04	630	N	523	-0-	-107	-0-	32	1	480	2	N	7	6	0			2
							3	4	8	9							
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	44	1	483	2	N	14	15	0			1
							2	4	15	9							
06	3000	N	4711	-0-	1711	1711	373	1	4307	2	N	8	9	0			-0-
							22	4	9	9							
07	3100	N	7056	-0-	3956	5667	954	1	6039	2	N	2	2	0			-0-
							61	4	2	9							

MALTSBERGER WELL #: 26H RRCID -> 297759 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10203 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1288	N	217	-0-	-1071	-0-	49	1	21	2	N	130	138	0			4
							4	4	143	9							
03	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	61	1	861	2	N	183	187	0			-0-
							2	4	201	9							
04	990	N	248	-0-	-742	-0-	15	1	227	2	N	4	3	0			1
							2	4	4	9							
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	214	1	2412	2	N	88	82	0			7
							11	4	97	9							
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	135	1	1583	2	N	249	240	0			16
							8	4	274	9							
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	304	1	1842	2	N	143	149	0			10
							17	4	157	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. GAS LIFT (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	196	X	128	-0-	-68	-0-	60	1	27	2	N	35	34	0			2
							2	4	39	9							
03	899	X	381	-0-	-518	-0-	20	1	310	2	N	45	45	0			2
							1	4	50	9							
04	562	X	562	-0-	-0-	-0-	30	1	449	2	N	74	73	0			3
							2	4	81	9							
05	286	X	286	-0-	-0-	-0-	20	1	214	2	N	46	46	0			3
							1	4	51	9							
06	360	X	214	-0-	-146	-0-	14	1	165	2	N	31	34	0			-0-
							1	4	34	9							
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA B UNIT WELL #: 103H RRCID -> 297774 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 9219 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	33	1	252	2	N	953	965	0			7
							1	4	1048	9							
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	29	1	288	2	N	927	922	0			12
							3	4	1020	9							
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	32	1	264	2	N	848	852	0			8
							16	4	933	9							
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	24	1	258	2	N	953	951	0			10
							39	4	1048	9							
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	N	1001	1003	0			8
							12	4	1101	9							
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	63	1	522	2	N	959	945	0			22
							12	4	1055	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297775 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10057 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	458	-0-	-102	-0-	44	1	184	2	N	200	203	0			13
							10	4	220	9							
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	72	1	291	2	N	219	216	0			16
							7	4	241	9							
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	121	1	480	2	N	249	244	0			21
							16	4	274	9							
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	96	1	347	2	N	166	172	0			15
							16	4	183	9							
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	139	1	107	2	N	163	171	0			7
							179	9									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	47	1	100	2	N	100	90	0			17
							2	4	110	9							

HIXON-CARDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297776 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9450 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	571	1	388	2	N	141	150	0			41
							51	4	155	9							
03	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	540	1	310	2	N	169	161	0			49
							33	4	186	9							
04	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	623	1	328	2	N	177	178	0			48
							39	4	195	9							
05	1302	X	1266	-0-	-36	-0-	676	1	386	2	N	173	186	0			35
							14	4	190	9							
06	1020	X	995	-0-	-25	-0-	524	1	257	2	N	173	158	0			50
							24	4	190	9							
07	1302	X	979	-0-	-323	-0-	499	1	229	2	N	169	167	0			52
							65	4	186	9							

NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297781 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9072 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	264	-0-	-688	-0-	15	1	27	2	N	201	158	0			47
							1	4	221	9							
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	14	2	N	326	342	0			31
							1	4	359	9							
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	11	1	24	2	N	282	281	0			32
							1	4	310	9							
05	431	X	431	-0-	-0-	-0-	42	1	47	2	N	299	295	0			36
							13	4	329	9							
06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	75	1	140	2	N	283	286	0			33
							9	4	311	9							
07	600	X	600	-0-	-0-	-0-	100	1	173	2	N	290	289	0			34
							8	4	319	9							

SCHULZE-SCOTT B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297787 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7904 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	789	-0-	-863	-0-	46	1	578	2	N	150	124	1			93
							165	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	112	1	769	2	N	107	127	1			73
							118	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	166	1	1148	2	N	101	91	1			83
							111	9									
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	243	1	1473	2	N	120	105	1			98
							204	4	132	9							
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	126	1	950	2	N	149	128	1			119
							1	4	164	9							
07	1488	N	450	-0-	-1038	-0-	38	1	275	2	N	120	132	1			107
							5	4	132	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
SCOTT-WILKINSON Q UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297788 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8361 - 15623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	678	2	14	4	N	473	478	0			18
							520	9									
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1	1	862	2	N	430	436	0			12
							39	4	473	9							
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	536	2	14	4	N	398	397	0			13
							438	9									
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	515	2	17	4	N	347	339	0			21
							382	9									
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	237	2	8	4	N	317	319	0			19
							349	9									
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	70	2	336	9	N	305	309	0			15

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297792 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9829 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	329	-0-	-1435	-0-	59	1	183	2	N	76	76	0			4
							3	4	84	9							
03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	121	1	299	2	N	76	76	0			4
							3	4	84	9							
04	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	272	1	688	2	N	80	79	0			5
							3	4	88	9							
05	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	351	1	948	2	N	94	88	0			11
							7	4	103	9							
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	79	1	289	2	N	107	110	0			8
							9	4	118	9							
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	127	1	573	2	N	68	69	0			7
							6	4	75	9							

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. GAS LIFT (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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	62	1	199	2	N	94	99	0			3
							5	4	103	9							
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	394	1	1082	2	N	84	85	0			2
							23	4	92	9							
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	124	1	295	2	N	78	71	0			9
							2	4	86	9							
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	60	1	203	2	N	115	116	0			8
							6	4	127	9							
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	48	1	191	2	N	123	113	0			18
							5	4	135	9							
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	45	1	193	2	N	136	149	0			5
							2	4	150	9							

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297795 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9822 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	64	1	202	2	N	89	91	0			5
							5	4	98	9							
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	87	2	N	39	44	0			-0-
							1	4	43	9							
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	208	1	487	2	N	62	52	0			10
							2	4	68	9							
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	156	1	436	2	N	131	135	0			6
							17	4	144	9							
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	61	1	241	2	N	105	101	0			10
							5	4	116	9							
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	156	2	N	99	101	0			8
							1	4	109	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1635	X	1635	-0-		-0-	-0-	1262	2	41	4	N	302	304	0			9
								332	9									
03	1261	N	1261	-0-		-0-	-0-	913	2	43	4	N	277	276	0			10
								305	9									
04	1712	N	1712	-0-		-0-	-0-	1375	2	40	4	N	270	267	0			13
								297	9									
05	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-	796	2	27	4	N	349	345	0			17
								384	9									
06	1055	N	1055	-0-		-0-	-0-	734	2	22	4	N	272	276	0			13
								299	9									
07	1111	N	1111	-0-		-0-	-0-	865	2	4	4	N	220	221	0			12
								242	9									

GUTTMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297800 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8320 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	803	N	803	-0-		-0-	-0-	411	2	9	4	N	348	344	0			13
								383	9									
03	880	N	880	-0-		-0-	-0-	438	2	20	4	N	384	383	0			14
								422	9									
04	893	N	893	-0-		-0-	-0-	460	2	14	4	N	381	382	0			13
								419	9									
05	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	1160	2	46	4	N	321	311	0			23
								353	9									
06	1840	N	1840	-0-		-0-	-0-	1408	2	45	4	N	352	353	0			22
								387	9									
07	971	N	971	-0-		-0-	-0-	575	2	3	4	N	357	356	0			23
								393	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	809	-0-		-1767	-0-	224	1	271	2	N	267	275	0			28
								20	4	294	9							
03	2852	X	1231	-0-		-1621	-0-	366	1	432	2	N	332	330	0			30
								68	4	365	9							
04	2670	X	585	-0-		-2085	-0-	100	1	139	2	N	294	294	0			30
								23	4	323	9							
05	2511	X	727	-0-		-1784	-0-	122	1	175	2	N	358	356	0			32
								36	4	394	9							
06	1290	X	590	-0-		-700	-0-	59	1	80	2	N	407	391	0			48
								3	4	448	9							
07	1240	X	629	-0-		-611	-0-	64	1	89	2	N	430	436	0			42
								3	4	473	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	215	N	215	-0-		-0-	-0-	25	1	27	2	Y	146	157	0			14
								2	4	161	9							
03	446	N	446	-0-		-0-	-0-	116	1	141	2	Y	148	150	0			12
								26	4	163	9							
04	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					Y	140	142	0			10
05	248	N	196	-0-		-52	-0-	3	1	3	2	Y	173	178	0			5
								190	9									
06	420	N	113	-0-		-307	-0-	3	1	7	2	Y	94	89	0			10
								103	9									
07	155	N	155	-0-		-0-	-0-	2	1	3	2	Y	136	135	0			11
								150	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
JEREMY B. PETERS FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 297822 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8562 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	279	X	279	-0-	-0-	-0-	80	1	199	9	N	181	143	1			299
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	218	204	1			313
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	37	1	191	9	N	174	256	1			231
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	167	1	200	9	N	182	192	1			221
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	501	1	160	9	N	145	277	1			89
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	231	1	146	9	N	133	111	1			111

RANKIN WELL #: 1H RRCID -> 297823 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 9248 - 13578

02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	73	1	620	2	N	147	143	0			29
							69	4	162	9							
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	85	1	633	2	N	168	173	0			24
							70	4	185	9							
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	124	1	1032	2	N	132	135	0			21
							56	4	145	9							
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	68	1	292	2	N	129	129	0			21
							364	4	142	9							
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	78	1	335	2	N	104	113	0			12
							95	4	114	9							
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	49	1	434	2	N	77	76	0			13
							7	4	85	9							

ALTITO A 27B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297929 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9537 - 20340

02	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	2163	1	2168	2	N	716	722	0			62
							366	4	788	9							
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	2138	1	1745	2	N	637	630	0			69
							311	4	701	9							
04	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	2648	1	2770	2	N	791	816	0			44
							313	4	870	9							
05	4371	X	4082	-0-	-289	-0-	1812	1	1243	2	N	426	436	0			34
							558	4	469	9							
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	2235	1	1223	2	N	607	573	0			68
							337	4	668	9							
07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	2725	1	874	2	N	802	789	0			81
							423	4	882	9							

SCOTT-WILKINSON J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297960 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8266 - 14477

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	395	388	0			14
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	392	394	0			12
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	370	368	0			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	361	356	0			19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	350	350	0			19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	318	319	0			18

SCHULZE-SCOTT C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297963 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7963 - 12721

02	2380	X	749	-0-	-1631	-0-	32	1	390	2	N	297	262	1			205
							327	9									
03	1550	X	855	-0-	-695	-0-	65	1	485	2	N	277	305	1			177
							305	9									
04	870	X	782	-0-	-88	-0-	46	1	444	2	N	265	251	1			191
							292	9									
05	837	N	603	-0-	-234	-0-	39	1	207	2	N	284	226	1			249
							45	4	312	9							
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	82	1	1171	2	N	292	326	1			215
							1	4	321	9							
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	191	1	1546	2	N	249	235	1			229
							38	4	274	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	449	X	449	-0-	-0-	-0-	44	1	86	2	N	289	288	0			51
							1	4	318	9							
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	77	1	215	2	N	344	352	0			43
							2	4	378	9							
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	73	1	183	2	N	300	295	0			48
							1	4	330	9							
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	35	1	77	2	N	336	335	0			49
							3	4	370	9							
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	291	291	0			49
07	620	N	342	-0-	-278	-0-	6	1	19	2	N	288	284	0			53
							317	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	1360	-0-	-1132	-0-	262	1	694	2	N	335	333	0			17
							35	4	369	9							
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	586	1	1739	2	N	451	438	0			30
							184	4	496	9							
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	481	1	1898	2	N	527	528	0			29
							81	4	580	9							
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	609	1	2412	2	N	467	464	0			32
							92	4	514	9							
06	2670	N	1959	-0-	-711	-0-	300	1	1313	2	N	305	316	0			21
							10	4	336	9							
07	2759	X	1197	-0-	-1562	-0-	165	1	620	2	N	339	333	0			27
							39	4	373	9							

RITCHIE FARMS WELL #: 74H RRCID -> 297970 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8321 - 15122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	N	1255	-0-	-145	-0-	179	1	399	2	N	577	573	0			30
							42	4	635	9							
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	316	1	686	2	N	658	653	0			35
							118	4	724	9							
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	172	1	686	2	N	698	683	0			50
							16	4	768	9							
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	220	1	841	2	N	503	529	0			24
							39	4	553	9							
06	1770	N	917	-0-	-853	-0-	92	1	402	2	N	381	376	0			29
							4	4	419	9							
07	1705	N	562	-0-	-1143	-0-	35	1	136	2	N	350	352	0			27
							6	4	385	9							

RITCHIE FARMS WELL #: 52H RRCID -> 297971 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8259 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	538	1	1345	2	N	215	200	0			20
							136	4	237	9							
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	323	1	896	2	N	413	407	0			26
							108	4	454	9							
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	157	1	586	2	N	411	409	0			28
							83	4	452	9							
05	2108	N	613	-0-	-1495	-0-	42	1	170	2	N	359	370	0			17
							6	4	395	9							
06	1710	N	564	-0-	-1146	-0-	43	1	196	2	N	294	290	0			21
							2	4	323	9							
07	1333	N	795	-0-	-538	-0-	91	1	351	2	N	313	311	0			23
							9	4	344	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	305	1	746	2	N	860	828	0			46
							77	4	946	9							
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	218	1	740	2	N	776	790	0			32
							53	4	854	9							
04	1470	N	981	-0-	-489	-0-	65	1	245	2	N	582	580	0			34
							31	4	640	9							
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	229	1	901	2	N	507	509	0			32
							49	4	558	9							
06	1470	N	1272	-0-	-198	-0-	151	1	676	2	N	400	404	0			28
							5	4	440	9							
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	295	1	1104	2	N	455	453	0			30
							75	4	501	9							

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
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	123	137	0			-0-
							1	4	135	9							
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	36	-0-	-714	-0-	10	1	16	2	N	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-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
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	161	158	0			6
							177	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	215	209	0			12
							2	4	237	9							
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	196	199	0			9
							216	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	216	216	0			9
							7	4	238	9							
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	45	1	81	2	N	175	174	0			10
							3	4	193	9							
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	200	1	187	2	N	418	413	0			15
							2	4	460	9							

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	46	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	27	1	316	2	N	74	73	0			3
							4	4	81	9							
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	36	1	361	2	N	79	79	0			3
							6	4	87	9							
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	37	1	439	2	N	77	76	0			4
							3	4	85	9							
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	433	2	N	78	78	0			4
							26	4	86	9							
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	260	1	355	2	N	73	72	0			5
							23	4	80	9							
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	343	1	425	2	N	76	79	0			2
							12	4	84	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	221	218	0	11
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	264	263	0	12
							290	9							
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	235	237	0	10
							259	9							
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	236	234	0	12
							7	4	260	9					
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	76	1	70	2	N	236	234	0	14
							8	4	260	9					
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	133	1	151	2	N	246	254	0	6
							1	4	271	9					

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	EOM BALANCE
02	4592	X	3800	-0-	-792	-0-	652	1	2700	2	N	254	254	0	20
							169	4	279	9					
03	5084	X	3997	-0-	-1087	-0-	715	1	2887	2	N	282	279	0	23
							85	4	310	9					
04	4350	X	3739	-0-	-611	-0-	674	1	2677	2	N	258	270	0	11
							104	4	284	9					
05	4216	X	2876	-0-	-1340	-0-	545	1	2055	2	N	175	168	0	18
							83	4	193	9					
06	4080	X	3082	-0-	-998	-0-	1381	1	1446	2	N	232	228	0	22
							255	9							
07	4216	X	2677	-0-	-1539	-0-	693	1	1724	2	N	208	211	0	19
							31	4	229	9					

HIXON A WELL #: 9H RRCID -> 298050 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10080 - 15623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2113	N	1339	-0-	-774	-0-	204	1	845	2	N	216	229	0	17
							52	4	238	9					
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	249	1	1009	2	N	220	221	0	16
							29	4	242	9					
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	253	1	1001	2	N	190	194	0	12
							48	4	209	9					
05	1364	N	1034	-0-	-330	-0-	181	1	665	2	N	146	147	0	11
							27	4	161	9					
06	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	515	1	603	2	N	163	154	0	20
							179	9							
07	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	300	1	749	2	N	202	204	0	18
							13	4	222	9					

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	EOM BALANCE
02	1232	N	1054	-0-	-178	-0-	166	1	693	2	N	141	142	0	15
							40	4	155	9					
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	200	1	809	2	N	158	159	0	14
							23	4	174	9					
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	181	1	715	2	N	156	156	0	14
							24	4	172	9					
05	1178	N	900	-0-	-278	-0-	151	1	603	2	N	114	119	0	9
							21	4	125	9					
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	495	1	501	2	N	156	153	0	12
							172	9							
07	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	244	1	618	2	N	138	136	0	14
							11	4	152	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
GARCIA C-D UNIT WELL #: 42H RRCID -> 298088 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9000 - 17951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260	X	5836	-0-	-2424	-0-	526	1	4064	2	N	1116	1129	0			9
							18	4	1228	9							
03	9145	X	6781	-0-	-2364	-0-	526	1	5076	2	N	1019	1014	0			14
							58	4	1121	9							
04	8850	X	7673	-0-	-1177	-0-	644	1	5442	2	N	1105	1108	0			11
							371	4	1216	9							
05	6727	X	6385	-0-	-342	-0-	401	1	4300	2	N	942	946	0			7
							648	4	1036	9							
06	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	578	1	6228	2	N	949	949	0			7
							252	4	1044	9							
07	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	735	1	6284	2	N	961	940	0			28
							143	4	1057	9							

HINOJOSA WELL #: 5H RRCID -> 298130 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8095 - 12543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2321	-0-	-899	-0-	697	1	1383	2	N	209	213	0			36
							11	4	230	9							
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	859	1	2362	2	N	269	272	0			33
							24	4	296	9							
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	855	1	2077	2	N	238	234	0			37
							8	4	262	9							
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	768	1	1881	2	N	245	242	0			40
							41	4	270	9							
06	3420	X	3236	-0-	-184	-0-	905	1	2081	2	N	219	221	0			38
							9	4	241	9							
07	3534	X	3486	-0-	-48	-0-	845	1	2374	2	N	233	231	0			40
							11	4	256	9							

COTULLA EAST C ALLOCATION WELL #: 14H RRCID -> 298213 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8750 - 15676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9912	X	4	-0-	-9908	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	3169	-0-	-7805	-0-	44	1	424	2	N	2451	2412	0			39
							5	4	2696	9							
04	7680	X	2599	-0-	-5081	-0-	41	1	347	2	N	1989	2014	0			14
							23	4	2188	9							
05	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	23	1	255	2	N	1576	1574	0			16
							33	4	1734	9							
06	3060	X	2291	-0-	-769	-0-	45	1	486	2	N	1582	1585	0			13
							20	4	1740	9							
07	3162	X	2473	-0-	-689	-0-	70	1	559	2	N	1666	1640	0			39
							11	4	1833	9							

NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 298216 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8965 - 13851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	3287	-0-	-1137	-0-	948	1	1504	2	N	598	581	0			100
							177	4	658	9							
03	4464	X	3495	-0-	-969	-0-	945	1	1602	2	N	718	740	0			78
							158	4	790	9							
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	1051	1	2295	2	N	833	831	0			80
							113	4	916	9							
05	3782	X	3589	-0-	-193	-0-	1086	1	1476	2	N	656	655	0			81
							305	4	722	9							
06	3510	X	3433	-0-	-77	-0-	887	1	1723	2	N	652	642	0			91
							106	4	717	9							
07	4526	X	3460	-0-	-1066	-0-	966	1	1695	2	N	655	673	0			73
							78	4	721	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 298217 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8840 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4131	-0-		-797	-0-	1058	1	1710	2	N	1070	1055	0			175
								186	4	1177	9							
03	5146	X	4229	-0-		-917	-0-	1048	1	1734	2	N	1162	1208	0			129
								169	4	1278	9							
04	4890	X	3926	-0-		-964	-0-	875	1	1891	2	N	970	970	0			129
								93	4	1067	9							
05	4588	X	4367	-0-		-221	-0-	1218	1	1667	2	N	1028	1029	0			128
								351	4	1131	9							
06	4440	X	3875	-0-		-565	-0-	926	1	1803	2	N	943	941	0			130
								109	4	1037	9							
07	4588	X	3968	-0-		-620	-0-	1021	1	1804	2	N	969	993	0			106
								77	4	1066	9							

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 113H RRCID -> 298241 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8450 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	3973	-0-		-815	-0-	53	1	3183	2	N	670	631	0			113
								737	9									
03	4898	X	3966	-0-		-932	-0-	70	1	3097	2	N	726	709	0			130
								799	9									
04	4740	X	4277	-0-		-463	-0-	89	1	3388	2	N	727	731	0			126
								800	9									
05	4898	X	2989	-0-		-1909	-0-	1178	1	1159	2	N	592	432	0			286
								1	4	651	9							
06	4260	X	2913	-0-		-1347	-0-	859	1	1573	2	N	437	510	0			213
								481	9									
07	5553	X	5553	-0-		-0-	-0-	36	1	5202	2	N	286	485	0			14
								315	9									

NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298242 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8850 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	3998	-0-		-958	-0-	1144	1	1839	2	N	737	704	0			129
								204	4	811	9							
03	5487	X	4232	-0-		-1255	-0-	1176	1	2170	2	N	630	697	0			62
								193	4	693	9							
04	5310	X	5070	-0-		-240	-0-	1293	1	2814	2	N	747	730	0			79
								141	4	822	9							
05	4867	X	4403	-0-		-464	-0-	1398	1	1896	2	N	646	646	0			79
								398	4	711	9							
06	4290	X	4283	-0-		-7	-0-	1181	1	2242	2	N	653	644	0			88
								142	4	718	9							
07	5239	X	4229	-0-		-1010	-0-	1246	1	2193	2	N	629	646	0			71
								98	4	692	9							

NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 298243 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8745 - 13901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	5138	-0-		-1358	-0-	1338	1	2152	2	N	1279	1229	0			216
								241	4	1407	9							
03	6789	X	5099	-0-		-1690	-0-	1278	1	2148	2	N	1327	1391	0			152
								213	4	1460	9							
04	6390	X	5113	-0-		-1277	-0-	1164	1	2532	2	N	1175	1194	0			133
								124	4	1293	9							
05	5704	X	4997	-0-		-707	-0-	1409	1	1975	2	N	1070	1069	0			134
								436	4	1177	9							
06	5520	X	4638	-0-		-882	-0-	1098	1	2135	2	N	1155	1132	0			157
								134	4	1271	9							
07	5704	X	4632	-0-		-1072	-0-	1188	1	2094	2	N	1145	1173	0			129
								90	4	1260	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
PETERS FAMILY TRUST (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 298260 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8581 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	9	N	169	141	1			290
03	983	X	983	-0-	-0-	-0-	746	1	237	9	N	215	200	1			305
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	134	1	199	9	N	181	252	1			234
05	364	X	364	-0-	-0-	-0-	159	1	205	9	N	186	195	1			225
06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	95	1	161	9	N	146	281	1			90
07	149	X	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	9	N	121	106	1			105

GARCIA C-D UNIT WELL #: 40H RRCID -> 298294 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8875 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	423	1	3310	2	N	1350	1356	0			13
							15	4	1485	9							
03	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	436	1	4224	2	N	1490	1483	0			20
							41	4	1639	9							
04	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	574	1	4817	2	N	1527	1532	0			15
							322	4	1680	9							
05	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	467	1	5037	2	N	1497	1496	0			16
							752	4	1647	9							
06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	557	1	5998	2	N	1432	1438	0			10
							259	4	1575	9							
07	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	799	1	6708	2	N	1159	1149	0			20
							165	4	1275	9							

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 112H RRCID -> 298298 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8190 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	4983	-0-	-1653	-0-	69	1	4180	2	N	667	621	0			113
							734	9									
03	6913	X	4125	-0-	-2788	-0-	73	1	3311	2	N	674	659	0			128
							741	9									
04	6690	X	4622	-0-	-2068	-0-	98	1	3746	2	N	707	713	0			122
							778	9									
05	6913	X	1957	-0-	-4956	-0-	983	1	531	2	N	403	339	0			186
							443	9									
06	5580	X	361	-0-	-5219	-0-	208	1	94	2	N	54	221	0			19
							59	9									
07	5518	X	660	-0-	-4858	-0-	3	2	657	9	N	597	609	0			7

NEWMAN BROWN TRUST A WELL #: 11H RRCID -> 298302 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8875 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7420	X	4656	-0-	-2764	-0-	1165	1	1840	2	N	1320	1315	0			198
							199	4	1452	9							
03	8184	X	6109	-0-	-2075	-0-	1535	1	2413	2	N	1719	1766	0			151
							270	4	1891	9							
04	6840	X	6155	-0-	-685	-0-	1383	1	2986	2	N	1485	1465	0			171
							152	4	1634	9							
05	5983	X	5701	-0-	-282	-0-	1562	1	2119	2	N	1435	1429	0			177
							441	4	1579	9							
06	5910	X	5608	-0-	-302	-0-	1318	1	2537	2	N	1448	1427	0			198
							160	4	1593	9							
07	6355	X	5113	-0-	-1242	-0-	1312	1	2400	2	N	1203	1262	0			139
							78	4	1323	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B ALLOCATION B WELL #: 310H RRCID -> 298323 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10290 - 21576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	371	1	4356	2	N	2074	2042	0			104
							49	4	2281	9							
03	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	542	1	5522	2	N	2495	2495	0			104
							106	4	2745	9							
04	7440	X	4785	-0-	-2655	-0-	230	1	2697	2	N	1669	1708	0			65
							22	4	1836	9							
05	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	482	1	5174	2	N	2387	2341	0			111
							232	4	2626	9							
06	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	3818	1	4782	2	N	2219	2239	0			91
							317	4	2441	9							
07	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	4389	1	5254	2	N	2297	2335	0			53
							83	4	2527	9							

ALTITO B ALLOCATION A WELL #: 26H RRCID -> 298324 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 9944 PERF.10370 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11816	X	11777	-0-	-39	-0-	718	1	8394	2	N	2332	2317	0			107
							100	4	2565	9							
03	13082	X	12574	-0-	-508	-0-	841	1	8658	2	N	2643	2649	0			101
							168	4	2907	9							
04	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	826	1	9684	2	N	2571	2534	0			138
							74	4	2828	9							
05	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	889	1	9388	2	N	2832	2847	0			123
							585	4	3115	9							
06	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	6307	1	8094	2	N	2604	2620	0			107
							524	4	2864	9							
07	19522	X	19522	-0-	-0-	-0-	7627	1	9041	2	N	2455	2506	0			56
							153	4	2701	9							

ALTITO A 25A ALLOCATION B WELL #: 261H RRCID -> 298335 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 9450 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11144	X	7942	-0-	-3202	-0-	1090	1	5647	2	N	955	968	0			97
							154	4	1051	9							
03	12338	X	4436	-0-	-7902	-0-	476	1	2453	2	N	1292	1223	0			166
							86	4	1421	9							
04	10650	X	5965	-0-	-4685	-0-	767	1	3529	2	N	1423	1456	0			133
							104	4	1565	9							
05	10106	X	5543	-0-	-4563	-0-	784	1	3278	2	N	1282	1238	0			177
							71	4	1410	9							
06	9120	X	5096	-0-	-4024	-0-	722	1	2813	2	N	1345	1345	0			177
							81	4	1480	9							
07	8804	X	4245	-0-	-4559	-0-	751	1	2145	2	N	1182	1155	0			204
							49	4	1300	9							

RITCHIE FARMS - HINOJOSA PSA WELL #: 1H RRCID -> 298478 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8406 - 16353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	121	1	7303	2	N	1905	1814	0			307
							2096	9									
03	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	128	1	5745	2	N	1790	1765	0			332
							1969	9									
04	4620	X	818	-0-	-3802	-0-	13	1	599	2	N	187	519	0			-0-
							206	9									
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
06	4620	X	3	-0-	-4617	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	925	-0-	-3849	-0-	27	2	898	9	N	816	776	0			40

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
COTULLA EAST B ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 298480 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8775 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	9436	X	441	-0-		-8995	-0-	37	1	332	2	N	64	58	0			6
								2	4	70	9							
03	10447	X	1351	-0-		-9096	-0-	77	1	748	2	N	472	478	0			-0-
								7	4	519	9							
04	10110	X	1376	-0-		-8734	-0-	91	1	765	2	N	427	422	0			5
								50	4	470	9							
05	2966	X	2966	-0-		-0-	-0-	107	1	1183	2	N	1383	1375	0			13
								155	4	1521	9							
06	3416	X	3416	-0-		-0-	-0-	150	1	1610	2	N	1443	1445	0			11
								69	4	1587	9							
07	3801	X	3801	-0-		-0-	-0-	233	1	1917	2	N	1462	1430	0			43
								43	4	1608	9							

ALTITO A 25A ALLOCATION C WELL #: 262H RRCID -> 298579 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 9450 - 18626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	11368	X	9057	-0-		-2311	-0-	1255	1	6496	2	N	1026	1025	0			111
								177	4	1129	9							
03	12028	X	9390	-0-		-2638	-0-	1244	1	6373	2	N	1414	1373	0			152
								218	4	1555	9							
04	10410	X	8549	-0-		-1861	-0-	1233	1	5661	2	N	1352	1347	0			157
								168	4	1487	9							
05	10757	X	7668	-0-		-3089	-0-	1186	1	4931	2	N	1313	1289	0			181
								107	4	1444	9							
06	10410	X	6818	-0-		-3592	-0-	1111	1	4301	2	N	1165	1191	0			155
								124	4	1282	9							
07	10013	X	5598	-0-		-4415	-0-	1080	1	3036	2	N	1287	1149	0			293
								66	4	1416	9							

ALTITO B WELL #: 25H RRCID -> 298619 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10225 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	4690	X	4690	-0-		-0-	-0-	279	1	3275	2	N	1000	992	0			37
								36	4	1100	9							
03	5177	X	4599	-0-		-578	-0-	310	1	3155	2	N	978	973	0			42
								58	4	1076	9							
04	5190	X	4363	-0-		-827	-0-	266	1	3118	2	N	869	893	0			18
								23	4	956	9							
05	5363	X	5289	-0-		-74	-0-	342	1	3612	2	N	1009	977	0			50
								225	4	1110	9							
06	5871	X	5871	-0-		-0-	-0-	1989	1	2691	2	N	925	938	0			37
								173	4	1018	9							
07	6672	X	6672	-0-		-0-	-0-	2608	1	3070	2	N	859	877	0			19
								49	4	945	9							

MESSINES A WELL #: 1H RRCID -> 298639 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9834 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	31136	X	21983	-0-		-9153	-0-	1053	1	17458	2	N	2987	3008	1			28
								186	4	3286	9							
03	32302	X	24769	-0-		-7533	-0-	1283	1	19780	2	N	3345	3314	1			59
								26	4	3680	9							
04	29520	X	28133	-0-		-1387	-0-	7639	1	17078	2	N	3045	3058	1			46
								66	4	3350	9							
05	27404	X	21516	-0-		-5888	-0-	1201	1	17192	2	N	2747	2746	1			47
								101	4	3022	9							
06	26100	X	20522	-0-		-5578	-0-	911	1	16562	2	N	2687	2676	1			58
								93	4	2956	9							
07	29078	X	22246	-0-		-6832	-0-	1044	1	18199	2	N	2623	2669	1			12
								118	4	2885	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A 25A ALLOCATION A WELL #: 260H RRCID -> 298657 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9450 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8792	X	7851	-0-	-941	-0-	1037	1	5379	2	N	1171	1183	0			123
							147	4	1288	9							
03	9734	X	5549	-0-	-4185	-0-	596	1	3055	2	N	1629	1567	0			185
							106	4	1792	9							
04	9420	X	5482	-0-	-3938	-0-	684	1	3144	2	N	1419	1501	0			103
							93	4	1561	9							
05	9300	X	4924	-0-	-4376	-0-	683	1	2826	2	N	1230	1167	0			166
							62	4	1353	9							
06	9000	X	5186	-0-	-3814	-0-	728	1	2832	2	N	1404	1353	0			217
							82	4	1544	9							
07	8680	X	4596	-0-	-4084	-0-	719	1	2038	2	N	1626	1548	0			295
							50	4	1789	9							

GARCIA A UNIT WELL #: 101H RRCID -> 298667 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 9314 - 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	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	1117	1	8747	2	N	1835	1856	0			20
							40	4	2019	9							
03	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	1024	1	9925	2	N	1721	1717	0			24
							88	4	1893	9							
04	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	980	1	8301	2	N	1683	1691	0			16
							560	4	1851	9							
05	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	762	1	8209	2	N	1613	1614	0			15
							1227	4	1774	9							
06	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	739	1	7977	2	N	1504	1508	0			11
							330	4	1654	9							
07	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	1063	1	8981	2	N	1459	1439	0			31
							218	4	1605	9							

GARCIA A UNIT WELL #: 102H RRCID -> 298674 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 9121 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	1607	1	12538	2	N	1809	1808	0			16
							56	4	1990	9							
03	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	1410	1	13662	2	N	1761	1758	0			19
							122	4	1937	9							
04	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	1153	1	9780	2	N	1630	1634	0			15
							663	4	1793	9							
05	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	898	1	9679	2	N	1681	1680	0			16
							1446	4	1849	9							
06	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	1050	1	11315	2	N	1501	1506	0			11
							481	4	1651	9							
07	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	1426	1	12039	2	N	1415	1396	0			30
							299	4	1557	9							

ALTITO D A WELL #: 401H RRCID -> 298697 COMPL. DATE 11/25/2024 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALTITO D B WELL #: 402H RRCID -> 298698 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 9403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
BALLOON HOUND A WELL #: 1H RRCID -> 298723 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8935 - 23276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	29313	X	29313	-0-	-0-	-0-	2708	1	20877	2	N	5126	5198	0			48
							89	4	5639	9							
03	29636	X	29636	-0-	-0-	-0-	2179	1	21109	2	N	5591	5558	0			81
							198	4	6150	9							
04	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	2080	1	17595	2	N	5628	5660	0			49
							1173	4	6191	9							
05	25246	X	25246	-0-	-0-	-0-	1403	1	15025	2	N	5913	5895	0			67
							2314	4	6504	9							
06	24039	X	24039	-0-	-0-	-0-	1460	1	15715	2	N	5617	5653	0			31
							685	4	6179	9							
07	23601	X	23601	-0-	-0-	-0-	1894	1	15878	2	N	4963	4905	0			89
							370	4	5459	9							

BALLOON HOUND B WELL #: 2H RRCID -> 298724 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9075 - 21176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	2269	1	17491	2	N	4033	4089	0			38
							75	4	4436	9							
03	24518	X	24518	-0-	-0-	-0-	1825	1	17679	2	N	4407	4388	0			57
							166	4	4848	9							
04	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	1810	1	15386	2	N	3881	3908	0			30
							1029	4	4269	9							
05	23064	X	19090	-0-	-3974	-0-	1156	1	12455	2	N	3287	3286	0			31
							1863	4	3616	9							
06	22320	X	17580	-0-	-4740	-0-	1170	1	12597	2	N	2955	2965	0			21
							562	4	3251	9							
07	23064	X	17824	-0-	-5240	-0-	1546	1	12913	2	N	2783	2748	0			56
							304	4	3061	9							

MALTSBERGER WELL #: 149H RRCID -> 298734 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9881 - 19850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	18564	X	3278	-0-	-15286	-0-	920	1	403	2	N	1717	1710	0			96
							66	4	1889	9							
03	20553	X	20516	-0-	-37	-0-	1182	1	17208	2	N	1890	1895	0			91
							47	4	2079	9							
04	19726	X	19726	-0-	-0-	-0-	1108	1	16520	2	N	1822	1830	0			83
							94	4	2004	9							
05	19596	X	19596	-0-	-0-	-0-	1480	1	16322	2	N	1569	1577	0			75
							68	4	1726	9							
06	19860	X	17197	-0-	-2663	-0-	1104	1	14692	2	N	1209	1203	0			81
							71	4	1330	9							
07	20522	X	17912	-0-	-2610	-0-	1662	1	14694	2	N	1281	1278	0			84
							147	4	1409	9							

MALTSBERGER WELL #: 155H RRCID -> 298735 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9976 - 20025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	20860	X	2929	-0-	-17931	-0-	1061	1	464	2	N	1207	1202	0			69
							76	4	1328	9							
03	23095	X	20075	-0-	-3020	-0-	1203	1	17610	2	N	1104	1123	0			50
							48	4	1214	9							
04	22320	X	19556	-0-	-2764	-0-	1143	1	17059	2	N	1144	1142	0			52
							96	4	1258	9							
05	21328	X	19910	-0-	-1418	-0-	1535	1	16917	2	N	1264	1245	0			71
							68	4	1390	9							
06	20640	X	17083	-0-	-3557	-0-	1097	1	14588	2	N	1206	1205	0			72
							71	4	1327	9							
07	20212	X	18292	-0-	-1920	-0-	1731	1	15262	2	N	1042	1071	0			43
							153	4	1146	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ZAPPENDUSTER A WELL #: 1H RRCID -> 298746 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9724 - 23390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	115769	X	115769	-0-	-0-	-0-	5635	1	93340	2	N	14280	14374	1			108
							1086	4	15708	9							
03	117226	X	117226	-0-	-0-	-0-	6284	1	97168	2	N	12407	12328	1			187
							126	4	13648	9							
04	92933	X	92933	-0-	-0-	-0-	3585	1	77853	2	N	10175	10209	1			153
							302	4	11193	9							
05	90546	X	90546	-0-	-0-	-0-	5336	1	75183	2	N	8704	8729	1			128
							453	4	9574	9							
06	83108	X	83108	-0-	-0-	-0-	3860	1	70244	2	N	7833	7846	1			115
							388	4	8616	9							
07	86663	X	86663	-0-	-0-	-0-	4246	1	73983	2	N	7229	7259	1			85
							482	4	7952	9							

MALTSBERGER WELL #: 37H RRCID -> 298747 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10464 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	59304	X	5188	-0-	-54116	-0-	1453	1	903	2	N	2439	2426	0			131
							149	4	2683	9							
03	65658	X	35916	-0-	-29742	-0-	1514	1	31464	2	N	2594	2600	0			125
							85	4	2853	9							
04	55770	X	32425	-0-	-23345	-0-	1340	1	28274	2	N	2407	2411	0			121
							163	4	2648	9							
05	46748	X	31361	-0-	-15387	-0-	1381	1	27325	2	N	2314	2313	0			122
							110	4	2545	9							
06	39990	X	26615	-0-	-13375	-0-	1408	1	22807	2	N	2078	2084	0			116
							114	4	2286	9							
07	35929	X	27664	-0-	-8265	-0-	2872	1	22307	2	N	2056	2042	0			130
							223	4	2262	9							

MALTSBERGER WELL #: 156H RRCID -> 298777 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9915 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	10472	X	2083	-0-	-8389	-0-	288	1	179	2	N	1443	1448	0			72
							29	4	1587	9							
03	10943	X	8233	-0-	-2710	-0-	305	1	6358	2	N	1413	1394	0			91
							16	4	1554	9							
04	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	363	1	7667	2	N	1563	1583	0			71
							43	4	1719	9							
05	9982	X	8521	-0-	-1461	-0-	335	1	6648	2	N	1375	1380	0			66
							25	4	1513	9							
06	9660	X	8340	-0-	-1320	-0-	395	1	6418	2	N	1359	1348	0			77
							32	4	1495	9							
07	10106	X	8533	-0-	-1573	-0-	800	1	6214	2	N	1325	1319	0			83
							61	4	1458	9							

MALTSBERGER WELL #: 1916H RRCID -> 298807 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10425 - 21376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	79716	X	6153	-0-	-73563	-0-	2278	1	1419	2	N	2013	2008	0			99
							242	4	2214	9							
03	88257	X	57733	-0-	-30524	-0-	2543	1	52832	2	N	2014	2018	0			95
							143	4	2215	9							
04	85410	X	52118	-0-	-33292	-0-	2258	1	47638	2	N	1768	1775	0			88
							277	4	1945	9							
05	71982	X	50599	-0-	-21383	-0-	2339	1	46276	2	N	1632	1634	0			86
							189	4	1795	9							
06	62730	X	40972	-0-	-21758	-0-	2277	1	36856	2	N	1502	1505	0			83
							187	4	1652	9							
07	57722	X	44515	-0-	-13207	-0-	4845	1	37623	2	N	1517	1507	0			93
							378	4	1669	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 49H RRCID -> 298833 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9980 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22036	X	3133	-0-	-18903	-0-	832	1	361	2	N	1703	1685	0	59
							67	4	1873	9					
03	24397	X	15459	-0-	-8938	-0-	933	1	13639	2	N	774	800	0	33
							36	4	851	9					
04	21930	X	17203	-0-	-4727	-0-	930	1	13947	2	N	2033	1942	0	124
							90	4	2236	9					
05	20491	X	18109	-0-	-2382	-0-	1312	1	14516	2	N	2034	2098	0	60
							44	4	2237	9					
06	19620	X	15679	-0-	-3941	-0-	931	1	12634	2	N	1862	1789	0	133
							66	4	2048	9					
07	17763	X	17737	-0-	-26	-0-	1590	1	14030	2	N	1797	1845	0	85
							140	4	1977	9					

MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 96H RRCID -> 298875 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9803 - 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	EOM BALANCE
02	2884	X	2153	-0-	-731	-0-	1197	1	82	2	N	665	673	0	37
							142	4	732	9					
03	3193	X	2608	-0-	-585	-0-	1309	1	91	2	N	725	715	0	47
							410	4	798	9					
04	2940	X	2415	-0-	-525	-0-	1310	1	69	2	N	724	726	0	45
							240	4	796	9					
05	3038	X	2880	-0-	-158	-0-	1493	1	101	2	N	668	653	0	60
							551	4	735	9					
06	2940	X	2639	-0-	-301	-0-	1335	1	325	2	N	583	594	0	49
							338	4	641	9					
07	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	137	1	1628	2	N	605	617	0	37
							16	4	666	9					

ALTITO B WELL #: 24H RRCID -> 298879 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10100 - 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	EOM BALANCE
02	5488	X	4460	-0-	-1028	-0-	304	1	3560	2	N	506	495	0	35
							39	4	557	9					
03	6076	X	5166	-0-	-910	-0-	376	1	3836	2	N	802	803	0	34
							72	4	882	9					
04	5580	X	4327	-0-	-1253	-0-	280	1	3279	2	N	675	669	0	40
							25	4	743	9					
05	5332	X	5176	-0-	-156	-0-	346	1	3665	2	N	850	855	0	35
							230	4	935	9					
06	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	2326	1	3041	2	N	638	640	0	33
							201	4	702	9					
07	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	2843	1	3349	2	N	851	866	0	18
							53	4	936	9					

WARRIOR A WELL #: 1H RRCID -> 298891 COMPL. DATE 05/07/2026 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9948 - 20534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		33876	-0-	33876	33876	1876	1	21910	2	N	9014	8591	1	423
							175	4	9915	9					
06	167992	X	134116	-0-	-33876	-0-	5425	1	98653	2	N	26847	26975	1	295
							506	4	29532	9					
07	113736	X	113736	-0-	-0-	-0-	5210	1	91055	2	N	15345	15501	1	139
							591	4	16880	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
WARRIOR B WELL #: 2H RRCID -> 298892 COMPL. DATE 05/05/2026 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9638 - 22964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		30058	-0-	30058	30058	1543	1	19747	2	N	7840	7419	1			421
							144	4	8624	9							
*06	176449	X	146391	-0-	-30058	-0-	5669	1	103026	2	N	33796	33800	1			417
							520	4	37176	9							
*07	149682	X	149682	-0-	-0-	-0-	6407	1	111938	2	N	27857	27978	1			296
							694	4	30643	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 108H RRCID -> 298900 COMPL. DATE 05/04/2025 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9645 - 19826

02	96858	X	96858	-0-	-0-	-0-	4769	1	79062	2	N	11054	11186	1			87
							868	4	12159	9							
03	90995	X	90995	-0-	-0-	-0-	4852	1	75000	2	N	10041	9975	1			153
							98	4	11045	9							
04	70254	X	70254	-0-	-0-	-0-	2671	1	58146	2	N	8372	8400	1			125
							228	4	9209	9							
05	51274	X	32688	-0-	-18586	-0-	1965	1	27160	2	N	3119	3232	1			12
							132	4	3431	9							
06	49620	X	46917	-0-	-2703	-0-	2131	1	38637	2	N	5419	5326	1			105
							188	4	5961	9							
07	62560	X	62560	-0-	-0-	-0-	2968	1	51732	2	N	6843	6868	1			80
							333	4	7527	9							

CHALKLINE GHOST B WELL #: 2H RRCID -> 298924 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9985 - 19076

02	62300	X	35497	-0-	-26803	-0-	4312	1	25176	2	N	4932	4972	0			291
							584	4	5425	9							
03	56885	X	36611	-0-	-20274	-0-	3756	1	27162	2	N	4851	4852	0			290
							357	4	5336	9							
04	54810	X	31985	-0-	-22825	-0-	3431	1	24262	2	N	3806	3961	0			135
							105	4	4187	9							
05	56637	X	27497	-0-	-29140	-0-	3043	1	20519	2	N	3286	3041	0			380
							320	4	3615	9							
06	45000	X	31273	-0-	-13727	-0-	3427	1	22747	2	N	4098	4134	0			344
							591	4	4508	9							
07	39308	X	25778	-0-	-13530	-0-	1658	1	19655	2	N	3876	3902	0			318
							201	4	4264	9							

HARPER ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 298943 COMPL. DATE 12/21/2024 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9045 - 22451

02	32312	X	18714	-0-	-13598	-0-	1441	1	11263	2	N	5419	5469	0			55
							49	4	5961	9							
03	35774	X	19258	-0-	-16516	-0-	1251	1	12131	2	N	5241	5219	0			77
							111	4	5765	9							
04	34620	X	24176	-0-	-10444	-0-	1897	1	16058	2	N	4694	4728	0			43
							1058	4	5163	9							
05	24452	X	24452	-0-	-0-	-0-	1461	1	15805	2	N	4426	4426	0			43
							2317	4	4869	9							
06	24094	X	24094	-0-	-0-	-0-	1609	1	17324	2	N	3996	4011	0			28
							765	4	4396	9							
07	24986	X	23923	-0-	-1063	-0-	2048	1	17146	2	N	3928	3874	0			82
							408	4	4321	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ROCKY COMFORT-HIXON C ALLOCATION WELL #: 247H RRCID -> 298946 COMPL. DATE 03/27/2025 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9455 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35004	X	35004	-0-	-0-	-0-	3328	1	23103	2	N	5000	5338	0			794
							3073	4	5500	9							
03	34779	X	34779	-0-	-0-	-0-	3711	1	22769	2	N	4836	4924	0			706
							2979	4	5320	9							
04	30606	X	30606	-0-	-0-	-0-	3471	1	19214	2	N	4620	4671	0			655
							2839	4	5082	9							
05	29021	X	29021	-0-	-0-	-0-	2825	1	8382	2	N	4378	4425	0			608
							12998	4	4816	9							
06	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	1189	1	9348	2	N	1713	1802	0			519
							1544	4	1884	9							
07	24218	X	24218	-0-	-0-	-0-	2086	1	14753	2	N	3764	3077	0			1206
							3239	4	4140	9							

MALTSBERGER WELL #: 140H RRCID -> 298958 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9950 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28028	X	2723	-0-	-25305	-0-	897	1	559	2	N	1055	1117	0			7
							106	4	1161	9							
03	31031	X	20845	-0-	-10186	-0-	874	1	18229	2	N	1540	1478	0			69
							48	4	1694	9							
04	29100	X	17688	-0-	-11412	-0-	735	1	15501	2	N	1235	1243	0			61
							93	4	1359	9							
05	28272	X	18246	-0-	-10026	-0-	811	1	16038	2	N	1210	1207	0			64
							66	4	1331	9							
06	27360	X	15875	-0-	-11485	-0-	852	1	13788	2	N	1059	1063	0			60
							70	4	1165	9							
07	20832	X	17616	-0-	-3216	-0-	1859	1	14431	2	N	1074	1068	0			66
							145	4	1181	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 110H RRCID -> 298959 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 9790 - 21251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108245	X	108245	-0-	-0-	-0-	5259	1	87183	2	N	13492	13647	1			106
							962	4	14841	9							
03	102937	X	102937	-0-	-0-	-0-	5434	1	83974	2	N	12199	12120	1			185
							110	4	13419	9							
04	80615	X	80615	-0-	-0-	-0-	3040	1	66101	2	N	10197	10227	1			155
							257	4	11217	9							
05	79124	X	79124	-0-	-0-	-0-	4569	1	64549	2	N	8733	8760	1			128
							400	4	9606	9							
06	72256	X	72256	-0-	-0-	-0-	3311	1	60291	2	N	7561	7579	1			110
							337	4	8317	9							
07	70757	X	70757	-0-	-0-	-0-	3397	1	59202	2	N	7059	7083	1			86
							393	4	7765	9							

MALTSBERGER WELL #: 48H RRCID -> 298971 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10000 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9716	X	1636	-0-	-8080	-0-	303	1	189	2	N	1011	1005	0			56
							32	4	1112	9							
03	10726	X	7995	-0-	-2731	-0-	313	1	6519	2	N	1042	1028	0			70
							17	4	1146	9							
04	9900	X	9042	-0-	-858	-0-	353	1	7446	2	N	1093	1113	0			50
							41	4	1202	9							
05	9176	X	8552	-0-	-624	-0-	357	1	7067	2	N	1000	998	0			52
							28	4	1100	9							
06	8520	X	7759	-0-	-761	-0-	376	1	6111	2	N	1129	1126	0			55
							30	4	1242	9							
07	9331	X	8302	-0-	-1029	-0-	824	1	6417	2	N	906	906	0			55
							64	4	997	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B WELL #: 175H RRCID -> 298972 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10310 - 22276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	47236	X	29842	-0-	-17394	-0-	1909	1	22378	2	N	4819	4792	0		197
							254	4	5301	9						
03	52297	X	30805	-0-	-21492	-0-	2225	1	22622	2	N	5028	5006	0		219
							427	4	5531	9						
04	42360	X	27397	-0-	-14963	-0-	1753	1	20547	2	N	4492	4519	0		192
							156	4	4941	9						
05	38998	X	25624	-0-	-13374	-0-	1752	1	18477	2	N	3833	3863	0		162
							1179	4	4216	9						
06	34980	X	19793	-0-	-15187	-0-	877	1	13788	2	N	3844	3846	0		160
							900	4	4228	9						
07	33046	X	7987	-0-	-25059	-0-	364	1	5914	2	N	1486	1646	0		-0-
							74	4	1635	9						

ALTITO B WELL #: 154H RRCID -> 298973 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10230 - 22676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	50988	X	28881	-0-	-22107	-0-	1869	1	21912	2	N	4409	4379	0		181
							250	4	4850	9						
03	52483	X	30370	-0-	-22113	-0-	2205	1	22410	2	N	4848	4774	0		255
							422	4	5333	9						
04	43500	X	28453	-0-	-15047	-0-	1781	1	20882	2	N	5120	5173	0		202
							158	4	5632	9						
05	39680	X	26211	-0-	-13469	-0-	1719	1	18181	2	N	4701	4687	0		216
							1140	4	5171	9						
06	34650	X	20545	-0-	-14105	-0-	926	1	14534	2	N	3755	3814	0		157
							954	4	4131	9						
07	31961	X	1667	-0-	-30294	-0-	70	1	1219	2	N	266	423	0		-0-
							85	4	293	9						

HARPER-DIETZE B WELL #: 102H RRCID -> 298979 COMPL. DATE 12/21/2024 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9045 - 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
02	17388	X	10250	-0-	-7138	-0-	720	1	5776	2	N	3391	3430	0		31
							24	4	3730	9						
03	17887	X	12620	-0-	-5267	-0-	820	1	7955	2	N	3429	3416	0		44
							73	4	3772	9						
04	16920	X	10956	-0-	-5964	-0-	772	1	6531	2	N	2953	2972	0		25
							405	4	3248	9						
05	12090	X	9649	-0-	-2441	-0-	486	1	5237	2	N	2858	2857	0		26
							782	4	3144	9						
06	12210	X	8457	-0-	-3753	-0-	458	1	4924	2	N	2591	2603	0		14
							225	4	2850	9						
07	12617	X	9936	-0-	-2681	-0-	754	1	6080	2	N	2694	2648	0		60
							139	4	2963	9						

CHALKLINE GHOST A WELL #: 1H RRCID -> 299001 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9770 - 22901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	76636	X	53705	-0-	-22931	-0-	6467	1	37761	2	N	7817	7870	0		464
							878	4	8599	9						
03	84847	X	56153	-0-	-28694	-0-	5694	1	41066	2	N	8036	8022	0		478
							553	4	8840	9						
04	82110	X	54357	-0-	-27753	-0-	5764	1	40718	2	N	7004	7090	0		392
							171	4	7704	9						
05	84847	X	48437	-0-	-36410	-0-	5537	1	34647	2	N	6632	6420	0		604
							958	4	7295	9						
06	67950	X	47068	-0-	-20882	-0-	5095	1	33735	2	N	6677	6691	0		590
							893	4	7345	9						
07	59458	X	35052	-0-	-24406	-0-	2176	1	25856	2	N	6142	6198	0		534
							264	4	6756	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER D ALLOCATION WELL #: 74H RRCID -> 299047 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10535 - 22175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	63168	X	8095	-0-	-55073	-0-	1579	1	983	2	N	4877	4868	0			257
							168	4	5365	9							
03	69936	X	43747	-0-	-26189	-0-	1740	1	36158	2	N	5228	5244	0			241
							98	4	5751	9							
04	66480	X	39409	-0-	-27071	-0-	1543	1	32555	2	N	4657	4666	0			232
							188	4	5123	9							
05	56327	X	37930	-0-	-18397	-0-	1584	1	31340	2	N	4435	4436	0			231
							127	4	4879	9							
06	50340	X	30392	-0-	-19948	-0-	1528	1	24828	2	N	3558	3597	0			192
							122	4	3914	9							
07	43741	X	34503	-0-	-9238	-0-	3378	1	26239	2	N	4203	4141	0			254
							263	4	4623	9							

SOIXANTE QUINZE A WELL #: 1H RRCID -> 299050 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8675 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	16800	X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	-0-					-0-
03	18600	X	1069	-0-	-17531	-0-	51	1	505	2	N	461	459	0			2
							6	4	507	9							
04	15360	X	2792	-0-	-12568	-0-	120	1	1045	2	N	1411	1402	0			11
							75	4	1552	9							
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	89	1	959	2	N	1201	1200	0			12
							139	4	1321	9							
06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	104	1	1112	2	N	954	955	0			11
							50	4	1049	9							
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	165	1	1372	2	N	1295	1274	0			32
							33	4	1425	9							

GARCIA B UNIT WELL #: 32H RRCID -> 299062 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8900 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	875	1	6923	2	N	1581	1605	0			16
							30	4	1739	9							
03	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	810	1	7856	2	N	1577	1574	0			19
							70	4	1735	9							
04	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	868	1	7269	2	N	1610	1614	0			15
							545	4	1771	9							
05	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	766	1	8246	2	N	1542	1542	0			15
							1239	4	1696	9							
06	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	812	1	8742	2	N	1434	1439	0			10
							380	4	1577	9							
07	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	958	1	8183	2	N	1371	1351	0			30
							208	4	1508	9							

GARCIA B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299072 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9009 - 19112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	421	2	N	372	371	0			5
							1	4	409	9							
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	94	1	908	2	N	403	404	0			4
							9	4	443	9							
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	78	1	687	2	N	243	243	0			4
							54	4	267	9							
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	58	1	640	2	N	801	797	0			8
							82	4	881	9							
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	55	1	596	2	N	721	723	0			6
							28	4	793	9							
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	68	1	559	2	N	904	889	0			21
							13	4	994	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ZAPPENDUSTER B WELL #: 2H RRCID -> 299076 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9701 - 22947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106870	X	106870	-0-		-0-	-0-	5071	1	84002	2	N	15284	15423	1			120
								985	4	16812	9							
03	111483	X	111483	-0-		-0-	-0-	5845	1	90352	2	N	13790	13701	1			209
								117	4	15169	9							
04	89582	X	89582	-0-		-0-	-0-	3376	1	73307	2	N	11469	11505	1			173
								283	4	12616	9							
05	86073	X	86073	-0-		-0-	-0-	4967	1	69948	2	N	9764	9792	1			145
								418	4	10740	9							
06	69301	X	69301	-0-		-0-	-0-	3155	1	57631	2	N	7421	7488	1			78
								352	4	8163	9							
07	53995	X	53995	-0-		-0-	-0-	2598	1	45251	2	N	5306	5317	1			67
								309	4	5837	9							

ZAPPENDUSTER C WELL #: 3H RRCID -> 299077 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9869 - 24395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92629	X	92629	-0-		-0-	-0-	4512	1	74801	2	N	11329	11468	1			88
								854	4	12462	9							
03	92535	X	92535	-0-		-0-	-0-	4935	1	76303	2	N	10180	10111	1			157
								99	4	11198	9							
04	73479	X	73479	-0-		-0-	-0-	2803	1	60933	2	N	8644	8669	1			132
								235	4	9508	9							
05	73052	X	73052	-0-		-0-	-0-	5025	1	59261	2	N	7645	7664	1			113
								356	4	8410	9							
06	65446	X	65446	-0-		-0-	-0-	3001	1	54619	2	N	6840	6852	1			101
								302	4	7524	9							
07	67415	X	67415	-0-		-0-	-0-	3252	1	56679	2	N	6466	6490	1			77
								371	4	7113	9							

HIXON 3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299079 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10027 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1179	-0-		-277	-0-	177	1	736	2	N	203	204	0			17
								43	4	223	9							
03	1705	N	1355	-0-		-350	-0-	218	1	887	2	N	209	207	0			19
								20	4	230	9							
04	1403	N	1403	-0-		-0-	-0-	216	1	849	2	N	273	258	0			34
								38	4	300	9							
05	1302	N	1283	-0-		-19	-0-	215	1	809	2	N	208	225	0			17
								30	4	229	9							
06	2259	N	2259	-0-		-0-	-0-	968	1	998	2	N	266	260	0			23
								293	9									
07	1786	N	1786	-0-		-0-	-0-	429	1	1083	2	N	233	231	0			25
								18	4	256	9							

RITCHIE FARMS WELL #: 169H RRCID -> 299082 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8390 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2297	-0-		-671	-0-	26	1	1702	2	N	517	486	0			75
								569	9									
03	3565	X	2735	-0-		-830	-0-	50	1	2195	2	N	445	435	0			85
								490	9									
04	3450	X	3017	-0-		-433	-0-	65	1	2443	2	N	463	451	0			97
								509	9									
05	3565	X	2367	-0-		-1198	-0-	968	1	928	2	N	427	349	0			175
								1	4	470	9							
06	2970	X	2700	-0-		-270	-0-	784	1	1401	2	N	468	477	0			166
								515	9									
07	7020	X	7020	-0-		-0-	-0-	46	1	6349	2	N	568	727	0			7
								625	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HINOJOSA A UNIT WELL #: 26H RRCID -> 299083 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7722 - 12893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1201	N	1201	-0-		-0-		-0-	340	1	643	2	N	195	191	0			36
									3	4	215	9							
03	1336	N	1336	-0-		-0-		-0-	290	1	761	2	N	253	259	0			30
									7	4	278	9							
04	1641	N	1641	-0-		-0-		-0-	424	1	974	2	N	218	211	0			37
									3	4	240	9							
05	1858	N	1858	-0-		-0-		-0-	487	1	1104	2	N	208	215	0			30
									38	4	229	9							
06	1290	N	1175	-0-		-115		-0-	303	1	636	2	N	213	200	0			43
									2	4	234	9							
07	1705	N	582	-0-		-1123		-0-	91	1	245	2	N	222	227	0			38
									2	4	244	9							

RITCHIE FARMS WELL #: 165H RRCID -> 299097 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8197 - 17937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3335	-0-		-0-		-0-	47	1	2818	2	N	427	412	0			65
									470	9									
03	3627	X	3510	-0-		-117		-0-	67	1	2948	2	N	450	436	0			79
									495	9									
04	3510	X	2291	-0-		-1219		-0-	48	1	1829	2	N	376	387	0			68
									414	9									
05	3689	X	2181	-0-		-1508		-0-	917	1	911	2	N	320	232	0			156
									1	4	352	9							
06	3570	X	2068	-0-		-1502		-0-	891	1	816	2	N	328	365	0			119
									361	9									
07	4790	X	4790	-0-		-0-		-0-	31	1	4291	2	N	425	538	0			6
									468	9									

MALTSBERGER WELL #: 152H RRCID -> 299104 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10070 - 20125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20944	X	3903	-0-		-17041		-0-	986	1	431	2	N	2195	2218	0			120
									71	4	2415	9							
03	23033	X	20084	-0-		-2949		-0-	1107	1	16283	2	N	2408	2400	0			128
									45	4	2649	9							
04	22080	X	19410	-0-		-2670		-0-	1047	1	15618	2	N	2415	2429	0			114
									88	4	2657	9							
05	20956	X	19688	-0-		-1268		-0-	1428	1	15728	2	N	2244	2236	0			122
									64	4	2468	9							
06	20100	X	16665	-0-		-3435		-0-	987	1	13240	2	N	2161	2201	0			82
									61	4	2377	9							
07	20088	X	18083	-0-		-2005		-0-	1646	1	14527	2	N	1602	1562	0			122
									148	4	1762	9							

SOIXANTE QUINZE B WELL #: 2H RRCID -> 299111 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8850 - 19001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15540	X	156	-0-		-15384		-0-	16	1	138	2	N	1	1	0			-0-
									1	4	1	9							
03	17205	X	107	-0-		-17098		-0-	10	1	93	2	N	3	2	0			1
									1	4	3	9							
04	16650	X	3431	-0-		-13219		-0-	253	1	2040	2	N	914	886	0			29
									133	4	1005	9							
05	6403	X	6403	-0-		-0-		-0-	262	1	2823	2	N	2635	2639	0			25
									419	4	2899	9							
06	7068	X	7068	-0-		-0-		-0-	365	1	3943	2	N	2370	2378	0			17
									153	4	2607	9							
07	7695	X	7695	-0-		-0-		-0-	544	1	4590	2	N	2229	2201	0			45
									109	4	2452	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
COTULLA EAST A ALLOCATION WELL #: 12H RRCID -> 299115 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8650 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	2184	X	1291	-0-		-893		-0-	16	1	148	2	N	1024	1016	0			19
									1	4	1126	9							
03	3528	X	3528	-0-		-0-		-0-	54	1	535	2	N	2665	2648	0			36
									7	4	2932	9							
04	2340	X	2035	-0-		-305		-0-	30	1	292	2	N	1540	1562	0			14
									19	4	1694	9							
05	2843	X	2843	-0-		-0-		-0-	59	1	634	2	N	1868	1858	0			24
									95	4	2055	9							
06	2853	X	2853	-0-		-0-		-0-	32	1	342	2	N	2237	2246	0			15
									18	4	2461	9							
07	2821	X	2821	-0-		-0-		-0-	26	1	175	2	N	2381	2340	0			56
									1	4	2619	9							

MALTSBERGER UNIT D WELL #: 106H RRCID -> 299122 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 9964 - 20413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	2492	X	2004	-0-		-488		-0-	464	1	1499	2	N	6	6	0			-0-
									34	4	7	9							
03	2666	X	2666	-0-		-0-		-0-	749	1	1835	2	N	37	23	0			14
									41	4	41	9							
04	3792	X	3792	-0-		-0-		-0-	1079	1	2536	2	N	150	155	0			9
									12	4	165	9							
05	2785	X	2785	-0-		-0-		-0-	642	1	1932	2	N	148	148	0			9
									48	4	163	9							
06	6027	X	6027	-0-		-0-		-0-	1214	1	4577	2	N	68	69	0			8
									161	4	75	9							
07	2542	X	2189	-0-		-353		-0-	391	1	1673	2	N	95	99	0			4
									20	4	105	9							

ALTITO B WELL #: 37H RRCID -> 299123 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 10022 PERF.10174 - 20176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	11788	X	9578	-0-		-2210		-0-	645	1	7560	2	N	1171	1147	0			75
									85	4	1288	9							
03	13051	X	12259	-0-		-792		-0-	908	1	9350	2	N	1661	1686	0			50
									174	4	1827	9							
04	12630	X	10482	-0-		-2148		-0-	710	1	8324	2	N	1262	1244	0			68
									60	4	1388	9							
05	12028	X	10709	-0-		-1319		-0-	753	1	7972	2	N	1359	1359	0			68
									489	4	1495	9							
06	13099	X	13099	-0-		-0-		-0-	5068	1	6610	2	N	896	906	0			58
									435	4	986	9							
07	14507	X	14507	-0-		-0-		-0-	6171	1	7098	2	N	1016	1046	0			28
									120	4	1118	9							

CUTTHROAT B WELL #: 2H RRCID -> 299152 COMPL. DATE 05/16/2025 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10090 - 22376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	83121	X	83121	-0-		-0-		-0-	8965	1	59691	2	N	11717	11592	0			599
									1576	4	12889	9							
03	89522	X	89522	-0-		-0-		-0-	4859	1	70404	2	N	10417	10847	0			169
									2800	4	11459	9							
04	84107	X	84107	-0-		-0-		-0-	3473	1	70021	2	N	8279	8328	0			120
									1506	4	9107	9							
05	75858	X	75858	-0-		-0-		-0-	3273	1	50027	2	N	7771	7753	0			138
									14010	4	8548	9							
06	62864	X	62864	-0-		-0-		-0-	3467	1	46870	2	N	7359	7340	0			157
									4432	4	8095	9							
07	60502	X	60502	-0-		-0-		-0-	3748	1	48225	2	N	7092	7073	0			176
									728	4	7801	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 299153 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9536 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	240	1	164	2	N	91	93	0			12
							19	4	100	9							
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	12	0			-0-
04	450	N	268	-0-	-182	-0-	121	1	66	2	N	65	55	0			10
							9	4	72	9							
05	589	N	460	-0-	-129	-0-	209	1	126	2	N	109	99	0			20
							5	4	120	9							
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	283	1	140	2	N	129	112	0			37
							15	4	142	9							
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	255	1	121	2	N	123	126	0			34
							33	4	135	9							

CUTTHROAT C WELL #: 3H RRCID -> 299154 COMPL. DATE 05/15/2025 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10030 - 20876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64466	X	64466	-0-	-0-	-0-	6845	1	45797	2	N	9658	9555	0			504
							1200	4	10624	9							
03	69079	X	69079	-0-	-0-	-0-	3686	1	53394	2	N	8984	9337	0			151
							2117	4	9882	9							
04	64891	X	64891	-0-	-0-	-0-	2633	1	53074	2	N	7314	7352	0			113
							1139	4	8045	9							
05	58914	X	58914	-0-	-0-	-0-	2483	1	37946	2	N	7173	7160	0			126
							10595	4	7890	9							
06	49878	X	49878	-0-	-0-	-0-	2688	1	36330	2	N	6740	6714	0			152
							3446	4	7414	9							
07	48129	X	48129	-0-	-0-	-0-	2936	1	37819	2	N	6187	6182	0			157
							568	4	6806	9							

WHITWELL L UNIT WELL #: 66H RRCID -> 299278 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8341 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	36	1	12665	2	N	3922	3856	0			248
							139	4	4314	9							
03	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	6	1	13273	2	N	3838	3970	0			116
							313	4	4222	9							
04	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	4	1	12610	2	N	3361	3291	0			186
							124	4	3697	9							
05	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	18	1	12629	2	N	3275	3367	0			94
							79	4	3603	9							
06	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	9878	2	60	4	N	3103	3043	0			154
							3413	9									
07	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	10431	2	41	4	N	3197	3243	0			108
							3517	9									

WHITWELL H UNIT WELL #: 54H RRCID -> 299279 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8057 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	5549	-0-	-1395	-0-	12	1	4556	2	N	847	849	0			32
							49	4	932	9							
03	6169	X	5909	-0-	-260	-0-	2	1	4842	2	N	861	866	0			27
							118	4	947	9							
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	2	1	4818	2	N	806	800	0			33
							47	4	887	9							
05	6138	X	5464	-0-	-674	-0-	7	1	4576	2	N	777	793	0			17
							26	4	855	9							
06	5940	X	4664	-0-	-1276	-0-	3959	2	21	4	N	622	614	0			25
							684	9									
07	6138	X	5099	-0-	-1039	-0-	4460	2	17	4	N	565	568	0			22
							622	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
WHITWELL L UNIT WELL #: 64H RRCID -> 299280 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8432 - 14724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	40	1	14091	2	N	4716	4727	0			175
							155	4	5188	9							
03	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	7	1	14392	2	N	4585	4621	0			139
							339	4	5044	9							
04	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	4	1	13432	2	N	4055	4057	0			137
							133	4	4461	9							
05	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	17	1	10944	2	N	3918	3947	0			108
							60	4	4310	9							
06	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	10681	2	66	4	N	3372	3326	0			154
							3709	9									
07	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	10996	2	43	4	N	3626	3649	0			131
							3989	9									

RITCHIE FARMS WELL #: 167H RRCID -> 299312 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8032 - 17907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	54	1	3257	2	N	556	530	0			95
							612	9									
03	4030	X	3077	-0-	-953	-0-	52	1	2308	2	N	652	627	0			120
							717	9									
04	3900	X	3295	-0-	-605	-0-	69	1	2590	2	N	578	588	0			110
							636	9									
05	4030	X	2490	-0-	-1540	-0-	862	1	1059	2	N	517	346	0			281
							569	9									
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	1561	1	1735	2	N	638	709	0			210
							702	9									
07	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	35	1	4972	2	N	672	873	0			9
							739	9									

SCOTT-WILKINSON K UNIT WELL #: 10H RRCID -> 299326 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8265 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	638	2	15	4	N	467	451	0			16
							514	9									
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1165	2	56	4	N	543	543	0			16
							597	9									
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1365	2	41	4	N	466	462	0			20
							513	9									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1394	2	48	4	N	479	472	0			27
							527	9									
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1536	2	46	4	N	435	438	0			24
							479	9									
07	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1420	2	8	4	N	416	415	0			25
							458	9									

CUTTHROAT D WELL #: 4H RRCID -> 299359 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 10005 - 22451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	82700	X	82700	-0-	-0-	-0-	8957	1	59525	2	N	11498	11395	0			591
							1570	4	12648	9							
03	89162	X	89162	-0-	-0-	-0-	4872	1	70582	2	N	9854	10306	0			139
							2869	4	10839	9							
04	79560	X	79560	-0-	-0-	-0-	3278	1	66067	2	N	7965	7983	0			121
							1453	4	8762	9							
05	70305	X	70305	-0-	-0-	-0-	3011	1	46023	2	N	7635	7622	0			134
							12872	4	8399	9							
06	58420	X	58420	-0-	-0-	-0-	3210	1	43373	2	N	7016	6996	0			154
							4119	4	7718	9							
07	56420	X	55915	-0-	-505	-0-	3482	1	44845	2	N	6288	6282	0			160
							671	4	6917	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

ALTITO A WELL #: 240H RRCID -> 299361 COMPL. DATE 07/07/2026 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10770 - 21691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		12883	-0-	12883	12883	373	1	4951	2	N	6856	6120	0			736
							17	4	7542	9							

ALTITO A WELL #: 241H RRCID -> 299364 COMPL. DATE 07/10/2026 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9750 - 23291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		10220	-0-	10220	10220	358	1	4875	2	N	4518	3852	0			666
							17	4	4970	9							

ALTITO B 46A WELL #: 1H RRCID -> 299439 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9755 PERF.10775 - 21501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17416	X	10370	-0-	-7046	-0-	600	1	7035	2	N	2415	2390	0			116
							78	4	2657	9							
03	17577	X	12124	-0-	-5453	-0-	817	1	8344	2	N	2552	2571	0			97
							156	4	2807	9							
04	13380	X	9281	-0-	-4099	-0-	536	1	6287	2	N	2192	2193	0			96
							47	4	2411	9							
05	11780	X	9888	-0-	-1892	-0-	600	1	6339	2	N	2332	2326	0			102
							384	4	2565	9							
06	11730	X	7603	-0-	-4127	-0-	306	1	4849	2	N	1938	1968	0			72
							316	4	2132	9							
07	12121	X	8083	-0-	-4038	-0-	367	1	5283	2	N	2139	2161	0			50
							80	4	2353	9							

VENADO BROS. B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299440 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8966 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	452	-0-	-920	-0-	42	1	85	2	N	295	184	1			174
							325	9									
03	3069	X	217	-0-	-2852	-0-	28	1	13	2	N	160	211	1			123
							176	9									
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	66	118	1			71
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	140	143	1			68
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	98	125	1			41
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	21	51	1			11

RITCHIE FARMS WELL #: 171H RRCID -> 299442 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7969 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3962	-0-	-154	-0-	54	1	3325	2	N	530	504	0			82
							583	9									
03	4712	X	3026	-0-	-1686	-0-	54	1	2401	2	N	519	502	0			99
							571	9									
04	4560	X	3309	-0-	-1251	-0-	73	1	2764	2	N	429	473	0			55
							472	9									
05	4712	X	1891	-0-	-2821	-0-	783	1	772	2	N	305	226	0			134
							336	9									
06	4260	X	2318	-0-	-1942	-0-	976	1	1039	2	N	275	307	0			102
							303	9									
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	36	1	5332	2	N	659	750	0			11
							725	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS WELL #: 163H RRCID -> 299443 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7978 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4520	-0-	-772	-0-	64	1	3871	2	N	532	492	0			88
							585	9									
03	5022	X	4149	-0-	-873	-0-	76	1	3547	2	N	478	481	0			85
							526	9									
04	4860	X	4693	-0-	-167	-0-	103	1	3900	2	N	627	600	0			112
							690	9									
05	5022	X	3166	-0-	-1856	-0-	1311	1	1248	2	N	551	393	0			270
							1	4	606	9							
06	4830	X	3723	-0-	-1107	-0-	1602	1	1532	2	N	535	611	0			194
							589	9									
07	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	50	1	6165	2	N	760	944	0			10
							836	9									

RITCHIE FARMS WELL #: 102H RRCID -> 299447 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8427 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	466	1	872	2	N	610	616	0			42
							109	4	671	9							
03	4092	X	1592	-0-	-2500	-0-	320	1	621	2	N	579	577	0			44
							14	4	637	9							
04	3960	X	2536	-0-	-1424	-0-	696	1	999	2	N	583	592	0			35
							200	4	641	9							
05	4092	X	403	-0-	-3689	-0-	138	1	202	2	N	-0-	35	0			-0-
							63	4									
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	1553	-0-	-1082	-0-	162	1	245	2	N	1027	1007	0			20
							16	4	1130	9							

ALTITO A 3031 WELL #: 1H RRCID -> 299453 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9410 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	1999	1	15566	2	N	2784	2833	0			24
							68	4	3062	9							
03	21200	X	21200	-0-	-0-	-0-	1661	1	16088	2	N	2998	2982	0			40
							153	4	3298	9							
04	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	1655	1	14061	2	N	2729	2743	0			26
							935	4	3002	9							
05	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	1075	1	11505	2	N	2730	2731	0			25
							1774	4	3003	9							
06	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	1209	1	13021	2	N	2594	2601	0			18
							547	4	2853	9							
07	18450	X	18450	-0-	-0-	-0-	1662	1	13905	2	N	2337	2306	0			49
							312	4	2571	9							

ROCKY COMFORT-HIXON B ALLOCATION WELL #: 37H RRCID -> 299463 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9113 - 24870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	334	1	2859	2	N	875	913	0			145
							291	4	963	9							
03	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	443	1	3256	2	N	982	992	0			135
							384	4	1080	9							
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	452	1	3154	2	N	935	932	0			138
							378	4	1029	9							
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	326	1	1497	2	N	960	969	0			129
							1504	4	1056	9							
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	518	1	2343	2	N	912	836	0			205
							610	4	1003	9							
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	283	1	2547	2	N	598	662	0			141
							351	4	658	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS WELL #: 80H RRCID -> 299493 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8226 - 14979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	1517	-0-	-2431	-0-	318	1	703	2	N	402	417	0			19
							54	4	442	9							
03	4371	X	2059	-0-	-2312	-0-	334	1	1084	2	N	504	494	0			29
							87	4	554	9							
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	262	1	1048	2	N	418	426	0			21
							53	4	460	9							
05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	269	1	1067	2	N	369	363	0			27
							41	4	406	9							
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	398	1	1893	2	N	374	365	0			36
							26	4	411	9							
07	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	454	1	1758	2	N	476	473	0			39
							52	4	524	9							

MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 94H RRCID -> 299589 COMPL. DATE 04/04/2021 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9788 - 17603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2469	-0-	-471	-0-	1466	1	101	2	N	661	668	0			38
							175	4	727	9							
03	3255	X	2707	-0-	-548	-0-	1377	1	95	2	N	717	709	0			46
							446	4	789	9							
04	3540	X	2356	-0-	-1184	-0-	1342	1	62	2	N	652	653	0			45
							235	4	717	9							
05	3658	X	2949	-0-	-709	-0-	1583	1	103	2	N	655	653	0			47
							542	4	721	9							
06	3540	X	3022	-0-	-518	-0-	1523	1	385	2	N	678	665	0			60
							368	4	746	9							
07	2728	X	2646	-0-	-82	-0-	146	1	1732	2	N	683	687	0			56
							17	4	751	9							

MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 95H RRCID -> 299590 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9812 - 17549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2441	-0-	-891	-0-	1516	1	105	2	N	581	577	0			39
							181	4	639	9							
03	3689	X	2694	-0-	-995	-0-	1535	1	108	2	N	523	522	0			40
							476	4	575	9							
04	3600	X	2396	-0-	-1204	-0-	1496	1	74	2	N	505	505	0			40
							270	4	556	9							
05	3720	X	3267	-0-	-453	-0-	1837	1	123	2	N	579	569	0			50
							670	4	637	9							
06	3600	X	3009	-0-	-591	-0-	1571	1	400	2	N	593	593	0			50
							386	4	652	9							
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	165	1	1949	2	N	576	577	0			49
							19	4	634	9							

MUMME RANCH ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 299603 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10657 - 21316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8204	X	2324	-0-	-5880	-0-	143	1	161	2	N	1826	1890	0			178
							11	4	2009	9							
03	9052	X	5587	-0-	-3465	-0-	1520	1	1804	2	N	1803	1826	0			155
							280	4	1983	9							
04	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	2409	1	3930	2	N	1685	1670	0			170
							531	4	1854	9							
05	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	2445	1	3295	2	N	1990	2007	0			153
							602	4	2189	9							
06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	2230	1	3017	2	N	1851	1798	0			206
							121	4	2036	9							
07	9021	X	8235	-0-	-786	-0-	2497	1	3579	2	N	1873	1893	0			186
							99	4	2060	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS L UNIT WELL #: 79H RRCID -> 299619 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8626 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	31911	X	31911	-0-		-0-		-0-	4438	1	10448	2	N	14843	14997	0			625
									698	4	16327	9							
03	40852	X	40852	-0-		-0-		-0-	5613	1	18571	2	N	13907	13805	0			727
									1370	4	15298	9							
04	38883	X	38883	-0-		-0-		-0-	5089	1	20565	2	N	11298	11372	0			653
									801	4	12428	9							
05	39907	X	39907	-0-		-0-		-0-	5499	1	21868	2	N	10674	10583	0			744
									799	4	11741	9							
06	39212	X	39212	-0-		-0-		-0-	5049	1	23130	2	N	9802	9843	0			703
									251	4	10782	9							
07	36049	X	36049	-0-		-0-		-0-	5484	1	21243	2	N	7908	8026	0			585
									623	4	8699	9							

ROCKY COMFORT-HIXON A ALLOCATION WELL #: 35H RRCID -> 299644 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9256 - 24519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	6580	X	6580	-0-		-0-		-0-	525	1	4493	2	N	959	994	0			156
									507	4	1055	9							
03	5339	X	5339	-0-		-0-		-0-	457	1	3474	2	N	988	1001	0			143
									321	4	1087	9							
04	5040	X	5040	-0-		-0-		-0-	391	1	3344	2	N	1020	1013	0			150
									183	4	1122	9							
05	6082	X	6082	-0-		-0-		-0-	474	1	2247	2	N	1028	1044	0			134
									2230	4	1131	9							
06	6859	X	6859	-0-		-0-		-0-	833	1	4047	2	N	963	890	0			207
									920	4	1059	9							
07	5271	X	5271	-0-		-0-		-0-	417	1	3735	2	N	660	707	0			160
									393	4	726	9							

ALTITO B WELL #: 32H RRCID -> 299652 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10325 - 20326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	7939	X	7939	-0-		-0-		-0-	541	1	6453	2	N	813	816	0			34
									51	4	894	9							
03	10699	X	10699	-0-		-0-		-0-	827	1	8283	2	N	1329	1285	0			78
									127	4	1462	9							
04	12433	X	12433	-0-		-0-		-0-	824	1	9668	2	N	1700	1696	0			82
									71	4	1870	9							
05	12170	X	12170	-0-		-0-		-0-	852	1	9012	2	N	1588	1598	0			72
									559	4	1747	9							
06	15761	X	15761	-0-		-0-		-0-	5937	1	7720	2	N	1450	1456	0			66
									509	4	1595	9							
07	17005	X	17005	-0-		-0-		-0-	7047	1	8226	2	N	1465	1495	0			36
									120	4	1612	9							

ROCKY COMFORT-HIXON UNIT WELL #: 39H RRCID -> 299709 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 9253 - 19558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	3552	X	3552	-0-		-0-		-0-	288	1	2488	2	N	518	539	0			84
									206	4	570	9							
03	4460	X	4460	-0-		-0-		-0-	416	1	3106	2	N	547	549	0			82
									336	4	602	9							
04	4175	X	4175	-0-		-0-		-0-	387	1	2742	2	N	663	660	0			85
									317	4	729	9							
05	3877	X	3877	-0-		-0-		-0-	312	1	1416	2	N	574	580	0			79
									1518	4	631	9							
06	4922	X	4922	-0-		-0-		-0-	628	1	3008	2	N	575	522	0			132
									653	4	633	9							
07	4205	X	4205	-0-		-0-		-0-	349	1	3134	2	N	364	410	0			86
									322	4	400	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS L UNIT WELL #: 81H RRCID -> 299806 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8390 - 16044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	22579	-0-	22579	772099	1935	1	4467	2	N	14455	14470	0			658
							276	4	15901	9							
03	0	W	24534	-0-	24534	796633	2754	1	9203	2	N	10854	10955	0			557
							638	4	11939	9							
04	819594	X	22961	-0-	-796633	-0-	2543	1	10324	2	N	8847	8881	0			523
							362	4	9732	9							
05	25137	X	25137	-0-	-0-	-0-	2991	1	11936	2	N	8906	8773	0			656
							413	4	9797	9							
06	26141	X	26141	-0-	-0-	-0-	2960	1	13542	2	N	8638	8663	0			631
							137	4	9502	9							
07	24062	X	24062	-0-	-0-	-0-	3251	1	12601	2	N	7121	7222	0			530
							377	4	7833	9							

ALTITO B WELL #: 137H RRCID -> 299961 COMPL. DATE 08/19/2025 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10340 - 23741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88635	X	88635	-0-	-0-	-0-	5168	1	60555	2	N	20184	20184	0			768
							710	4	22202	9							
03	79896	X	79896	-0-	-0-	-0-	5095	1	54660	2	N	17460	17303	0			925
							935	4	19206	9							
04	104955	X	104955	-0-	-0-	-0-	6617	1	77573	2	N	18342	18509	0			758
							589	4	20176	9							
05	92194	X	92194	-0-	-0-	-0-	6229	1	65877	2	N	14485	14640	0			603
							4154	4	15934	9							
06	65146	X	65146	-0-	-0-	-0-	2980	1	47018	2	N	11038	11163	0			478
							3006	4	12142	9							
07	58931	X	58931	-0-	-0-	-0-	3020	1	44296	2	N	9917	10179	0			216
							706	4	10909	9							

RITCHIE FARMS WELL #: 161H RRCID -> 300042 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8041 - 18260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4591	-0-	-393	-0-	63	1	3856	2	N	611	624	0			76
							672	9									
03	5797	X	2224	-0-	-3573	-0-	44	1	1953	2	N	206	224	0			58
							227	9									
04	6570	X	2720	-0-	-3850	-0-	53	1	2007	2	N	600	560	0			98
							660	9									
05	6789	X	2347	-0-	-4442	-0-	1011	1	796	2	N	491	348	0			241
							540	9									
06	6570	X	2655	-0-	-3915	-0-	957	1	1126	2	N	520	567	0			194
							572	9									
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	30	1	4229	2	N	823	1004	0			13
							905	9									

ALTITO A E WELL #: 264H RRCID -> 300184 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9505 - 19551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	2095	1	10856	2	N	3709	3722	0			369
							295	4	4080	9							
03	21532	X	21532	-0-	-0-	-0-	2737	1	14061	2	N	3865	3863	0			371
							482	4	4252	9							
04	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	2651	1	12207	2	N	3553	3538	0			386
							363	4	3908	9							
05	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	2545	1	10666	2	N	3544	3508	0			422
							229	4	3898	9							
06	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	2321	1	9112	2	N	3165	3209	0			378
							263	4	3482	9							
07	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	2465	1	6872	2	N	2627	2569	0			436
							148	4	2890	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON WELL #: 19H RRCID -> 300229 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 9991 PERF.10298 - 20516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	4206	-0-	-246	-0-	1180	1	2270	2	Y	527	310	0	278	1	66
							176	4	580	9							
03	4929	X	3726	-0-	-1203	-0-	185	1	2678	2	Y	696	720	0	29	1	13
							97	4	766	9							
04	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	364	1	7860	2	Y	681	683	0			11
							26	4	749	9							
05	4650	X	3349	-0-	-1301	-0-	127	1	1926	2	Y	695	694	0			12
							531	4	765	9							
06	4500	X	4467	-0-	-33	-0-	226	1	3028	2	Y	819	813	0			18
							312	4	901	9							
07	6479	X	4837	-0-	-1642	-0-	273	1	3523	2	Y	898	894	0			22
							53	4	988	9							

HIXON WELL #: 15H RRCID -> 300230 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10181 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
03	3100	N	12178	-0-	9078	9078	1149	1	5265	2	Y	4995	4539	1			456
							269	4	5495	9							
04	3000	N	29292	-0-	26292	35370	2262	1	16055	2	Y	9378	9571	1			263
							659	4	10316	9							
05	3100	N	24136	-0-	21036	56406	2068	1	14273	2	Y	6557	6335	1			485
							582	4	7213	9							
06	71989	X	15583	-0-	-56406	-0-	1785	1	9421	2	Y	3751	3761	1			475
							251	4	4126	9							
07	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	1666	1	8377	2	Y	2934	3007	1			402
							133	4	3227	9							

HIXON WELL #: 6H RRCID -> 300231 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10110 - 14204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	3100	N	12395	-0-	9295	9295	1167	1	5216	2	Y	5223	4715	1			508
							267	4	5745	9							
04	3000	N	30551	-0-	27551	36846	2460	1	16657	2	Y	9745	10006	1			247
							714	4	10720	9							
05	3100	N	23180	-0-	20080	56926	2017	1	13950	2	Y	6037	5918	1			366
							572	4	6641	9							
06	72955	X	16029	-0-	-56926	-0-	1900	1	9995	2	Y	3511	3442	1			435
							272	4	3862	9							
07	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	1720	1	8689	2	Y	2733	2772	1			396
							138	4	3006	9							

HIXON WELL #: 20H RRCID -> 300232 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9917 PERF.10243 - 20413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	1137	1	2389	2	Y	775	482	0	343	1	83
							167	4	853	9							
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	171	1	2471	2	Y	775	802	0	42	1	14
							91	4	853	9							
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	148	1	3036	2	Y	757	758	0			13
							39	4	833	9							
05	4805	X	3616	-0-	-1189	-0-	132	1	2034	2	Y	815	814	0			14
							553	4	897	9							
06	4650	X	4196	-0-	-454	-0-	197	1	2667	2	Y	979	971	0			22
							255	4	1077	9							
07	4805	X	4527	-0-	-278	-0-	246	1	3175	2	Y	963	961	0			24
							47	4	1059	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A-1 WELL #: 193H RRCID -> 300247 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9657 - 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	EOM BALANCE
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	87	1	95	2	Y	422	443	0	28
							15	4	464	9					
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	182	1	91	2	Y	418	394	0	52
							29	4	460	9					
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	97	1	50	2	Y	432	460	0	24
							12	4	475	9					
05	744	N	390	-0-	-354	-0-	22	1	10	2	Y	319	315	0	28
							7	4	351	9					
06	750	N	605	-0-	-145	-0-	95	1	55	2	Y	402	392	0	38
							13	4	442	9					
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	15	2	Y	544	521	0	61
							6	4	598	9					

ALTITO B WELL #: 341H RRCID -> 300338 COMPL. DATE 08/19/2025 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10515 - 23651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99174	X	99174	-0-	-0-	-0-	5781	1	67743	2	N	22596	22589	0	864
							794	4	24856	9					
03	88711	X	88711	-0-	-0-	-0-	5747	1	61235	2	N	18781	19362	0	283
							1070	4	20659	9					
04	94013	X	94013	-0-	-0-	-0-	5849	1	68618	2	N	17315	16881	0	717
							499	4	19047	9					
05	90262	X	90262	-0-	-0-	-0-	6044	1	63955	2	N	14797	14887	0	627
							3986	4	16277	9					
06	65974	X	65974	-0-	-0-	-0-	3000	1	47252	2	N	11542	11662	0	507
							3026	4	12696	9					
07	61130	X	61130	-0-	-0-	-0-	3116	1	45654	2	N	10587	10863	0	231
							714	4	11646	9					

ALTITO A WELL #: 201H RRCID -> 300410 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9507 - 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	EOM BALANCE
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	81	1	84	2	Y	122	130	0	9
							7	4	134	9					
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	21	1	20	2	Y	132	133	0	8
							1	4	145	9					
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	1	1	1	2	Y	91	94	0	5
							100	9							
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	148	1	22	2	Y	53	52	0	6
							91	4	58	9					
06	180	N	74	-0-	-106	-0-	7	1	4	2	Y	56	53	0	9
							1	4	62	9					
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	42	1	8	2	Y	63	68	0	4
							6	4	69	9					

ALTITO A 22B UNIT WELL #: 221H RRCID -> 300411 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9578 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	83	2	Y	46	49	0	3
							2	4	51	9					
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	208	2	Y	35	23	0	15
							7	4	39	9					
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	21	1	107	2	Y	44	58	0	1
							5	4	48	9					
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	21	1	86	2	Y	16	15	0	2
							2	4	18	9					
06	270	N	102	-0-	-168	-0-	17	1	72	2	Y	10	11	0	1
							2	4	11	9					
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	67	1	234	2	Y	44	39	0	6
							1	4	48	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
PENA-BUTTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300442 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9639 - 14315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROIDETERRE C WELL #: 3H RRCID -> 300652 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 8563 PERF. N/A

*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROIDETERRE D WELL #: 4H RRCID -> 300654 COMPL. DATE 09/17/2025 TOTAL DEPTH 8566 PERF. N/A

*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROIDETERRE A WELL #: 1H RRCID -> 300663 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 8597 PERF. N/A

*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21982 02/16/2026

LITTLE WILLIE A WELL #: 1H RRCID -> 300690 COMPL. DATE 10/17/2025 TOTAL DEPTH 10127 PERF. N/A

02	SHUT IN		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21972 03/13/2026

LITTLE WILLIE B WELL #: 2H RRCID -> 300700 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 10105 PERF. N/A

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21986 03/14/2026

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS WELL #: 1001H RRCID -> 300707 COMPL. DATE 11/17/2025 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT-IN		37139	-0-	37139	37139	106	1	14542	2	N	20446	19766	0			680
							22491	9									

CORDITE A WELL #: 1H RRCID -> 300722 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 8846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROIDETERRE B WELL #: 2H RRCID -> 300764 COMPL. DATE 09/02/2025 TOTAL DEPTH 8529 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21952 02/16/2026

TRENCH RABBIT A WELL #: 1H RRCID -> 300768 COMPL. DATE 06/12/2025 TOTAL DEPTH 8517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE FARMS WELL #: 1002H RRCID -> 300772 COMPL. DATE 11/24/2025 TOTAL DEPTH 7796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT-IN		41414	-0-	41414	41414	119	1	16085	2	N	22916	22099	0			817
							2	4	25208	9							

ALTITO B WELL #: 109H RRCID -> 300797 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 9756 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

ALTITO B WELL #: 1011H RRCID -> 300876 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 9766 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO A D WELL #: 263H RRCID -> 300934 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9520 - 19726

02	30772	X	21473	-0-	-9299	-0-	2483	1	12801	2	N	5306	5189	0			518
							352	4	5837	9							
03	34069	X	23883	-0-	-10186	-0-	3058	1	15563	2	N	4309	4406	0			421
							522	4	4740	9							
04	21315	X	21315	-0-	-0-	-0-	2947	1	13588	2	N	3992	3967	0			446
							389	4	4391	9							
05	24986	X	20179	-0-	-4807	-0-	3055	1	12799	2	N	3682	3657	0			471
							275	4	4050	9							
06	23100	X	17701	-0-	-5399	-0-	2848	1	11141	2	N	3084	3140	0			415
							320	4	3392	9							
07	23870	X	14703	-0-	-9167	-0-	2895	1	8084	2	N	3216	3071	0			560
							186	4	3538	9							

ALTITO A-JEA A WELL #: 1H RRCID -> 301698 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 9164 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO A-JEA B WELL #: 2H RRCID -> 301706 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 9164 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO B 4C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 302039 COMPL. DATE 01/18/2026 TOTAL DEPTH 9840 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALTITO B 4D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 302101 COMPL. DATE 02/11/2026 TOTAL DEPTH 9847 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	339	1	357	3	Y	40	57	1			23
							57	4	44	9							
03	4588	X	84	-0-	-4504	-0-	18	1	10	3	Y	51	43	1			31
							56	9									
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	23	14	1			40
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					40
06	1920	X	53	-0-	-1867	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					40
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	137	150	1			27

PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			Y	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	778	1	30	4	Y	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
07	279	N	18	-0-	-261	-0-	11	1	7	9	Y	6	3	0			3

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260	X	2241	-0-	-6019	-0-	201	1	2009	3	Y	28	113	1			125
							31	9									
03	9145	X	2245	-0-	-6900	-0-	261	1	1954	3	Y	27					152
							30	9									
04	3780	X	2015	-0-	-1765	-0-	235	1	1757	3	Y	21	35	1			138
							23	9									
05	3131	X	2209	-0-	-922	-0-	104	1	2075	3	Y	27	148	1			17
							30	9									
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	137	1	2375	3	Y	14					31
							15	9									
07	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	90	1	2546	3	Y	12					43
							13	9									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1305	-0-	-291	-0-	395	1	862	3	Y	44	67	1			171
							48	9									
03	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	555	1	1307	3	Y	143	115	1			199
							157	9									
04	1650	N	1056	-0-	-594	-0-	380	1	652	3	Y	22	7	1			214
							24	9									
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	471	1	1039	3	Y	28	72	1			170
							31	9									
06	1950	N	1287	-0-	-663	-0-	358	1	890	3	Y	35	58	1			147
							39	9									
07	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	298	1	752	3	Y	29	1	1			175
							32	9									

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	160	1	349	3	Y	9	27	1			60
							10	9									
03	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	455	1	1071	3	Y	35	43	1			52
							39	9									
04	1530	N	538	-0-	-992	-0-	197	1	338	3	Y	3	5	1			50
							3	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	235	1	519	3	Y	11	19	1			42
							12	9									
06	1500	N	606	-0-	-894	-0-	170	1	422	3	Y	13	16	1			39
							14	9									
07	558	N	356	-0-	-202	-0-	97	1	245	3	Y	13	1	1			51
							14	9									

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2184	N	2027	-0-	-157	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2255	3	168	9	Y	153	146	1			7
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1811	3	114	9	Y	104	104	1			7
05	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	1956	3	97	9	Y	88	90	1			5
06	2340	N	1527	-0-	-813	-0-	1459	3	68	9	Y	62	57	1			10
07	1984	N	1764	-0-	-220	-0-	1664	3	100	9	Y	91	94	1			7

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

02	3472	X	2635	-0-	-837	-0-	812	1	1772	3	Y	46	34	1			75
							51	9									
03	2666	X	2399	-0-	-267	-0-	705	1	1660	3	Y	31	60	1			46
							34	9									
04	2490	X	2081	-0-	-409	-0-	756	1	1297	3	Y	25	9	1			62
							28	9									
05	2914	X	727	-0-	-2187	-0-	224	1	493	3	Y	9	30	1			41
							10	9									
06	2820	X	1359	-0-	-1461	-0-	381	1	947	3	Y	28	17	1			52
							31	9									
07	2914	X	749	-0-	-2165	-0-	211	1	532	3	Y	5	1	1			56
							6	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	646	3	68	9	Y	62	59	1			3
04	720	N	581	-0-	-139	-0-	579	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	729	3	34	9	Y	31	29	1			2
06	690	N	520	-0-	-170	-0-	505	3	15	9	Y	14	14	1			2
07	589	N	360	-0-	-229	-0-	309	3	51	9	Y	46	44	1			4

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	529	1	1153	3	Y	36	26	1			62
							40	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	536	1	1263	3	Y	16	48	1			30
							18	9									
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	538	1	923	3	Y	34	7	1			57
							37	9									
05	1922	N	810	-0-	-1112	-0-	245	1	539	3	Y	24	26	1			55
							26	9									
06	1770	N	1270	-0-	-500	-0-	343	1	851	3	Y	69	21	1			103
							76	9									
07	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	400	1	1008	3	Y	29	1	1			131
							32	9									

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	281	1	2817	3	Y	35	68	1			94
							39	9									
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	553	1	4136	3	Y	50					144
							55	9									
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	475	1	3552	3	Y	56	33	1			167
							62	9									
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	174	1	3485	3	Y	44	183	1			28
							48	9									
06	3540	X	3173	-0-	-367	-0-	169	1	2938	3	Y	60					88
							66	9									
07	3658	X	3533	-0-	-125	-0-	119	1	3341	3	Y	66					154
							73	9									

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	106	1	1741	3	Y	266	279	1			24
							293	9									
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	95	1	1657	3	Y	165	182	1			7
							182	9									
04	2430	N	1444	-0-	-986	-0-	85	1	1221	3	Y	125	124	1			8
							138	9									
05	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	112	1	1921	3	Y	214	211	1			11
							235	9									
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	108	1	1730	3	Y	172	155	1			28
							189	9									
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	105	1	1726	3	Y	164	179	1			13
							180	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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	EOM BALANCE
02	3024	X	5	-0-	-3019	-0-	5	3			Y	-0-	15	1	-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-			-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	253 341	1 9	3618	3	Y	310	290	1	20
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	309 337	1 9	5313	3	Y	306	310	1	16
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	249 254	1 9	3981	3	Y	231	210	1	37
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	263 267	1 9	4312	3	Y	243	261	1	19

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	EOM BALANCE
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	373 140	1 9	3733	3	Y	127	110	1	222
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	475 136	1 9	3551	3	Y	124			346
04	3240	X	771	-0-	-2469	-0-	90 11	1 9	670	3	Y	10	79	1	277
05	4712	X	3745	-0-	-967	-0-	170 167	1 9	3408	3	Y	152	331	1	98
06	4560	X	4390	-0-	-170	-0-	220 353	1 9	3817	3	Y	321			419
07	4712	X	4254	-0-	-458	-0-	140 164	1 9	3950	3	Y	149			568

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			1
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	12	1	10	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2422	-0-	-938	-0-	744 56	1 9	1622	3	Y	51	76	1	174
03	3720	X	2490	-0-	-1230	-0-	724 62	1 9	1704	3	Y	56	120	1	110
04	3600	X	1591	-0-	-2009	-0-	574 32	1 9	985	3	Y	29	9	1	130
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	930 39	1 9	2050	3	Y	35	54	1	111
06	2700	X	1207	-0-	-1493	-0-	335 41	1 9	831	3	Y	37	42	1	106
07	2697	X	1534	-0-	-1163	-0-	427 30	1 9	1077	3	Y	27	1	1	132

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
02	2968	X	2226	-0-	-742	-0-	202	1	2024	3	Y	-0-	8	1			8
03	2976	X	2717	-0-	-259	-0-	321	1	2396	3	Y	-0-					8
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	492	1	3676	3	Y	-0-	2	1			6
05	2976	X	1875	-0-	-1101	-0-	89	1	1786	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	195	1	3388	3	Y	1					1
							1	9									
07	3286	X	2386	-0-	-900	-0-	82	1	2304	3	Y	-0-					1

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

02	364	N	161	-0-	-203	-0-	11	1	8	3	Y	129	101	1			51
							142	9									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	67	1	53	3	Y	88	121	1			18
							2	4	97	9							
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	111	1	140	3	Y	15	26	1			7
							10	4	17	9							
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	181	1	224	3	Y	74	54	1			20
							81	9									
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	15	28	1			7

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

02	1204	N	654	-0-	-550	-0-	34	1	557	3	Y	57	62	1			5
							63	9									
03	1023	N	759	-0-	-264	-0-	38	1	655	3	Y	60	62	1			3
							66	9									
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	55	1	788	3	Y	86	83	1			6
							95	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	623	3	Y	64	67	1			3
							70	9									
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	35	1	565	3	Y	86	75	1			14
							95	9									
07	961	N	717	-0-	-244	-0-	37	1	611	3	Y	63	72	1			5
							69	9									

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
02	9912	X	5597	-0-	-4315	-0-	314	1	5150	3	Y	121	156	1			11
							133	9									
03	10974	X	6562	-0-	-4412	-0-	335	1	5824	3	Y	366	361	1			16
							403	9									
04	7800	X	234	-0-	-7566	-0-	14	1	203	3	Y	15	30	1			1
							17	9									
05	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					-0-
07	6572	X	3943	-0-	-2629	-0-	207	1	3399	3	Y	306	282	1			24
							337	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
02	3052	X	2649	-0-	-403	-0-	237	1	2377	3	Y	32	61	1			85
							35	9									
03	3379	X	2928	-0-	-451	-0-	345	1	2582	3	Y	1					86
							1	9									
04	3270	X	3139	-0-	-131	-0-	370	1	2769	3	Y	-0-	20	1			66
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	173	1	3472	3	Y	2	67	1			1
							2	9									
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	307	1	5334	3	Y	1					2
							1	9									
07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	175	1	4915	3	Y	-0-					2

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
02	4984	X	4868	-0-	-116	-0-	259	1	4249	3	Y	327	320	1			30
							360	9									
03	5518	X	5204	-0-	-314	-0-	272	1	4724	3	Y	189	211	1			8
							208	9									
04	5340	X	5215	-0-	-125	-0-	331	1	4720	3	Y	149	147	1			10
							164	9									
05	5487	X	5014	-0-	-473	-0-	269	1	4617	3	Y	116	120	1			6
							128	9									
06	5220	X	4035	-0-	-1185	-0-	230	1	3683	3	Y	111	99	1			18
							122	9									
07	5394	X	5255	-0-	-139	-0-	292	1	4788	3	Y	159	165	1			12
							175	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
02	2296	X	1664	-0-	-632	-0-	151	1	1513	3	Y	-0-	2	1			2
03	2542	X	2006	-0-	-536	-0-	235	1	1759	3	Y	11					13
							12	9									
04	2460	X	1833	-0-	-627	-0-	216	1	1617	3	Y	-0-	3	1			10
05	2387	X	1694	-0-	-693	-0-	81	1	1613	3	Y	-0-	10	1			-0-
06	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	130	1	2260	3	Y	-0-					-0-
07	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	74	1	2071	3	Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	135	1	101	3	Y	9	6	1			4
							6	4	10	9							
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	44	1	35	3	Y	15	16	1			3
							1	4	17	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	12	10	1			2
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	210	1	261	3	Y	78	59	1			21
							86	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	19	1			4

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1760	-0-	-760	-0-	101	1	1655	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	2790	X	1651	-0-	-1139	-0-	86	1	1500	3	Y	59	56	1			3
							65	9									
04	2520	X	1867	-0-	-653	-0-	122	1	1745	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	2542	X	1837	-0-	-705	-0-	93	1	1594	3	Y	136	129	1			7
							150	9									
06	2160	X	1954	-0-	-206	-0-	115	1	1837	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	136	1	2224	3	Y	34	31	1			3
							37	9									

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	1456	-0-	-756	-0-	75	1	1237	3	Y	131	141	1			12
							144	9									
03	2449	X	1695	-0-	-754	-0-	86	1	1487	3	Y	111	118	1			5
							122	9									
04	2250	X	1474	-0-	-776	-0-	96	1	1366	3	Y	11	15	1			1
							12	9									
05	2232	X	1689	-0-	-543	-0-	82	1	1405	3	Y	184	175	1			10
							202	9									
06	1830	X	1378	-0-	-452	-0-	79	1	1265	3	Y	31	36	1			5
							34	9									
07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	122	1	2008	3	Y	39	41	1			3
							43	9									

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	291	X	291	-0-	-0-	-0-	126	1	132	3	Y	11	41	1			6
							21	4	12	9							
03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	45	1	25	3	Y	32	19	1			19
							35	9									
04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	112	1	187	3	Y	17	9	1			27
							19	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					27
07	441	X	441	-0-	-0-	-0-	48	1	265	3	Y	116	120	1			23
							128	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	2059	1	2167	3	Y	59	95	1			34
							346	4	65	9							
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	1962	1	1112	3	Y	60	58	1			36
							13	4	66	9							
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	1567	1	2614	3	Y	17	16	1			37
							19	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153	3	Y	-0-					-0-
*07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	702	1	3848	3	Y	1048	875	1			210
							1153	9									

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	32	1			6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	3213	-0-	-2611	-0-	292	1	2921	3	Y	-0-	1	1			2
03	6448	X	499	-0-	-5949	-0-	59	1	440	3	Y	-0-					2
04	6240	X	2764	-0-	-3476	-0-	326	1	2438	3	Y	-0-					2
05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	269	1	5383	3	Y	-0-	1	1	1	7	-0-
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	259	1	4493	3	Y	-0-					-0-
07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	169	1	4762	3	Y	12					12
							13	9									

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		15	-0-	15	15	2	1	2	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
04	T. A.		15	-0-	15	30	6	1	8	3	Y	-0-	2	1			-0-
							1	4									
05	T. A.		6	-0-	6	36	5	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
07	61	X	25	-0-	-36	-0-	4	1	9	3	Y	11	8	1			3
							12	9									

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	539	1	403	3	Y	150	131	1			62
							23	4	165	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	65	1			1
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	336	1	426	3	Y	143	77	1			67
							29	4	157	9							
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	45	104	1			8
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	46	1	57	3	Y	16	19	1			5
							18	9									
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	649	1	1424	3	Y	69	52	1			22
							76	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	1973	-0-	-1079	-0-	974	1	728	3	Y	208	211	1			103
							42	4	229	9							
03	3379	X	2332	-0-	-1047	-0-	1199	1	951	3	Y	134	207	1			30
							35	4	147	9							
04	3270	X	2475	-0-	-795	-0-	962	1	1220	3	Y	191	129	1			92
							83	4	210	9							
05	2170	X	1398	-0-	-772	-0-	841	1	243	3	Y	215	268	1			39
							77	4	237	9							
06	2250	X	2226	-0-	-24	-0-	895	1	1109	3	Y	202	180	1			61
							222	9									
07	2573	X	1558	-0-	-1015	-0-	436	1	956	3	Y	151	152	1			60
							166	9									

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	490	1	366	3	Y	77	90	1			36
							21	4	85	9							
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	422	1	335	3	Y	142	148	1			30
							12	4	156	9							
04	900	N	856	-0-	-44	-0-	336	1	427	3	Y	58	60	1			28
							29	4	64	9							
05	930	N	775	-0-	-155	-0-	500	1	144	3	Y	77	91	1			14
							46	4	85	9							
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	374	1	464	3	Y	51	48	1			17
							56	9									
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	398	1	874	3	Y	135	106	1			46
							149	9									

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

02	825	X	825	-0-	-0-	-0-	460	1	344	3	Y	1					14
							20	4	1	9							
03	3689	X	1795	-0-	-1894	-0-	985	1	780	3	Y	1	13	1			2
							29	4	1	9							
04	3570	X	2439	-0-	-1131	-0-	1036	1	1313	3	Y	-0-					2
							90	4									
05	3689	X	1275	-0-	-2414	-0-	924	1	267	3	Y	-0-					2
							84	4									
06	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	794	1	984	3	Y	10					12
							11	9									
07	2511	X	1048	-0-	-1463	-0-	327	1	717	3	Y	4	2	1			14
							4	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	1975	-0-	-2365	-0-	111	1	1817	3	Y	43	47	1			4
							47	9									
03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	316	1	5490	3	Y	221	215	1			10
							243	9									
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	334	1	4769	3	Y	230	225	1			15
							253	9									
05	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	285	1	4889	3	Y	269	270	1			14
							296	9									
06	5850	X	5721	-0-	-129	-0-	317	1	5073	3	Y	301	266	1			49
							331	9									
07	6045	X	5776	-0-	-269	-0-	314	1	5151	3	Y	283	310	1			22
							311	9									

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	124	1	2027	3	Y	203	207	1			18
							223	9									
03	2325	N	2150	-0-	-175	-0-	109	1	1901	3	Y	127	139	1			6
							140	9									
04	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	182	1	2595	3	Y	196	189	1			13
							216	9									
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	138	1	2373	3	Y	157	162	1			8
							173	9									
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	146	1	2338	3	Y	167	148	1			27
							184	9									
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	139	1	2287	3	Y	295	299	1			23
							325	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
02	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	665	1	10911	3	Y	177	170	1			16
							195	9									
03	12059	X	10169	-0-	-1890	-0-	546	1	9491	3	Y	120	131	1			5
							132	9									
04	11670	X	8786	-0-	-2884	-0-	567	1	8096	3	Y	112	110	1			7
							123	9									
05	13020	X	11230	-0-	-1790	-0-	610	1	10479	3	Y	128	128	1			7
							141	9									
06	12600	X	9782	-0-	-2818	-0-	568	1	9095	3	Y	108	98	1			17
							119	9									
07	13020	X	10152	-0-	-2868	-0-	577	1	9457	3	Y	107	116	1			8
							118	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
02	15540	X	10635	-0-	-4905	-0-	601	1	9863	3	Y	155	143	1			14
							171	9									
03	12276	X	11211	-0-	-1065	-0-	602	1	10460	3	Y	135	143	1			6
							149	9									
04	9870	X	9263	-0-	-607	-0-	598	1	8535	3	Y	118	116	1			8
							130	9									
05	11780	X	10044	-0-	-1736	-0-	545	1	9374	3	Y	114	116	1			6
							125	9									
06	11400	X	9449	-0-	-1951	-0-	549	1	8790	3	Y	100	90	1			16
							110	9									
07	11780	X	9914	-0-	-1866	-0-	563	1	9239	3	Y	102	110	1			8
							112	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9072	X	8726	-0-	-346	-0-	478	1	7844	3	Y	367	376	1			33
							404	9									
03	10044	X	7570	-0-	-2474	-0-	398	1	6917	3	Y	232	255	1			10
							255	9									
04	8640	X	7347	-0-	-1293	-0-	453	1	6461	3	Y	394	378	1			26
							433	9									
05	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	525	1	9030	3	Y	469	470	1			25
							516	9									
06	9360	X	6775	-0-	-2585	-0-	379	1	6071	3	Y	295	272	1			48
							325	9									
07	9672	X	7683	-0-	-1989	-0-	429	1	7035	3	Y	199	231	1			16
							219	9									

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17752	X	17625	-0-	-127	-0-	975	1	16001	3	Y	590	596	1			53
							649	9									
03	19654	X	18111	-0-	-1543	-0-	957	1	16639	3	Y	468	500	1			21
							515	9									
04	18960	X	17337	-0-	-1623	-0-	1101	1	15728	3	Y	462	453	1			30
							508	9									
05	19499	X	17704	-0-	-1795	-0-	948	1	16297	3	Y	417	425	1			22
							459	9									
06	18870	X	15626	-0-	-3244	-0-	899	1	14391	3	Y	305	278	1			49
							336	9									
07	19499	X	17366	-0-	-2133	-0-	974	1	15970	3	Y	384	403	1			30
							422	9									

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12236	X	10054	-0-	-2182	-0-	549	1	8999	3	Y	460	464	1			42
							506	9									
03	13547	X	9832	-0-	-3715	-0-	515	1	8948	3	Y	335	362	1			15
							369	9									
04	12210	X	11600	-0-	-610	-0-	712	1	10166	3	Y	656	628	1			43
							722	9									
05	11811	X	11239	-0-	-572	-0-	584	1	10027	3	Y	571	583	1			31
							628	9									
06	10770	X	9823	-0-	-947	-0-	546	1	8738	3	Y	490	442	1			79
							539	9									
07	11997	X	10698	-0-	-1299	-0-	588	1	9646	3	Y	422	468	1			33
							464	9									

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	3191	-0-	-3333	-0-	277	1	2804	3	Y	47	54	1			7
							58	4	52	9							
03	6727	X	3772	-0-	-2955	-0-	295	1	3285	3	Y	133	121	1			19
							46	4	146	9							
04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	382	1	5211	3	Y	361	356	1			24
							145	4	397	9							
05	5177	X	4756	-0-	-421	-0-	233	1	4107	3	Y	336	347	1			13
							46	4	370	9							
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	323	1	5187	3	Y	304	251	1			66
							46	4	334	9							
07	6355	X	4011	-0-	-2344	-0-	187	1	3690	3	Y	94	153	1			7
							31	4	103	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4445	-0-	-371	-0-	391	1	3965	3	Y	7	6	1			1
							81	4	8	9							
03	5332	X	4963	-0-	-369	-0-	392	1	4370	3	Y	127	110	1			18
							61	4	140	9							
04	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	751	1	10234	3	Y	198	203	1			13
							284	4	218	9							
05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	377	1	6634	3	Y	273	275	1			11
							75	4	300	9							
06	4800	X	4209	-0-	-591	-0-	232	1	3720	3	Y	204	171	1			44
							33	4	224	9							
07	5673	X	4665	-0-	-1008	-0-	222	1	4384	3	Y	20	62	1			2
							37	4	22	9							

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	Y	20	21	1			3
							4	4	22	9							
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	445	3	Y	31	30	1			4
							6	4	34	9							
04	510	N	444	-0-	-66	-0-	28	1	381	3	Y	22	25	1			1
							11	4	24	9							
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	10	1	181	3	Y	36	36	1			1
							2	4	40	9							
06	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	465	N	313	-0-	-152	-0-	14	1	274	3	Y	21	19	1			2
							2	4	23	9							

EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	-0-	-0-	-6608	-0-					Y	2	6	1			-0-
03	7316	X	398	-0-	-6918	-0-	32	1	361	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	613	1	8355	3	Y	60	56	1			4
							232	4	66	9							
05	6758	X	4374	-0-	-2384	-0-	229	1	4041	3	Y	53	55	1			2
							46	4	58	9							
06	5280	X	79	-0-	-5201	-0-	5	1	73	3	Y	-0-	2	1			-0-
							1	4									
07	9579	X	4344	-0-	-5235	-0-	204	1	4025	3	Y	74	68	1			6
							34	4	81	9							

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	636	1	6445	3	Y	64	68	1			10
							132	4	70	9							
03	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	550	1	6135	3	Y	140	130	1			20
							86	4	154	9							
04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	402	1	5481	3	Y	117	129	1			8
							152	4	129	9							
05	8060	X	6288	-0-	-1772	-0-	324	1	5704	3	Y	177	178	1			7
							65	4	195	9							
06	7800	X	259	-0-	-7541	-0-	14	1	230	3	Y	12	16	1			3
							2	4	13	9							
07	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	558	1	10992	3	Y	91	87	1			7
							93	4	100	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2406	-0-	-590	-0-	298	1	2101	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	2850	X	1818	-0-	-1032	-0-	184	1	1573	3	Y	55	49	1			6
							61	9									
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	340	1	2958	3	Y	20	24	1			2
							22	9									
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	324	1	2742	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	302	1	2525	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853

02	17808	X	8164	-0-	-9644	-0-	995	1	7003	3	Y	151	151	1			19
							166	9									
03	16616	X	6502	-0-	-10114	-0-	732	1	5755	3	Y	14	32	1			1
							15	9									
04	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	1633	1	13973	3	Y	231	207	1			25
							254	9									
05	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	1594	1	13860	3	Y	380	370	1			35
							418	9									
06	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	1528	1	12918	3	Y	310	315	1			30
							341	9									
07	16399	X	14058	-0-	-2341	-0-	1467	1	12274	3	Y	288	280	1			38
							317	9									

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062

02	6188	X	3778	-0-	-2410	-0-	330	1	3338	3	Y	38	37	1			6
							68	4	42	9							
03	6324	X	2271	-0-	-4053	-0-	182	1	2031	3	Y	26	28	1			4
							29	4	29	9							
04	6030	X	1706	-0-	-4324	-0-	113	1	1533	3	Y	15	18	1			1
							43	4	17	9							
05	6231	X	5018	-0-	-1213	-0-	264	1	4650	3	Y	46	45	1			2
							53	4	51	9							
06	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	463	1	7437	3	Y	17	15	1			4
							66	4	19	9							
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	281	1	5549	3	Y	21	23	1			2
							47	4	23	9							

KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786

02	9996	X	9887	-0-	-109	-0-	1203	1	8471	3	Y	194	206	1			24
							213	9									
03	11067	X	8782	-0-	-2285	-0-	940	1	7390	3	Y	411	399	1			36
							452	9									
04	10710	X	9002	-0-	-1708	-0-	890	1	7620	3	Y	447	435	1			48
							492	9									
05	10943	X	8482	-0-	-2461	-0-	839	1	7293	3	Y	318	337	1			29
							350	9									
06	10590	X	7488	-0-	-3102	-0-	757	1	6400	3	Y	301	301	1			29
							331	9									
07	10943	X	8280	-0-	-2663	-0-	844	1	7060	3	Y	342	326	1			45
							376	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	2414	-0-	-2430	-0-	213	1	2157	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
03	5270	X	3544	-0-	-1726	-0-	288	1	3209	3	Y	2	2	1			-0-
							45	4	2	9							
04	4260	X	547	-0-	-3713	-0-	36	1	496	3	Y	1	1	1			-0-
							14	4	1	9							
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	354	1	6243	3	Y	-0-					-0-
							71	4									
06	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	421	1	6765	3	Y	-0-					-0-
							60	4									
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	282	1	5569	3	Y	2	2	1			-0-
							47	4	2	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
02	12684	X	11006	-0-	-1678	-0-	971	1	9833	3	Y	-0-					-0-
							202	4									
03	14043	X	11830	-0-	-2213	-0-	956	1	10657	3	Y	61	52	1			9
							150	4	67	9							
04	11790	X	1382	-0-	-10408	-0-	90	1	1225	3	Y	30	37	1			2
							34	4	33	9							
05	12183	X	11863	-0-	-320	-0-	622	1	10951	3	Y	151	147	1			6
							124	4	166	9							
06	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	718	1	11521	3	Y	114	95	1			25
							102	4	125	9							
07	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	603	1	11882	3	Y	166	178	1			13
							101	4	183	9							

EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8316	X	6616	-0-	-1700	-0-	581	1	5890	3	Y	22	26	1			3
							121	4	24	9							
03	8246	X	7995	-0-	-251	-0-	633	1	7058	3	Y	186	163	1			26
							99	4	205	9							
04	7410	X	982	-0-	-6428	-0-	65	1	883	3	Y	9	34	1			1
							24	4	10	9							
05	7657	X	5682	-0-	-1975	-0-	297	1	5236	3	Y	82	80	1			3
							59	4	90	9							
06	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	510	1	8181	3	Y	250	199	1			54
							72	4	275	9							
07	7998	X	7347	-0-	-651	-0-	347	1	6835	3	Y	97	143	1			8
							58	4	107	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
02	5460	X	3567	-0-	-1893	-0-	163	1	2746	3	Y	582	547	1			40
							18	4	640	9							
03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	233	1	3776	3	Y	780	738	1			82
							27	4	858	9							
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	220	1	3719	3	Y	496	508	1			70
							26	4	546	9							
05	3937	X	3931	-0-	-6	-0-	194	1	3152	3	Y	501	541	1			30
							34	4	551	9							
06	4740	X	3159	-0-	-1581	-0-	159	1	2543	3	Y	399	396	1			33
							18	4	439	9							
07	4898	X	2837	-0-	-2061	-0-	143	1	2177	3	Y	458	440	1			51
							13	4	504	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	1295	-0-	-1813	-0-	52	1	870	3	Y	334	317	1			22
							6	4	367	9							
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	97	1	1572	3	Y	364	348	1			38
							11	4	400	9							
04	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	64	1	1073	3	Y	274	274	1			38
							7	4	301	9							
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	75	1	1221	3	Y	294	315	1			17
							13	4	323	9							
06	2010	X	1527	-0-	-483	-0-	73	1	1176	3	Y	245	242	1			20
							8	4	270	9							
07	2077	X	1322	-0-	-755	-0-	64	1	974	3	Y	253	245	1			28
							6	4	278	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
02	5068	X	1981	-0-	-3087	-0-	104	1	1759	3	Y	96	88	1			8
							12	4	106	9							
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	399	1	6470	3	Y	533	483	1			58
							47	4	586	9							
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	267	1	4498	3	Y	407	406	1			59
							31	4	448	9							
05	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	275	1	4463	3	Y	340	378	1			21
							48	4	374	9							
06	5430	X	4983	-0-	-447	-0-	272	1	4360	3	Y	291	286	1			26
							31	4	320	9							
07	5611	X	5096	-0-	-515	-0-	286	1	4358	3	Y	387	367	1			46
							26	4	426	9							

BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	1302	1	9162	3	Y	897	862	1			112
							987	9									
03	12152	X	9757	-0-	-2395	-0-	996	1	7835	3	Y	842	879	1			75
							926	9									
04	12240	X	9514	-0-	-2726	-0-	896	1	7670	3	Y	862	844	1			93
							948	9									
05	12679	X	9988	-0-	-2691	-0-	917	1	7971	3	Y	1000	1001	1			92
							1100	9									
06	12270	X	10474	-0-	-1796	-0-	977	1	8255	3	Y	1129	1113	1			108
							1242	9									
07	12679	X	10057	-0-	-2622	-0-	957	1	8009	3	Y	992	970	1			130
							1091	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
02	5432	X	4487	-0-	-945	-0-	481	1	3387	3	Y	563	539	1			70
							619	9									
03	5766	X	5326	-0-	-440	-0-	489	1	3848	3	Y	899	889	1			80
							989	9									
04	5400	X	5267	-0-	-133	-0-	461	1	3947	3	Y	781	777	1			84
							859	9									
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	441	1	3838	3	Y	767	780	1			71
							844	9									
06	5160	X	5125	-0-	-35	-0-	458	1	3869	3	Y	725	727	1			69
							798	9									
07	5456	X	5283	-0-	-173	-0-	474	1	3965	3	Y	767	736	1			100
							844	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
02	7420	X	7061	-0-	-359	-0-	783 765	1 9	5513	3	Y	695	707	1			87
03	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	922 1093	1 9	7251	3	Y	994	993	1			88
04	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	778 839	1 9	6662	3	Y	763	769	1			82
05	8525	X	8085	-0-	-440	-0-	740 906	1 9	6439	3	Y	824	830	1			76
06	8970	X	8383	-0-	-587	-0-	791 911	1 9	6681	3	Y	828	825	1			79
07	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	1140 770	1 9	9542	3	Y	700	687	1			92

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
02	3836	X	3251	-0-	-585	-0-	343 493	1 9	2415	3	Y	448	452	1			56
03	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	642 810	1 9	5049	3	Y	736	727	1			65
04	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	597 796	1 9	5108	3	Y	724	711	1			78
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	551 681	1 9	4796	3	Y	619	640	1			57
06	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	548 603	1 9	4634	3	Y	548	553	1			52
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	545 543	1 9	4559	3	Y	494	481	1			65

BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	4607	-0-	-1105	-0-	414 1280	1 9	2913	3	Y	1164	1163	1			145
03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	645 1360	1 9	5069	3	Y	1236	1271	1			110
04	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	595 1306	1 9	5095	3	Y	1187	1169	1			128
05	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	573 1844	1 9	4981	3	Y	1676	1649	1			155
06	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	588 1791	1 9	4966	3	Y	1628	1627	1			156
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	601 1614	1 9	5030	3	Y	1467	1431	1			192

BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11424	X	10810	-0-	-614	-0-	1177 1352	1 9	8281	3	Y	1229	1228	1			153
03	12648	X	11439	-0-	-1209	-0-	1175 1020	1 9	9244	3	Y	927	998	1			82
04	12180	X	11577	-0-	-603	-0-	1137 706	1 9	9734	3	Y	642	655	1			69
05	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	1188 1266	1 9	10336	3	Y	1151	1114	1			106
06	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	1214 1090	1 9	10262	3	Y	991	1002	1			95
07	11966	X	11822	-0-	-144	-0-	1158 969	1 9	9695	3	Y	881	861	1			115

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27664	X	21989	-0-		-5675	-0-	1908	1	19332	3	Y	320	326	1			48
								397	4	352	9							
03	30628	X	22502	-0-		-8126	-0-	1803	1	20096	3	Y	291	298	1			41
								283	4	320	9							
04	29640	X	19791	-0-		-9849	-0-	1299	1	17705	3	Y	269	292	1			18
								491	4	296	9							
05	29047	X	19167	-0-		-9880	-0-	998	1	17584	3	Y	351	355	1			14
								199	4	386	9							
06	25380	X	5086	-0-		-20294	-0-	293	1	4695	3	Y	52	55	1			11
								41	4	57	9							
07	24335	X	16504	-0-		-7831	-0-	781	1	15394	3	Y	181	178	1			14
								130	4	199	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17948	X	17070	-0-		-878	-0-	1487	1	15066	3	Y	189	246	1			28
								309	4	208	9							
03	20925	X	16795	-0-		-4130	-0-	1351	1	15060	3	Y	156	162	1			22
								212	4	172	9							
04	20250	X	14291	-0-		-5959	-0-	949	1	12938	3	Y	41	60	1			3
								359	4	45	9							
05	20925	X	11098	-0-		-9827	-0-	582	1	10260	3	Y	127	125	1			5
								116	4	140	9							
06	19950	X	14626	-0-		-5324	-0-	845	1	13556	3	Y	96	80	1			21
								119	4	106	9							
07	18910	X	17896	-0-		-1014	-0-	850	1	16766	3	Y	125	136	1			10
								142	4	138	9							

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293686 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10485 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27832	X	17016	-0-		-10816	-0-	1433	1	14514	3	Y	701	716	1			105
								298	4	771	9							
03	22382	X	12512	-0-		-9870	-0-	982	1	10952	3	Y	385	436	1			54
								154	4	424	9							
04	21660	X	18492	-0-		-3168	-0-	1188	1	16193	3	Y	602	617	1			39
								449	4	662	9							
05	22382	X	14247	-0-		-8135	-0-	728	1	12827	3	Y	497	517	1			19
								145	4	547	9							
06	20310	X	7979	-0-		-12331	-0-	454	1	7283	3	Y	162	146	1			35
								64	4	178	9							
07	19096	X	12093	-0-		-7003	-0-	572	1	11281	3	Y	132	157	1			10
								95	4	145	9							

EVANS EF WELL #: 6H RRCID -> 294346 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10145 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15652	X	8473	-0-		-7179	-0-	731	1	7405	3	Y	168	169	1			25
								152	4	185	9							
03	15934	X	9285	-0-		-6649	-0-	745	1	8304	3	Y	108	118	1			15
								117	4	119	9							
04	11910	X	8190	-0-		-3720	-0-	536	1	7306	3	Y	132	138	1			9
								203	4	145	9							
05	9393	X	8258	-0-		-1135	-0-	432	1	7602	3	Y	125	129	1			5
								86	4	138	9							
06	9090	X	2897	-0-		-6193	-0-	166	1	2662	3	Y	42	38	1			9
								23	4	46	9							
07	9393	X	4688	-0-		-4705	-0-	219	1	4324	3	Y	98	99	1			8
								37	4	108	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

EVANS EF WELL #: 4H RRCID -> 294348 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10176 - 17322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17696	X	15083	-0-	-2613	-0-	1272	1	12888	3	Y	599	595	1			90
							264	4	659	9							
03	18042	X	16407	-0-	-1635	-0-	1293	1	14414	3	Y	452	479	1			63
							203	4	497	9							
04	16440	X	13833	-0-	-2607	-0-	889	1	12115	3	Y	448	482	1			29
							336	4	493	9							
05	16988	X	12995	-0-	-3993	-0-	677	1	11921	3	Y	238	258	1			9
							135	4	262	9							
06	16170	X	10206	-0-	-5964	-0-	584	1	9376	3	Y	148	125	1			32
							83	4	163	9							
07	16709	X	15904	-0-	-805	-0-	737	1	14526	3	Y	471	467	1			36
							123	4	518	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
02	18284	X	13092	-0-	-5192	-0-	1121	1	11352	3	Y	351	359	1			53
							233	4	386	9							
03	18910	X	15523	-0-	-3387	-0-	1237	1	13786	3	Y	278	292	1			39
							194	4	306	9							
04	18090	X	5708	-0-	-12382	-0-	372	1	5071	3	Y	113	145	1			7
							141	4	124	9							
05	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	937	1	16508	3	Y	190	190	1			7
							187	4	209	9							
06	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	881	1	14139	3	Y	131	110	1			28
							125	4	144	9							
07	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	882	1	17387	3	Y	359	359	1			28
							147	4	395	9							

WASHBURN RANCH 02 A WELL #: 74H RRCID -> 299206 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11175 - 25130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100240	X	87205	-0-	-13035	-0-	4408	1	73163	3	Y	8187	8295	0			361
							628	4	9006	9							
03	110980	X	73751	-0-	-37229	-0-	3572	1	61390	3	Y	6868	6951	0			278
							1234	4	7555	9							
04	107400	X	77940	-0-	-29460	-0-	3555	1	65817	3	Y	7067	6971	0			374
							794	4	7774	9							
05	110980	X	78365	-0-	-32615	-0-	2610	1	68123	3	Y	5769	5948	0			195
							1286	4	6346	9							
06	100050	X	71064	-0-	-28986	-0-	2644	1	62170	3	Y	5139	5179	0			155
							597	4	5653	9							
07	96534	X	65389	-0-	-31145	-0-	2409	1	56690	3	Y	5117	5174	0			98
							661	4	5629	9							

WASHBURN RANCH 02 B WELL #: 75H RRCID -> 299207 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11089 - 24992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76188	X	58682	-0-	-17506	-0-	2921	1	48472	3	Y	6248	6324	0			276
							416	4	6873	9							
03	84351	X	55257	-0-	-29094	-0-	2675	1	45983	3	Y	5159	5226	0			209
							924	4	5675	9							
04	75780	X	52861	-0-	-22919	-0-	2382	1	44103	3	Y	5313	5241	0			281
							532	4	5844	9							
05	76074	X	51381	-0-	-24693	-0-	1681	1	43883	3	Y	4535	4662	0			154
							828	4	4989	9							
06	67650	X	45287	-0-	-22363	-0-	1661	1	39074	3	Y	3797	3836	0			115
							375	4	4177	9							
07	64976	X	41888	-0-	-23088	-0-	1509	1	35515	3	Y	4045	4082	0			78
							414	4	4450	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

WASHBURN RANCH 02 C WELL #: 76H RRCID -> 299208 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11074 - 21507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	98280	X	72742	-0-	-25538	-0-	3712	1	61602	3	Y	6272	6353	0			277
							529	4	6899	9							
03	108810	X	64309	-0-	-44501	-0-	3137	1	53924	3	Y	5604	5654	0			227
							1084	4	6164	9							
04	96900	X	66029	-0-	-30871	-0-	3036	1	56221	3	Y	5540	5474	0			293
							678	4	6094	9							
05	91016	X	64836	-0-	-26180	-0-	2165	1	56518	3	Y	4624	4760	0			157
							1067	4	5086	9							
*06	84090	X	58522	-0-	-25568	-0-	2178	1	51226	3	Y	4205	4235	0			127
							492	4	4626	9							
07	80538	X	54030	-0-	-26508	-0-	1987	1	46766	3	Y	4302	4346	0			83
							545	4	4732	9							

WASHBURN RANCH 02 D WELL #: 77H RRCID -> 299209 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11061 - 24776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	99064	X	82188	-0-	-16876	-0-	4169	1	69189	3	Y	7487	7599	0			330
							594	4	8236	9							
03	109678	X	75691	-0-	-33987	-0-	3715	1	63849	3	Y	6222	6300	0			252
							1283	4	6844	9							
04	106140	X	71447	-0-	-34693	-0-	3274	1	60630	3	Y	6193	6118	0			327
							731	4	6812	9							
05	106485	X	69356	-0-	-37129	-0-	2302	1	60101	3	Y	5290	5438	0			179
							1134	4	5819	9							
06	98940	X	62637	-0-	-36303	-0-	2321	1	54574	3	Y	4744	4780	0			143
							524	4	5218	9							
07	90985	X	57866	-0-	-33119	-0-	2125	1	50002	3	Y	4687	4740	0			90
							583	4	5156	9							

WASHBURN RANCH 02 F WELL #: 79H RRCID -> 299210 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11062 - 24711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	67788	X	54438	-0-	-13350	-0-	2749	1	45617	3	Y	5164	5221	0			228
							392	4	5680	9							
03	75051	X	51653	-0-	-23398	-0-	2531	1	43499	3	Y	4317	4370	0			175
							874	4	4749	9							
04	68550	X	49599	-0-	-18951	-0-	2261	1	41871	3	Y	4511	4447	0			239
							505	4	4962	9							
05	70091	X	49244	-0-	-20847	-0-	1630	1	42535	3	Y	3887	3994	0			132
							803	4	4276	9							
06	62130	X	44890	-0-	-17240	-0-	1658	1	38986	3	Y	3520	3546	0			106
							374	4	3872	9							
07	60264	X	41618	-0-	-18646	-0-	1521	1	35797	3	Y	3530	3568	0			68
							417	4	3883	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 80H RRCID -> 299211 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11036 - 24811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	99680	X	91041	-0-	-8639	-0-	4592	1	76208	3	Y	8715	8834	0			384
							654	4	9587	9							
03	120125	X	80454	-0-	-39671	-0-	3904	1	67092	3	Y	7373	7458	0			299
							1348	4	8110	9							
04	116250	X	82588	-0-	-33662	-0-	3770	1	69806	3	Y	7427	7333	0			393
							842	4	8170	9							
05	120125	X	82467	-0-	-37658	-0-	2743	1	71612	3	Y	6145	6330	0			208
							1352	4	6760	9							
*06	105900	X	75372	-0-	-30528	-0-	2803	1	65913	3	Y	5475	5518	0			165
							633	4	6023	9							
07	100781	X	69837	-0-	-30944	-0-	2576	1	60630	3	Y	5385	5447	0			103
							707	4	5924	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 81H RRCID -> 299212 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11154 - 24548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69020	X	56290	-0-	-12730	-0-	2834	1	47040	3	Y	5465	5523	0			241
							404	4	6012	9							
03	76415	X	51180	-0-	-25235	-0-	2497	1	42913	3	Y	4462	4522	0			181
							862	4	4908	9							
04	71160	X	52309	-0-	-18851	-0-	2381	1	44093	3	Y	4821	4747	0			255
							532	4	5303	9							
05	72075	X	52912	-0-	-19163	-0-	1751	1	45704	3	Y	4176	4290	0			141
							863	4	4594	9							
06	64890	X	48624	-0-	-16266	-0-	1796	1	42238	3	Y	3804	3830	0			115
							406	4	4184	9							
07	62310	X	45328	-0-	-16982	-0-	1661	1	39087	3	Y	3749	3792	0			72
							456	4	4124	9							

WASHBURN RANCH 02 E WELL #: 78H RRCID -> 299846 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11143 - 24631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99680	X	79445	-0-	-20235	-0-	4009	1	66527	3	Y	7580	7669	0			334
							571	4	8338	9							
03	110360	X	71321	-0-	-39039	-0-	3465	1	59555	3	Y	6458	6530	0			262
							1197	4	7104	9							
04	100320	X	74606	-0-	-25714	-0-	3410	1	63145	3	Y	6627	6539	0			350
							761	4	7290	9							
05	94767	X	75494	-0-	-19273	-0-	2516	1	65679	3	Y	5508	5672	0			186
							1240	4	6059	9							
06	88500	X	69505	-0-	-18995	-0-	2592	1	60959	3	Y	4881	4920	0			147
							585	4	5369	9							
07	87947	X	64543	-0-	-23404	-0-	2386	1	56149	3	Y	4866	4920	0			93
							655	4	5353	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 14H RRCID -> 300204 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10245 - 18756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22988	X	8768	-0-	-14220	-0-	347	1	5754	3	Y	2380	2363	0			105
							49	4	2618	9							
03	12493	X	8192	-0-	-4301	-0-	325	1	5587	3	Y	1971	1996	0			80
							112	4	2168	9							
04	9930	X	9274	-0-	-656	-0-	351	1	6492	3	Y	2139	2106	0			113
							78	4	2353	9							
05	9703	X	8877	-0-	-826	-0-	249	1	6496	3	Y	1826	1877	0			62
							123	4	2009	9							
06	9390	X	8336	-0-	-1054	-0-	257	1	6035	3	Y	1805	1812	0			55
							58	4	1986	9							
07	9703	X	8560	-0-	-1143	-0-	259	1	6099	3	Y	1937	1955	0			37
							71	4	2131	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 15H RRCID -> 300211 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10305 - 18261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18060	X	6325	-0-	-11735	-0-	277	1	4603	3	Y	1277	1274	0			56
							40	4	1405	9							
03	9114	X	7575	-0-	-1539	-0-	336	1	5769	3	Y	1231	1237	0			50
							116	4	1354	9							
04	8370	X	8286	-0-	-84	-0-	340	1	6300	3	Y	1427	1402	0			75
							76	4	1570	9							
05	7905	X	7535	-0-	-370	-0-	233	1	6092	3	Y	995	1036	0			34
							115	4	1095	9							
*06	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	252	1	5936	3	Y	1202	1200	0			36
							57	4	1322	9							
07	8556	X	5492	-0-	-3064	-0-	176	1	4133	3	Y	1032	1048	0			20
							48	4	1135	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
ADAMEK UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 300212 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12785 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18788	X	9145	-0-	-9643	-0-	1184	1	4797	3	Y	2871	2812	1			122
							6	4	3158	9							
03	10974	X	9193	-0-	-1781	-0-	1170	1	4713	3	Y	2910	2995	1			37
							109	4	3201	9							
04	10050	X	6588	-0-	-3462	-0-	1086	1	2741	3	Y	2486	2415	1			108
							26	4	2735	9							
05	10137	X	8838	-0-	-1299	-0-	900	1	5291	3	Y	2346	2390	1			64
							66	4	2581	9							
06	9810	X	8609	-0-	-1201	-0-	806	1	5156	3	Y	2372	2391	1			45
							38	4	2609	9							
07	10137	X	8751	-0-	-1386	-0-	753	1	5248	3	Y	2434	2392	1			87
							73	4	2677	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: E 65H RRCID -> 300284 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10450 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	1362	-0-	-4602	-0-	76	1	1260	3	Y	18	22	0			1
							6	4	20	9							
03	2883	X	253	-0-	-2630	-0-	13	1	224	3	Y	11	12	0			-0-
							4	4	12	9							
04	2940	X	2459	-0-	-481	-0-	121	1	2241	3	Y	70	66	0			4
							20	4	77	9							
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	2940	X	966	-0-	-1974	-0-	34	1	803	3	Y	115	112	0			3
							2	4	127	9							
07	2542	X	1174	-0-	-1368	-0-	45	1	1059	3	Y	60	62	0			1
							4	4	66	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: E 66H RRCID -> 300855 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10335 - 16433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	40	1	656	3	Y	743	752	0			33
							3	4	817	9							
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	37	1	636	3	Y	89	118	0			4
							10	4	98	9							
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	121	1	2235	3	Y	1216	1156	0			64
							20	4	1338	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	195	0			5
06	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	42	1	992	3	Y	119	120	0			4
							2	4	131	9							
07	348	X	348	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	72	75	0			1
							1	4	79	9							

BRIGGS EF WELL #: 1H RRCID -> 301950 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10225 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	6570	-0-	6570	6570	631	1	5330	3	N	554	520	1			53
							609	9									
07	0	W	6525	-0-	6525	13095	606	1	5076	3	N	766	719	1			100
							843	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
BRIGGS EF WELL #: 2H RRCID -> 301951 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10037 - 16611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	5376	-0-	5376	5376	511	1	4315	3	Y	500	509	1			48
							550	9									
07	0	W	5124	-0-	5124	10500	487	1	4079	3	Y	507	489	1			66
							558	9									

BRIGGS EF WELL #: 3H RRCID -> 302083 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10037 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	5710	-0-	5710	5710	579	1	4846	3	Y	259	236	1			34
							285	9									

BRIGGS-KNOLLE EF WELL #: A 1H RRCID -> 302091 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9908 - 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
08	0	W	6537	-0-	6537	1788857	597	1	5167	3	N	663	593	1			74
							44	4	729	9							
09	0	W	4543	-0-	4543	1793400	458	1	3539	3	N	411	478	1			7
							94	4	452	9							
10	0	W	5057	-0-	5057	1798457	507	1	3918	3	N	510	480	1			37
							71	4	561	9							
11	0	W	4656	-0-	4656	1803113	431	1	3659	3	N	458	466	1			29
							62	4	504	9							
12	0	W	4950	-0-	4950	1808063	547	1	3873	3	N	477	445	1			61
							5	4	525	9							
01	0	W	4831	-0-	4831	1812894	553	1	3722	3	N	505	509	1			57
							556	9									
02	0	W	4199	-0-	4199	1817093	458	1	3227	3	N	467	466	1			58
							514	9									
03	0	W	4892	-0-	4892	1821985	498	1	3917	3	N	434	454	1			38
							477	9									
04	0	W	4578	-0-	4578	1826563	410	1	3506	3	N	602	575	1			65
							662	9									
05	0	W	4936	-0-	4936	1831499	452	1	3935	3	N	499	518	1			46
							549	9									
06	0	W	4845	-0-	4845	1836344	475	1	4011	3	N	326	341	1			31
							359	9									
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1836344					N	NO RPT					31

FW EAGLE FORD I, LLC 103899
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
02	3220	X	2173	-0-	-1047	-0-	255	1	1447	3	Y	428	481	1			141
							471	9									
03	3565	X	2178	-0-	-1387	-0-	145	1	1487	3	Y	496	560	1	1	6	76
							546	9									
04	3120	X	2223	-0-	-897	-0-	231	1	1449	3	Y	494	445	1			125
							543	9									
05	2449	X	2277	-0-	-172	-0-	251	1	1536	3	Y	445	470	1	1	6	99
							490	9									
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	385	1	1791	3	Y	482	422	1			159
							530	9									
07	2418	X	992	-0-	-1426	-0-	56	1	445	3	Y	446	523	1			82
							491	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1190	-0-		-798		-0-	128 330	1 9	732	3	Y	300	316	1			98
03	2201	X	1132	-0-		-1069		-0-	79 238	1 9	815	3	Y	216	279	1	1	6	34
04	1860	X	1180	-0-		-680		-0-	118 321	1 9	741	3	Y	292	253	1			73
05	1767	X	1251	-0-		-516		-0-	140 251	1 9	860	3	Y	228	249	1	1	6	51
06	1369	X	1369	-0-		-0-		-0-	200 232	1 9	937	3	Y	211	191	1			71
07	1333	X	503	-0-		-830		-0-	28 250	1 9	225	3	Y	227	256	1			42

MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	888	-0-		-764		-0-	86 311	1 9	491	3	Y	283	355	1			92
03	1829	X	950	-0-		-879		-0-	46 426	1 9	478	3	Y	387	422	1	1	6	56
04	1560	X	828	-0-		-732		-0-	73 295	1 9	460	3	Y	268	258	1			66
05	1364	X	961	-0-		-403		-0-	74 430	1 9	457	3	Y	391	373	1			84
06	1320	X	1113	-0-		-207		-0-	129 381	1 9	603	3	Y	346	322	1			108
07	992	X	555	-0-		-437		-0-	20 373	1 9	162	3	Y	339	387	1			60

MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1571	X	1571	-0-		-0-		-0-	540 331	1 9	700	3	Y	301	314	1			106
03	1725	X	1725	-0-		-0-		-0-	527 364	1 9	834	3	Y	331	366	1	1	6	70
04	1644	X	1644	-0-		-0-		-0-	526 310	1 9	808	3	Y	282	302	1			50
05	1736	X	1715	-0-		-21		-0-	535 325	1 9	855	3	Y	295	289	1	1	6	55
06	1795	X	1795	-0-		-0-		-0-	631 305	1 9	859	3	Y	277	274	1			58
07	1736	X	701	-0-		-1035		-0-	357 241	1 9	103	3	Y	219	219	1			58

MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8171	X	8171	-0-		-0-		-0-	1243 757	1 9	6171	3	N	688	781	1			327
03	11601	X	11601	-0-		-0-		-0-	1951 552	1 9	9098	3	N	502	588	1			241
04	10656	X	10656	-0-		-0-		-0-	1641 535	1 9	8480	3	N	486	585	1			142
05	8626	X	8626	-0-		-0-		-0-	1607 505	1 9	6514	3	N	459	402	1	6	6	193
06	7708	X	7708	-0-		-0-		-0-	1965 458	1 9	5285	3	N	416	350	1			259
07	2727	X	2727	-0-		-0-		-0-	1007 1	1 4	1388 331	3 9	N	301	432	1			128

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNSON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 296475 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 15460

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	333	359	1			17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	346	350	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	227	221	1			19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	228	225	1			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	191	1			21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	212	212	1			21

MUNSON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 296476 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11132 - 12832

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 1H RRCID -> 296727 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8544 - 16244

02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	158	3	531	9	Y	483	516	1			205
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	196	3	572	9	Y	520	650	1			75
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	152	3	349	9	Y	317	312	1			80
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	243	3	18	4	Y	281	289	1			72
							309	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	269	3	1	4	Y	253	235	1			90
							278	9									
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	230	3	157	9	Y	143	124	1			109

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 2H RRCID -> 296728 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8512 - 16955

02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	315	3	685	9	Y	623	666	1			265
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	390	3	740	9	Y	673	840	1			98
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	351	3	545	9	Y	495	468	1			125
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	125	3	9	4	Y	190	265	1			50
							209	9									
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	114	3	376	9	Y	342	87	1			255

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 3H RRCID -> 296729 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8334 - 16120

02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	173	3	211	9	Y	192	210	1			82
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	224	3	239	9	Y	217	267	1			32
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	201	3	176	9	Y	160	151	1			41
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	160	3	12	4	Y	137	142	1			36
							151	9									
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	114	3	322	9	Y	293	225	1			104
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	96	3	182	9	Y	165	144	1			125

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296730 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8744 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	752	-0-	-284	-0-	355	3	397	9	Y	361	426	1			111
03	1054	N	731	-0-	-323	-0-	346	3	385	9	Y	350	428	1			33
04	930	N	773	-0-	-157	-0-	285	3	488	9	Y	444	409	1			68
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	523	3	539	9	Y	490	512	1			46
06	720	N	613	-0-	-107	-0-	363	3	250	9	Y	227	211	1			62
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	445	3	377	9	Y	343	264	1			141

BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296731 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8625 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	790	3	464	9	Y	422	427	1			130
03	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	864	3	476	9	Y	433	523	1			40
04	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	712	3	438	9	Y	398	377	1			61
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1443	3	492	9	Y	447	466	1			42
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	889	3	466	9	Y	424	349	1			117
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	945	3	480	9	Y	436	371	1			182

MUNSON RANCH WELL #: 24H RRCID -> 296838 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 11645 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8764	X	4006	-0-	-4758	-0-	159	1	21	2	Y	2402	2549	1			245
							1184	3	2642	9							
03	9703	X	4733	-0-	-4970	-0-	213	1	1442	3	Y	2798	2758	1			285
							3078	9									
04	9390	X	4434	-0-	-4956	-0-	192	1	1324	3	Y	2653	2628	1			310
							2918	9									
05	9703	X	5010	-0-	-4693	-0-	271	1	1924	3	Y	2559	2493	1			376
							2815	9									
06	7140	X	4124	-0-	-3016	-0-	216	1	1454	3	Y	2231	2299	1			308
							2454	9									
07	4743	X	4567	-0-	-176	-0-	260	1	1709	3	Y	2362	2425	1			245
							2598	9									

OPAL WELL #: 1H RRCID -> 297782 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 11563 - 20449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	371	1	48	2	Y	2622	2688	1			267
							2757	3	2884	9							
03	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	401	1	2712	3	Y	2894	2866	1			295
							3183	9									
04	6090	X	5543	-0-	-547	-0-	343	1	2351	3	Y	2590	2583	1			302
							2849	9									
05	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	400	1	2828	3	Y	3332	3145	1			489
							3665	9									
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	364	1	2447	3	Y	3066	3132	1			423
							3373	9									
07	6293	X	6276	-0-	-17	-0-	377	1	2474	3	Y	3114	3214	1			323
							3425	9									

HYPERION A WELL #: 1H RRCID -> 299343 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 11476 - 18526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	166	1	21	2	Y	2663	2377	0	278	1	103
							1231	3	2929	9							
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	446	1	3008	3	Y	2947	2934	0	10	1	106
							3242	9									
04	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	319	1	2180	3	Y	2575	2578	0	17	1	86
							2833	9									
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	322	1	2275	3	Y	2415	2406	0	4	1	91
							2657	9									
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	314	1	2098	3	Y	2227	2239	0	5	1	74
							2450	9									
*07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	308	1	2029	3	Y	2297	2284	0	3	1	84
							2527	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARSON A - ELDER B SA A WELL #: 1H RRCID -> 301818 COMPL. DATE 03/31/2026 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12185 - 21147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		2274	-0-	2274	2274	19	1	1393	3	N	784	576	0			208
							862	9									
*04	0		176246	-0-	176246	178520	986	1	107578	3	N	61529	61338	0	374	1	25
							67682	9									
*05	0		120516	-0-	120516	299036	1234	1	73673	3	N	41463	41436	0	38	1	14
							45609	9									
*06	0	W	99227	-0-	99227	398263	1029	1	59359	3	N	35308	35307	0	6	1	9
							38839	9									
*07	0	W	86114	-0-	86114	484377	1134	1	55461	3	N	26835	26835	0	9	1	-0-
							29519	9									

CARSON A WELL #: 13H RRCID -> 301890 COMPL. DATE 03/31/2026 TOTAL DEPTH 12372 PERF.12290 - 20683

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON A WELL #: 14H RRCID -> 302109 COMPL. DATE 03/31/2026 TOTAL DEPTH 12305 PERF.12300 - 19928

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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143

02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	Y	743	735	0			35
							7	4	817	9							
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	2	1	427	3	Y	692	685	0			42
							7	4	761	9							
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	2	1	466	3	Y	563	558	0			47
							7	4	619	9							
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1	1	515	3	Y	508	528	0			27
							6	4	559	9							
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1	1	531	3	Y	528	499	0			56
							7	4	581	9							
07	930	N	604	-0-	-326	-0-	1	1	324	3	Y	250	291	0			15
							4	4	275	9							

EXELCO WELL #: 5H RRCID -> 291137 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497

02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	115	3	2	4	Y	207	204	0			10
							228	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	215	212	0			13
							3	4	237	9							
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	Y	232	226	0			19
							3	4	255	9							
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	325	327	0			17
							4	4	358	9							
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	164	3	2	4	Y	130	133	0			14
							143	9									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	145	3	1	4	Y	98	106	0			6
							108	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXELCO WELL #: 9H RRCID -> 291138 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	37	1	655	3	Y	172	167	0			22
							3	4	189	9							
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	38	1	735	3	Y	168	166	0			24
							2	4	185	9							
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	38	1	730	3	Y	153	157	0			20
							3	4	168	9							
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	55	1	714	3	Y	171	169	0			22
							3	4	188	9							
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	62	1	1041	3	Y	202	157	0			67
							3	4	222	9							
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	35	1	1117	3	Y	211	255	0			23
							3	4	232	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080

02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	74	1	2274	3	Y	399	399	0			51
							6	4	439	9							
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	63	1	2832	3	Y	594	560	0			85
							4	4	653	9							
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	58	1	2576	3	Y	573	583	0			75
							7	4	630	9							
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	55	1	2804	3	Y	517	525	0			67
							7	4	569	9							
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	52	1	2719	3	Y	511	409	0			169
							6	4	562	9							
07	2914	X	2835	-0-	-79	-0-	59	1	2240	3	Y	482	599	0			52
							6	4	530	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564

02	1557	N	1506	-0-	-51	-0-	19	1	1183	3	Y	272	267	0			32
							5	4	299	9							
03	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	24	1	1283	3	Y	287	288	0			31
							5	4	316	9							
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	20	1	1453	3	Y	299	307	0			23
							6	4	329	9							
05	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	18	1	1266	3	Y	295	288	0			30
							6	4	325	9							
06	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	16	1	1097	3	Y	283	199	0			114
							5	4	311	9							
07	1860	N	1412	-0-	-448	-0-	14	1	1106	3	Y	261	347	0			28
							5	4	287	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	579	-0-		-37	-0-	43	1	401	3	Y	121	117	0			16
								2	4	133	9							
03	713	N	676	-0-		-37	-0-	43	1	490	3	Y	128	126	0			18
								2	4	141	9							
04	728	N	728	-0-		-0-	-0-	38	1	514	3	Y	158	155	0			21
								2	4	174	9							
05	715	N	715	-0-		-0-	-0-	41	1	570	3	Y	93	102	0			12
								2	4	102	9							
06	1032	N	1032	-0-		-0-	-0-	45	1	785	3	Y	182	134	0			60
								2	4	200	9							
07	757	N	757	-0-		-0-	-0-	56	1	476	3	Y	203	241	0			22
								2	4	223	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029

02	T. A.		-0-	-0-		-0-		1				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		1				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-		1				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-		1				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-		1				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		1				Y	-0-					-0-

CORNFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910

02	T. A.		1101	-0-		1101	5833	78	1	823	3	Y	179	173	0			23
								3	4	197	9							
03	T. A.		740	-0-		740	6573	105	1	534	3	Y	91	101	0			13
								1	4	100	9							
04	T. A.		245	-0-		245	6818	170	1	5	3	Y	63	68	0			8
								1	4	69	9							
05	T. A.		255	-0-		255	7073	165	1	6	3	Y	75	73	0			10
								1	4	83	9							
06	T. A.		256	-0-		256	7329	144	1	8	3	Y	94	73	0			31
								1	4	103	9							
07	T. A.		320	-0-		320	7649	128	1	15	3	Y	159	173	0			17
								2	4	175	9							

TURKEY CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 291704 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822

02	3849	X	3849	-0-		-0-	-0-	406	1	2181	3	Y	1136	1117	0	1	8	249
								12	4	1250	9							
03	3701	X	3701	-0-		-0-	-0-	547	1	1855	3	Y	1173	1006	0	1	8	415
								9	4	1290	9							
04	4066	X	4066	-0-		-0-	-0-	665	1	2057	3	Y	1210	1326	0	1	8	298
								13	4	1331	9							
05	3807	X	3807	-0-		-0-	-0-	569	1	1899	3	Y	1205	1146	0	1	8	356
								13	4	1326	9							
06	3739	X	3739	-0-		-0-	-0-	599	1	1803	3	Y	1205	849	0	1	8	711
								11	4	1326	9							
07	3625	X	3625	-0-		-0-	-0-	538	1	1739	3	Y	1214	1589	0	1	8	335
								13	4	1335	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TURKEY CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	381	N	381	-0-		-0-	-0-		104	1	133	3	Y	129	127	0			28
									2	4	142	9							
03	502	N	502	-0-		-0-	-0-		221	1	121	3	Y	144	121	0			51
									2	4	158	9							
04	501	N	501	-0-		-0-	-0-		199	1	160	3	Y	127	147	0			31
									2	4	140	9							
05	470	N	470	-0-		-0-	-0-		176	1	147	3	Y	132	124	0			39
									2	4	145	9							
06	433	N	433	-0-		-0-	-0-		160	1	131	3	Y	127	91	0			75
									2	4	140	9							
07	434	N	358	-0-		-76	-0-		214	1	15	3	Y	115	158	0			32
									2	4	127	9							

TURKEY CREEK C WELL #: 3H RRCID -> 291706 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	3471	-0-		-1233	-0-		214	1	2028	3	Y	1106	1081	0	1	8	242
									12	4	1217	9							
03	5208	X	3492	-0-		-1716	-0-		335	1	1906	3	Y	1128	970	0	1	8	399
									10	4	1241	9							
04	5040	X	2359	-0-		-2681	-0-		266	1	1006	3	Y	979	1136	0	1	8	241
									10	4	1077	9							
05	5115	X	3066	-0-		-2049	-0-		347	1	1388	3	Y	1198	1084	0	1	8	354
									13	4	1318	9							
06	4050	X	2810	-0-		-1240	-0-		393	1	1233	3	Y	1066	790	0	1	8	629
									11	4	1173	9							
07	3844	X	2762	-0-		-1082	-0-		415	1	1182	3	Y	1047	1386	0	1	8	289
									13	4	1152	9							

ZION C WELL #: 3H RRCID -> 291708 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2892	X	2892	-0-		-0-	-0-		33	1	2155	3	Y	605	589	0			213
									38	4	666	9							
03	3211	X	3211	-0-		-0-	-0-		41	1	2426	3	Y	634	625	0	1	8	221
									47	4	697	9							
04	2928	X	2928	-0-		-0-	-0-		33	1	2176	3	Y	614	543	0	1	8	291
									44	4	675	9							
05	2824	X	2824	-0-		-0-	-0-		31	1	2091	3	Y	601	619	0	1	8	272
									41	4	661	9							
06	2680	X	2680	-0-		-0-	-0-		22	1	2036	3	Y	531	435	0	1	8	367
									38	4	584	9							
07	2695	X	2695	-0-		-0-	-0-		18	1	1979	3	Y	590	634	0			323
									49	4	649	9							

ZION A WELL #: 1H RRCID -> 291713 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2067	-0-		-733	7336		26	1	1587	3	Y	389	372	0			137
									26	4	428	9							
03	3100	N	2136	-0-		-964	6372		30	1	1631	3	Y	404	400	0			141
									31	4	444	9							
04	3000	N	2025	-0-		-975	5397		24	1	1571	3	Y	365	333	0			173
									28	4	402	9							
05	3100	N	1820	-0-		-1280	4117		30	1	1422	3	Y	313	344	0			142
									24	4	344	9							
06	3000	N	1907	-0-		-1093	3024		22	1	1438	3	Y	384	260	0			266
									25	4	422	9							
07	3100	N	1234	-0-		-1866	1158		25	1	928	3	Y	236	373	0			129
									21	4	260	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TURKEY CREEK D WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1582	-0-		-1218	4032		294	1	761	3	Y	474	467	0			104
									6	4	521	9							
03	3100	N	1832	-0-		-1268	2764		454	1	901	3	Y	429	381	0			152
									5	4	472	9							
04	3000	N	1831	-0-		-1169	1595		512	1	801	3	Y	465	502	0			115
									6	4	512	9							
05	3100	N	1764	-0-		-1336	259		460	1	744	3	Y	504	470	0			149
									6	4	554	9							
06	2123	N	1864	-0-		-259	-0-		433	1	918	3	Y	461	338	0			272
									6	4	507	9							
07	1891	N	1812	-0-		-79	-0-		385	1	911	3	Y	464	608	0			128
									6	4	510	9							

ZION B WELL #: 2H RRCID -> 291736 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2167	N	1344	-0-		-823	-0-		20	1	1057	3	Y	227	223	0			80
									17	4	250	9							
03	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-		23	1	1228	3	Y	246	240	0			86
									21	4	271	9							
04	1470	N	1418	-0-		-52	-0-		18	1	1135	3	Y	223	203	0			106
									20	4	245	9							
05	1488	N	1436	-0-		-52	-0-		22	1	1168	3	Y	207	219	0			94
									18	4	228	9							
06	1487	N	1487	-0-		-0-	-0-		19	1	1233	3	Y	198	155	0			137
									17	4	218	9							
07	1457	N	1418	-0-		-39	-0-		13	1	1145	3	Y	216	235	0			118
									22	4	238	9							

DOSSETT B WELL #: 2H RRCID -> 291755 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3116	X	3116	-0-		-0-	-0-		60	1	2057	3	Y	899	887	0			49
									10	4	989	9							
03	3338	X	3338	-0-		-0-	-0-		59	1	2308	3	Y	873	717	0			205
									11	4	960	9							
04	3168	X	3168	-0-		-0-	-0-		128	1	2162	3	Y	790	940	0			55
									9	4	869	9							
05	3007	X	2987	-0-		-20	-0-		138	1	2044	3	Y	724	684	0			95
									9	4	796	9							
06	2910	X	2160	-0-		-750	-0-		23	1	1405	3	Y	658	556	0			197
									8	4	724	9							
07	3007	X	2581	-0-		-426	-0-		22	1	1586	3	Y	875	955	0			117
									10	4	963	9							

QUETZAL A WELL #: 1H RRCID -> 291756 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1792	-0-		-364	-0-		201	1	860	3	Y	649	607	0	1	8	134
									17	4	714	9							
03	3317	X	1076	-0-		-2241	-0-		216	1	306	3	Y	489	295	0	1	8	327
									16	4	538	9							
04	3210	X	1123	-0-		-2087	-0-		236	1	224	3	Y	589	819	0	1	8	96
									15	4	648	9							
05	2511	X	1745	-0-		-766	-0-		185	1	802	3	Y	675	694	0	2	8	75
									15	4	743	9							
06	2430	X	2002	-0-		-428	-0-		197	1	1080	3	Y	644	597	0	1	8	121
									17	4	708	9							
07	1984	X	1436	-0-		-548	-0-		172	1	761	3	Y	447	520	0	1	8	47
									11	4	492	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
QUETZAL D WELL #: 4H RRCID -> 291757 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583																	
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	108	0			-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	2430	N	463	-0-	-1967	-0-	90	1	22	3	Y	316	263	0	1	8	52
							3	4	348	9							
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	161	1	46	3	Y	325	340	0	1	8	36
							4	4	358	9							
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	195	1	30	3	Y	286	267	0	1	8	54
							3	4	315	9							
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	280	1	104	3	Y	70	116	0	1	8	7
							1	4	77	9							
QUETZAL B WELL #: 2H RRCID -> 291758 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537																	
02	1792	X	849	-0-	-943	-0-	212	1	235	3	Y	359	345	0	1	8	74
							7	4	395	9							
03	1736	N	503	-0-	-1233	-0-	221	1	4	3	Y	250	156	0	1	8	167
							3	4	275	9							
04	2010	N	1093	-0-	-917	-0-	266	1	93	3	Y	659	716	0	2	8	108
							9	4	725	9							
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	277	1	337	3	Y	409	470	0	2	8	45
							6	4	450	9							
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	277	1	463	3	Y	468	424	0	1	8	88
							6	4	515	9							
07	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	224	1	348	3	Y	461	500	0	1	8	48
							6	4	507	9							
EVERGLADES B WELL #: 2H RRCID -> 291759 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10554 - 18429																	
02	2558	N	895	-0-	-1663	-0-	176	1	144	3	Y	517	508	0	1	8	28
							6	4	569	9							
03	3100	N	3334	-0-	234	234	283	1	2113	3	Y	842	809	0	1	8	60
							12	4	926	9							
04	3000	N	3289	-0-	289	523	241	1	1764	3	Y	1153	1148	0	1	8	64
							16	4	1268	9							
05	3100	N	3830	-0-	730	1253	281	1	2005	3	Y	1386	1356	0	2	8	92
							19	4	1525	9							
06	4689	X	3436	-0-	-1253	-0-	316	1	1863	3	Y	1129	1107	0	2	8	112
							15	4	1242	9							
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	288	1	2009	3	Y	1134	1185	0	1	8	60
							16	4	1247	9							
SILVERBRITE B WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596																	
02	2800	N	2021	-0-	-779	5810	18	1	1599	3	Y	363	380	0			56
							5	4	399	9							
03	3100	N	1960	-0-	-1140	4670	22	1	1541	3	Y	356	350	0			62
							5	4	392	9							
04	3000	N	1778	-0-	-1222	3448	20	1	1439	3	Y	286	308	0			40
							4	4	315	9							
05	3100	N	1995	-0-	-1105	2343	19	1	1622	3	Y	318	288	0			70
							4	4	350	9							
06	3000	N	1667	-0-	-1333	1010	62	1	1338	3	Y	240	208	0			102
							3	4	264	9							
07	2965	N	1955	-0-	-1010	-0-	97	1	1477	3	Y	342	393	0			51
							5	4	376	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 LIFT (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	2668	N	1388	-0-	-1280	-0-	18	1	751	3	Y	557	572	0			86
							6	4	613	9							
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	20	1	725	3	Y	600	582	0			104
							7	4	660	9							
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	18	1	653	3	Y	491	526	0			69
							6	4	540	9							
05	1209	N	974	-0-	-235	-0-	17	1	393	3	Y	507	464	0			112
							6	4	558	9							
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	53	1	745	3	Y	506	403	0			215
							6	4	557	9							
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	109	1	1677	3	Y	764	865	0			114
							10	4	840	9							

STEELHEAD D WELL #: 4H RRCID -> 291771 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	4	1	2720	3	Y	706	703	0			10
							4	4	777	9							
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	21	1	2866	3	Y	837	834	0	1	8	12
							6	4	921	9							
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	25	1	2723	3	Y	899	898	0			13
							6	4	989	9							
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	5	1	2331	3	Y	695	694	0			14
							5	4	765	9							
06	2820	X	2460	-0-	-360	-0-	6	1	1842	3	Y	553	530	0			37
							4	4	608	9							
07	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	16	1	1965	3	Y	609	621	0			25
							5	4	670	9							

STEELHEAD E WELL #: 5H RRCID -> 291772 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4	1	3309	3	Y	808	804	0			12
							5	4	889	9							
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	21	1	3522	3	Y	832	832	0			12
							6	4	915	9							
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	24	1	3218	3	Y	783	784	0			11
							6	4	861	9							
05	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	5	1	2894	3	Y	730	726	0			15
							6	4	803	9							
06	3600	X	2892	-0-	-708	-0-	5	1	2254	3	Y	572	549	0			38
							4	4	629	9							
07	3720	X	3125	-0-	-595	-0-	14	1	2351	3	Y	686	696	0			28
							5	4	755	9							

STEELHEAD F WELL #: 6H RRCID -> 291773 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	5	1	2553	3	Y	962	958	0			14
							5	4	1058	9							
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	28	1	2955	3	Y	1038	1036	0	1	8	15
							7	4	1142	9							
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	34	1	2874	3	Y	983	983	0	1	8	14
							7	4	1081	9							
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	7	1	2563	3	Y	949	943	0	1	8	19
							7	4	1044	9							
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	8	1	2334	3	Y	884	844	0			59
							6	4	972	9							
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	21	1	2551	3	Y	893	914	0	1	8	37
							7	4	982	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOGAN A WELL #: 1H RRCID -> 291777 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11854 - 20115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5058	X	5058	-0-		-0-	-0-	30	1	4185	3	Y	759	725	0			73
								8	4	835	9							
03	5588	X	5588	-0-		-0-	-0-	72	1	4562	3	Y	858	862	0	1	8	68
								10	4	944	9							
04	5680	X	5680	-0-		-0-	-0-	137	1	4785	3	Y	682	703	0			47
								8	4	750	9							
05	6689	X	6689	-0-		-0-	-0-	154	1	5570	3	Y	869	855	0			61
								9	4	956	9							
06	6044	X	6044	-0-		-0-	-0-	141	1	4994	3	Y	819	761	0			119
								8	4	901	9							
07	5531	X	5531	-0-		-0-	-0-	158	1	4480	3	Y	804	849	0			74
								9	4	884	9							

HOGAN B WELL #: 2H RRCID -> 291778 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11678 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4134	-0-		-374	-0-	28	1	3362	3	Y	670	643	0	1	8	64
								7	4	737	9							
03	4991	X	4894	-0-		-97	-0-	110	1	3883	3	Y	811	810	0	1	8	64
								9	4	892	9							
04	4740	X	2860	-0-		-1880	-0-	110	1	2143	3	Y	546	571	0	1	8	38
								6	4	601	9							
05	4588	X	3348	-0-		-1240	-0-	161	1	2400	3	Y	709	696	0	1	8	50
								7	4	780	9							
06	4740	X	3512	-0-		-1228	-0-	168	1	2678	3	Y	600	562	0	1	8	87
								6	4	660	9							
07	4898	X	2716	-0-		-2182	-0-	172	1	1790	3	Y	679	703	0	1	8	62
								7	4	747	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3974	X	3974	-0-		-0-	-0-	30	1	3002	3	Y	846	816	0	1	8	81
								11	4	931	9							
03	5301	X	4972	-0-		-329	-0-	105	1	3819	3	Y	941	946	0	1	8	75
								13	4	1035	9							
04	4710	X	4325	-0-		-385	-0-	176	1	3207	3	Y	846	861	0	1	8	59
								11	4	931	9							
05	4867	X	3999	-0-		-868	-0-	220	1	2839	3	Y	845	844	0	1	8	59
								10	4	930	9							
06	4800	X	4310	-0-		-490	-0-	220	1	3160	3	Y	836	773	0	1	8	121
								10	4	920	9							
07	4960	X	4497	-0-		-463	-0-	252	1	3195	3	Y	944	978	0	1	8	86
								12	4	1038	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	631	-0-		-2309	-0-	147	1	27	3	Y	410	390	0			146
								6	4	451	9							
03	3255	X	908	-0-		-2347	-0-	149	1	66	3	Y	622	632	0			136
								9	4	684	9							
04	2850	X	781	-0-		-2069	-0-	119	1	18	3	Y	576	538	0			174
								10	4	634	9							
05	2945	X	2436	-0-		-509	-0-	122	1	1636	3	Y	605	612	0			167
								12	4	666	9							
06	2647	X	2647	-0-		-0-	-0-	139	1	1869	3	Y	570	339	0	1	8	397
								12	4	627	9							
07	2350	X	2350	-0-		-0-	-0-	143	1	1578	3	Y	559	785	0			171
								14	4	615	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ARCHES B WELL #: 2H RRCID -> 291781 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1819	-0-		-981	7258	5	1	1051	3	Y	685	665	0			42
								9	4	754	9							
03	3100	N	1889	-0-		-1211	6047	3	1	827	3	Y	959	960	0			41
								4	4	1055	9							
04	3000	N	1981	-0-		-1019	5028	2	1	892	3	Y	982	976	0			47
								7	4	1080	9							
05	3100	N	2125	-0-		-975	4053	3	1	1047	3	Y	969	970	0			46
								9	4	1066	9							
06	3000	N	2105	-0-		-895	3158	2	1	1038	3	Y	962	890	0			118
								7	4	1058	9							
07	3100	N	1997	-0-		-1103	2055	3	1	935	3	Y	955	1018	0			55
								8	4	1051	9							

NNJ COHO B WELL #: 2H RRCID -> 291786 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	282	N	282	-0-		-0-	-0-	183	1	8	3	Y	82	79	0			5
								1	4	90	9							
03	239	N	239	-0-		-0-	-0-	155	1	2	3	Y	74	61	0			18
								1	4	81	9							
04	438	N	438	-0-		-0-	-0-	218	1	5	3	Y	193	198	0			13
								3	4	212	9							
05	307	N	307	-0-		-0-	-0-	222	1	3	3	Y	73	79	0			7
								2	4	80	9							
06	267	N	267	-0-		-0-	-0-	221	1	2	3	Y	39	39	0			7
								1	4	43	9							
07	186	N	90	-0-		-96	-0-	53	1	1	3	Y	32	35	0			4
								1	4	35	9							

FARNER A WELL #: 1H RRCID -> 291790 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	708	-0-		-2092	4462	226	1	210	3	Y	240	233	0			86
								8	4	264	9							
03	3100	N	1375	-0-		-1725	2737	172	1	791	3	Y	367	373	0			80
								8	4	404	9							
04	3000	N	1070	-0-		-1930	807	201	1	497	3	Y	331	311	0			100
								8	4	364	9							
05	1722	N	915	-0-		-807	-0-	210	1	303	3	Y	356	358	0			98
								10	4	392	9							
06	1320	N	879	-0-		-441	-0-	230	1	242	3	Y	362	208	0			252
								9	4	398	9							
07	1116	N	747	-0-		-369	-0-	201	1	153	3	Y	349	494	0	1	8	106
								9	4	384	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1257	-0-		-983	-0-	116	1	613	3	Y	473	375	0			169
								8	4	520	9							
03	2480	X	1512	-0-		-968	-0-	190	1	921	3	Y	356	447	0			78
								9	4	392	9							
04	2400	X	1795	-0-		-605	-0-	106	1	1204	3	Y	432	379	0	1	8	130
								10	4	475	9							
05	2480	X	2307	-0-		-173	-0-	105	1	1712	3	Y	435	445	0			120
								11	4	479	9							
06	2651	X	2651	-0-		-0-	-0-	80	1	2081	3	Y	436	252	0			304
								10	4	480	9							
07	2015	N	2015	-0-		-0-	-0-	96	1	1559	3	Y	320	526	0			98
								8	4	352	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NNJ COHO D WELL #: 4H RRCID -> 291794 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2560	X	2560	-0-		-0-	-0-	158	1	1803	3	Y	537	529	0			30
								8	4	591	9							
03	3286	X	1511	-0-		-1775	-0-	90	1	875	3	Y	490	399	0	1	8	120
								7	4	539	9							
04	3210	X	619	-0-		-2591	-0-	86	1	257	3	Y	247	349	0	1	8	17
								4	4	272	9							
05	3317	X	752	-0-		-2565	-0-	129	1	169	3	Y	407	385	0	1	8	38
								6	4	448	9							
06	3210	X	819	-0-		-2391	-0-	108	1	231	3	Y	431	389	0			80
								6	4	474	9							
07	2821	X	328	-0-		-2493	-0-	53	1	11	3	Y	236	286	0			30
								4	4	260	9							

PINNACLES A WELL #: 1H RRCID -> 291795 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF. 10773 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3953	X	3953	-0-		-0-	-0-	33	1	3053	3	Y	781	754	0	1	8	104
								8	4	859	9							
03	4763	X	4763	-0-		-0-	-0-	34	1	3782	3	Y	851	855	0	1	8	99
								11	4	936	9							
04	5020	X	5020	-0-		-0-	-0-	41	1	4036	3	Y	848	882	0	1	8	64
								10	4	933	9							
05	5170	X	5170	-0-		-0-	-0-	22	1	4215	3	Y	839	801	0	1	8	101
								10	4	923	9							
06	4382	X	4382	-0-		-0-	-0-	39	1	3490	3	Y	766	627	0	1	8	239
								10	4	843	9							
07	4349	X	4349	-0-		-0-	-0-	15	1	3412	3	Y	828	959	0	1	8	107
								11	4	911	9							

SILVERBRITE C WELL #: 3H RRCID -> 291805 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2637	X	2637	-0-		-0-	-0-	23	1	2015	3	Y	538	564	0	1	8	83
								7	4	592	9							
03	2591	X	2591	-0-		-0-	-0-	27	1	1965	3	Y	538	527	0	1	8	93
								7	4	592	9							
04	2756	X	2756	-0-		-0-	-0-	24	1	2194	3	Y	482	507	0	1	8	67
								8	4	530	9							
05	2957	X	2957	-0-		-0-	-0-	21	1	2442	3	Y	442	412	0			97
								8	4	486	9							
06	2677	X	2677	-0-		-0-	-0-	65	1	2189	3	Y	379	315	0			161
								6	4	417	9							
07	2895	X	2895	-0-		-0-	-0-	97	1	2270	3	Y	474	564	0			71
								7	4	521	9							

SILVERBRITE A WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 10036 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2404	X	2404	-0-		-0-	-0-	21	1	1963	3	Y	378	393	0			59
								4	4	416	9							
03	3207	X	3207	-0-		-0-	-0-	28	1	2739	3	Y	395	385	0			69
								5	4	435	9							
04	2400	X	2288	-0-		-112	-0-	28	1	1877	3	Y	344	365	0			48
								5	4	378	9							
05	2480	X	2178	-0-		-302	-0-	26	1	1740	3	Y	370	337	0			81
								5	4	407	9							
06	2400	X	1974	-0-		-426	-0-	82	1	1554	3	Y	304	256	0			129
								4	4	334	9							
07	2480	X	2262	-0-		-218	-0-	114	1	1681	3	Y	420	486	0			63
								5	4	462	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANGERS B WELL #: 2H RRCID -> 291807 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	884	N	884	-0-		-0-	-0-	138	1	56	3	Y	621	527	1	1	8	154
								7	4	683	9							
03	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	242	1	65	3	Y	645	697	1	1	8	101
								10	4	710	9							
04	792	N	792	-0-		-0-	-0-	341	1	30	3	Y	377	415	1	1	8	62
								6	4	415	9							
05	1805	N	1805	-0-		-0-	-0-	707	1	40	3	Y	949	915	1	2	8	94
								14	4	1044	9							
06	1704	N	1704	-0-		-0-	-0-	311	1	50	3	Y	1206	1167	1	1	8	132
								16	4	1327	9							
07	1379	N	1379	-0-		-0-	-0-	324	1	99	3	Y	856	883	1	1	8	104
								14	4	942	9							

MANGROVE A WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF. 11920 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1899	N	1899	-0-		-0-	-0-	210	1	1241	3	Y	403	392	0	1	8	22
								5	4	443	9							
03	1891	N	1179	-0-		-712	-0-	136	1	645	3	Y	358	354	0			26
								4	4	394	9							
04	2004	N	2004	-0-		-0-	-0-	224	1	1178	3	Y	542	538	0			30
								6	4	596	9							
05	2002	N	2002	-0-		-0-	-0-	204	1	1360	3	Y	394	397	0	1	8	26
								5	4	433	9							
06	2022	N	2022	-0-		-0-	-0-	191	1	1428	3	Y	362	352	0			36
								5	4	398	9							
07	1953	N	1853	-0-		-100	-0-	180	1	1238	3	Y	391	406	0			21
								5	4	430	9							

SOCKEYE D WELL #: 4H RRCID -> 291809 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3111	X	3111	-0-		-0-	-0-	17	1	2038	3	Y	953	952	0			14
								8	4	1048	9							
03	3348	X	3317	-0-		-31	-0-	28	1	2322	3	Y	868	853	0			29
								12	4	955	9							
04	3240	X	2965	-0-		-275	-0-	35	1	1950	3	Y	881	889	0			21
								11	4	969	9							
05	3348	X	2037	-0-		-1311	-0-	17	1	1321	3	Y	627	614	0			34
								9	4	690	9							
06	3240	X	-0-	-0-		-3240	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
07	3348	X	13	-0-		-3335	-0-	1	3	12	9	Y	11	11	0			-0-

DOBBY E WELL #: 5H RRCID -> 291811 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 10178 - 21366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1556	-0-		-1244	5551	198	1	711	3	Y	583	596	0			120
								6	4	641	9							
03	3100	N	2358	-0-		-742	4809	784	1	463	3	Y	1000	1009	0	1	8	110
								11	4	1100	9							
04	3000	N	1886	-0-		-1114	3695	916	1	48	3	Y	833	848	0	1	8	94
								6	4	916	9							
05	3100	N	2405	-0-		-695	3000	730	1	835	3	Y	756	747	0	1	8	102
								8	4	832	9							
06	3000	N	2880	-0-		-120	2880	681	1	1386	3	Y	731	624	0	1	8	208
								9	4	804	9							
07	3100	N	1884	-0-		-1216	1664	463	1	946	3	Y	426	553	0			81
								6	4	469	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKEYE E WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	20	1	3194	3	Y	1072	1075	0			16
							9	4	1179	9							
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	33	1	3913	3	Y	1251	1224	0	1	8	42
							17	4	1376	9							
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	38	1	3070	3	Y	1025	1041	0	1	8	25
							14	4	1128	9							
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	21	1	3468	3	Y	864	841	0	1	8	47
							13	4	950	9							
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	4	1	2368	3	Y	703	655	0			95
							9	4	773	9							
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	14	1	1741	3	Y	800	864	0			31
							11	4	880	9							

DOBBY B WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10210 - 22321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1400	N	1315	-0-	-85	-0-	92	1	674	3	Y	494	474	0			101
							6	4	543	9							
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	365	1	460	3	Y	934	931	0	1	8	103
							9	4	1027	9							
04	1710	N	1456	-0-	-254	-0-	450	1	50	3	Y	862	867	0	1	8	97
							8	4	948	9							
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	351	1	1517	3	Y	741	737	0	1	8	100
							11	4	815	9							
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	351	1	1594	3	Y	684	588	0	1	8	195
							11	4	752	9							
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	208	1	1114	3	Y	414	530	0			79
							9	4	455	9							

SOCKEYE B WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2630	N	1071	-0-	-1559	-0-	16	1	571	3	Y	437	435	0			10
							3	4	481	9							
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	19	1	500	3	Y	460	431	0	25	1	14
							3	4	506	9							
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	Y	397	387	0	11	1	13
							3	4	437	9							
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	15	1	546	3	Y	432	429	0			16
							4	4	475	9							
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	13	1	423	3	Y	376	348	0	6	1	38
							3	4	414	9							
07	868	N	746	-0-	-122	-0-	14	1	320	3	Y	372	393	0			17
							3	4	409	9							

SOCKEYE C WELL #: 3H RRCID -> 291853 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 10033 - 19964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	1654	-0-	-1566	-0-	35	1	986	3	Y	572	569	0			14
							4	4	629	9							
03	4309	X	2072	-0-	-2237	-0-	44	1	1367	3	Y	597	560	0	33	1	18
							4	4	657	9							
04	4170	X	1505	-0-	-2665	-0-	39	1	978	3	Y	441	432	0	13	1	14
							3	4	485	9							
05	4309	X	1893	-0-	-2416	-0-	34	1	1292	3	Y	512	507	0			19
							4	4	563	9							
06	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	40	1	6707	3	Y	902	816	0	14	1	90
							7	4	992	9			1	8			
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	35	1	2982	3	Y	738	793	0	1	8	34
							6	4	812	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKEYE A WELL #: 1H RRCID -> 291900 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2111	-0-	-689	7408	19	1	1522	3	Y	505	501	0			12
							14	4	556	9							
03	3100	N	2382	-0-	-718	6690	21	1	1736	3	Y	564	528	0	31	1	17
							5	4	620	9							
04	3000	N	2142	-0-	-858	5832	19	1	1583	3	Y	487	474	0	14	1	16
							4	4	536	9							
05	3100	N	2186	-0-	-914	4918	18	1	1538	3	Y	569	564	0			21
							4	4	626	9							
06	3000	N	2057	-0-	-943	3975	15	1	1480	3	Y	507	468	0	8	1	51
							4	4	558	9			1	8			
07	3100	N	2201	-0-	-899	3076	17	1	1606	3	Y	522	548	0	1	8	24
							4	4	574	9							

BIG BEND A WELL #: 1H RRCID -> 292360 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 11339 - 19898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	19	1	4288	3	Y	1146	1074	0	1	8	299
							13	4	1261	9							
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	22	1	4603	3	Y	1165	1198	0	1	8	265
							14	4	1282	9							
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	11	1	4327	3	Y	851	917	0	1	8	198
							11	4	936	9							
05	5270	X	5177	-0-	-93	-0-	14	1	4312	3	Y	764	792	0			170
							11	4	840	9							
06	5100	X	4645	-0-	-455	-0-	10	1	3858	3	Y	698	586	0			282
							9	4	768	9							
07	5270	X	4112	-0-	-1158	-0-	11	1	3446	3	Y	587	702	0			167
							9	4	646	9							

TORTUGA A WELL #: 1H RRCID -> 292373 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 12100 - 22076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4783	X	875	-0-	-3908	-0-	83	1	307	3	Y	437	437	0	1	8	4
							4	4	481	9							
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	100	1	354	3	Y	341	340	0	1	8	4
							4	4	375	9							
04	34	X	34	-0-	-0-	-0-	4	3	30	9	Y	27	31	0			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	91	1	1028	3	Y	371	361	0	4	8	6
							5	4	408	9							
07	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	187	1	11786	3	Y	3051	3001	0	6	8	50
							35	4	3356	9							

TORTUGA B WELL #: 2H RRCID -> 292374 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF. 12021 - 21932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37679	X	13226	-0-	-24453	-0-	120	1	10340	3	Y	2493	2484	0	8	8	21
							24	4	2742	9							
03	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	144	1	8758	3	Y	2035	2032	0	2	8	22
							25	4	2239	9							
04	23670	X	11617	-0-	-12053	-0-	225	1	8920	3	Y	2223	2223	0	2	8	20
							27	4	2445	9							
05	24459	X	10594	-0-	-13865	-0-	248	1	7994	3	Y	2115	2112	0	1	8	22
							25	4	2327	9							
06	23670	X	3123	-0-	-20547	-0-	176	1	2077	3	Y	783	793	0			12
							9	4	861	9							
07	14632	X	5227	-0-	-9405	-0-	187	1	3783	3	Y	1130	1122	0	1	8	19
							14	4	1243	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TORTUGA C WELL #: 3H RRCID -> 292375 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	21288	X	10351	-0-		-10937	-0-		124	1	7680	3	Y	2294	2277	0	4	8	20
									24	4	2523	9							
03	9294	X	9294	-0-		-0-	-0-		153	1	6792	3	Y	2113	2106	0	4	8	23
									25	4	2324	9							
04	10590	X	8192	-0-		-2398	-0-		203	1	5917	3	Y	1864	1867	0	3	8	17
									22	4	2050	9							
05	11470	X	8072	-0-		-3398	-0-		225	1	5828	3	Y	1816	1812	0	2	8	19
									21	4	1998	9							
06	11100	X	7799	-0-		-3301	-0-		189	1	5731	3	Y	1691	1681	0	2	8	27
									19	4	1860	9							
07	11470	X	8011	-0-		-3459	-0-		156	1	5977	3	Y	1689	1686	0	2	8	28
									20	4	1858	9							

BIG BEND B WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5040	X	4985	-0-		-55	-0-		25	1	4156	3	Y	722	682	0	1	8	188
									10	4	794	9							
03	5580	X	5391	-0-		-189	-0-		29	1	4519	3	Y	756	771	0	1	8	172
									11	4	832	9							
04	5400	X	5246	-0-		-154	-0-		15	1	4369	3	Y	774	765	0	1	8	180
									11	4	851	9							
05	5580	X	5422	-0-		-158	-0-		18	1	4541	3	Y	774	781	0	1	8	172
									12	4	851	9							
06	5370	X	5058	-0-		-312	-0-		13	1	4251	3	Y	712	596	0	1	8	287
									11	4	783	9							
07	5518	X	4067	-0-		-1451	-0-		14	1	3362	3	Y	619	729	0	1	8	176
									10	4	681	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1960	X	1960	-0-		-0-	-0-		19	1	1587	3	Y	317	328	0			37
									5	4	349	9							
03	2303	X	2303	-0-		-0-	-0-		24	1	1754	3	Y	471	457	0			51
									7	4	518	9							
04	2150	X	2150	-0-		-0-	-0-		22	1	1658	3	Y	421	439	0			33
									7	4	463	9							
05	2170	X	2003	-0-		-167	-0-		20	1	1510	3	Y	424	413	0			44
									7	4	466	9							
06	2100	X	1838	-0-		-262	-0-		16	1	1366	3	Y	409	288	0			165
									6	4	450	9							
07	2170	N	1880	-0-		-290	-0-		14	1	1406	3	Y	413	534	0			44
									6	4	454	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. GAS	(I) 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	1708	X	445	-0-		-1263	-0-		379	1	59	3	Y	6	1	0			87
									7	9									
03	1891	X	206	-0-		-1685	-0-		1	1	3	4	Y	184	119	0	1	8	151
									202	9									
04	1830	X	891	-0-		-939	-0-		19	1	159	3	Y	638	714	0	3	8	72
									11	4	702	9							
05	2030	X	2030	-0-		-0-	-0-		31	1	1301	3	Y	620	592	0	3	8	97
									16	4	682	9							
06	1305	X	1305	-0-		-0-	-0-		14	1	589	3	Y	625	576	0	2	8	144
									14	4	688	9							
07	2648	N	2648	-0-		-0-	-0-		16	1	1422	3	Y	1078	1040	0	3	8	179
									24	4	1186	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 51 WELL #: 1H RRCID -> 292436 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 10268 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1568	-0-		-1232	2096	6	1	1150	3	Y	370	369	0	1	8	15
								5	4	407	9							
03	3100	N	1446	-0-		-1654	442	41	1	1124	3	Y	252	216	0	11	1	40
								4	4	277	9							
04	1680	N	756	-0-		-924	-0-	36	1	586	3	Y	121	153	0			8
								1	4	133	9							
05	1736	N	1282	-0-		-454	-0-	53	1	907	3	Y	290	276	0			22
								3	4	319	9							
06	1669	N	1669	-0-		-0-	-0-	75	1	1128	3	Y	419	357	0	1	8	83
								5	4	461	9							
07	1812	N	1812	-0-		-0-	-0-	26	1	1450	3	Y	303	370	0	1	8	15
								3	4	333	9							

YELLOWFIN A WELL #: 1H RRCID -> 292442 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	117	-0-		-303	-0-	9	1	13	3	Y	85	89	0			4
								1	4	94	9							
03	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-	18	1	647	3	Y	415	381	0	1	8	37
								10	4	457	9							
04	3000	N	3650	-0-		650	650	26	1	3203	3	Y	378	408	0			7
								5	4	416	9							
05	1089	N	439	-0-		-650	-0-	14	1	53	3	Y	335	329	0			13
								3	4	369	9							
06	1110	N	155	-0-		-955	-0-	11	1	20	3	Y	112	113	0			12
								1	4	123	9							
07	1581	X	64	-0-		-1517	-0-	64	3			Y	-0-	12	0			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	X	-0-	-0-		-196	-0-					Y	1	1	0			88
03	806	N	288	-0-		-518	-0-	4	4	284	9	Y	258	133	0			213
04	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	18	1	159	3	Y	1497	1537	0	4	8	169
								21	4	1647	9							
05	1076	N	1076	-0-		-0-	-0-	24	1	85	3	Y	866	897	0	2	8	136
								14	4	953	9							
06	1693	N	1693	-0-		-0-	-0-	15	1	692	3	Y	882	812	0	3	8	203
								16	4	970	9							
07	923	N	923	-0-		-0-	-0-	15	1	83	3	Y	739	817	0	2	8	123
								12	4	813	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 1H RRCID -> 292451 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 10271 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 4H RRCID -> 292453 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-						Y	-0-	1	0			67
03	992	N	931	-0-	-61	-0-		1	1	11	4	Y	835	213	0	1	8	688
								919	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-		17	1	183	3	Y	1139	1695	0	4	8	128
								17	4	1253	9							
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-		25	1	808	3	Y	525	569	0	2	8	82
								11	4	578	9							
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-		13	1	941	3	Y	348	349	0	1	8	80
								7	4	383	9							
07	1519	N	32	-0-	-1487	-0-		7	1	2	3	Y	20	97	0			3
								1	4	22	9							

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-						Y	-0-					55
03	620	N	415	-0-	-205	-0-		1	1	5	4	Y	372	120	0	1	8	306
								409	9									
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-		16	1	71	3	Y	673	901	0	2	8	76
								11	4	740	9							
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-		25	1	59	3	Y	604	583	0	3	8	94
								11	4	664	9							
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-		11	1	95	3	Y	656	597	0	2	8	151
								10	4	722	9							
07	868	N	611	-0-	-257	-0-		10	1	55	3	Y	488	557	0	1	8	81
								9	4	537	9							

RUSSELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF.12284 - 17778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-		6	1	860	3	Y	715	707	0			32
								787	9									
03	3100	N	3303	-0-	203	203		11	1	2238	3	Y	945	937	0			40
								14	4	1040	9							
04	3000	N	3510	-0-	510	713		15	1	2669	3	Y	738	755	0			23
								14	4	812	9							
05	3100	N	3498	-0-	398	1111		12	1	2722	3	Y	684	676	0			31
								12	4	752	9							
06	4266	X	3155	-0-	-1111	-0-		11	1	2429	3	Y	640	622	0			49
								11	4	704	9							
07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-		12	1	2454	3	Y	636	668	0			17
								12	4	700	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10089 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2514	-0-	-146	-0-		1984	3	6	4	Y	476	454	1	1	8	165
								524	9									
03	2945	X	2789	-0-	-156	-0-		2123	3	8	4	Y	598	567	1			196
								658	9									
04	2850	X	2547	-0-	-303	-0-		1	1	1960	3	Y	525	534	1	1	8	186
								8	4	578	9							
05	2945	X	2509	-0-	-436	-0-		38	1	1883	3	Y	526	521	1			191
								9	4	579	9							
06	2790	X	2416	-0-	-374	-0-		76	1	1760	3	Y	520	507	1			204
								8	4	572	9							
07	2790	X	2438	-0-	-352	-0-		59	1	1810	3	Y	510	499	1			215
								8	4	561	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 2H RRCID -> 292457 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10126 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1914	-0-		-886	6070		1500	3	5	4	Y	372	344	1	1	8	129
									409	9									
03	3100	N	2746	-0-		-354	5716		2316	3	6	4	Y	385	387	1	1	8	126
									424	9									
04	3000	N	2572	-0-		-428	5288		1	1	2195	3	Y	331	339	1	1	8	117
									12	4	364	9							
05	3100	N	2509	-0-		-591	4697		34	1	2114	3	Y	323	323	1			117
									6	4	355	9							
06	3000	N	2456	-0-		-544	4153		65	1	2024	3	Y	328	316	1			129
									6	4	361	9							
07	3100	N	2484	-0-		-616	3537		51	1	2067	3	Y	315	311	1			133
									19	4	347	9							

NAYLOR JONES UNIT 50 WELL #: 1H RRCID -> 292461 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2653	-0-		-651	-0-		43	1	2157	3	Y	408	389	0			39
									4	4	449	9							
03	3720	X	2775	-0-		-945	-0-		31	1	2285	3	Y	414	362	0			91
									4	4	455	9							
04	2970	X	2717	-0-		-253	-0-		89	1	2196	3	Y	380	426	0			45
									14	4	418	9							
05	2945	X	2452	-0-		-493	-0-		70	1	1926	3	Y	395	380	0			60
									21	4	435	9							
06	2850	X	2570	-0-		-280	-0-		2057	3	26	4	Y	443	379	0			124
									487	9									
07	2945	X	2789	-0-		-156	-0-		2290	3	25	4	Y	431	479	0			76
									474	9									

NAYLOR JONES UNIT 53 WELL #: 1H RRCID -> 292462 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	3882	-0-		-2418	-0-		11	1	3520	3	N	314	383	1	1	8	394
									6	4	345	9							
03	6944	X	5409	-0-		-1535	-0-		4898	3	14	4	N	452	366	1	2	8	478
									497	9									
04	6720	X	5531	-0-		-1189	-0-		18	1	4742	3	N	686	852	1	1	8	311
									16	4	755	9							
05	6944	X	4696	-0-		-2248	-0-		487	1	3780	3	N	379	2	8			688
									12	4	417	9							
06	6480	X	4863	-0-		-1617	-0-		521	1	3845	3	N	438	547	1	2	8	577
									15	4	482	9							
07	7328	X	7328	-0-		-0-	-0-		598	1	5962	3	N	679	946	1	2	8	308
									21	4	747	9							

YELLOWFIN B WELL #: 2H RRCID -> 292477 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4487	X	4487	-0-		-0-	-0-		26	1	3445	3	Y	911	904	0	1	8	39
									14	4	1002	9							
03	4631	X	4631	-0-		-0-	-0-		27	1	3704	3	Y	806	771	0	2	8	72
									13	4	887	9							
04	4100	X	4100	-0-		-0-	-0-		26	1	3246	3	Y	740	797	0	2	8	13
									14	4	814	9							
05	3658	X	3248	-0-		-410	-0-		20	1	2617	3	Y	546	536	0	2	8	21
									10	4	601	9							
06	3540	X	1020	-0-		-2520	-0-		7	1	715	3	Y	266	258	0	2	8	27
									5	4	293	9							
07	3658	X	47	-0-		-3611	-0-		6	3	1	4	Y	36	62	0			1
									40	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUSSELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292508 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1550	-0-		-1250	4466		11	1	1132	3	Y	370	366	0			16
									407	9									
03	3100	N	1623	-0-		-1477	2989		13	1	1183	3	Y	381	381	0			16
									8	4	419	9							
04	3000	N	1485	-0-		-1515	1474		20	1	1035	3	Y	384	388	0			12
									8	4	422	9							
05	2651	N	1177	-0-		-1474	-0-		14	1	715	3	Y	401	395	0			18
									7	4	441	9							
06	1560	N	1270	-0-		-290	-0-		13	1	815	3	Y	396	384	0			30
									6	4	436	9							
07	1550	N	1426	-0-		-124	-0-		14	1	963	3	Y	403	422	0			11
									6	4	443	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 3H RRCID -> 292509 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	184	-0-		-880	-0-		20	3	2	4	Y	147	138	1	1	8	51
									162	9									
03	1178	N	432	-0-		-746	-0-		247	3	3	4	Y	165	161	1	1	8	54
									182	9									
04	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-		1	1	936	3	Y	289	240	1	1	8	102
									5	4	318	9							
05	1126	N	1126	-0-		-0-	-0-		51	1	769	3	Y	273	276	1			99
									6	4	300	9							
06	1485	N	1485	-0-		-0-	-0-		72	1	1034	3	Y	339	305	1			133
									6	4	373	9							
07	1482	N	1482	-0-		-0-	-0-		54	1	1079	3	Y	312	313	1			132
									6	4	343	9							

NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 1H RRCID -> 292525 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	728	-0-		-1596	-0-		41	1	112	3	Y	514	485	0			171
									10	4	565	9							
03	2573	X	1084	-0-		-1489	-0-		33	1	438	3	Y	544	488	0			227
									15	4	598	9							
04	2490	X	1584	-0-		-906	-0-		55	1	722	3	Y	721	810	0			138
									14	4	793	9							
05	1798	X	1087	-0-		-711	-0-		59	1	244	3	Y	702	678	0			162
									12	4	772	9							
06	2036	X	2036	-0-		-0-	-0-		52	1	973	3	Y	907	771	0			298
									13	4	998	9							
07	1643	X	1581	-0-		-62	-0-		42	1	888	3	Y	581	776	0			103
									12	4	639	9							

ACADIA C WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1713	-0-		-1087	4095		33	1	1131	3	Y	493	483	0			105
									7	4	542	9							
03	3100	N	1844	-0-		-1256	2839		32	1	1244	3	Y	511	509	0			107
									6	4	562	9							
04	3000	N	1532	-0-		-1468	1371		31	1	988	3	Y	459	437	0			129
									8	4	505	9							
05	2932	N	1561	-0-		-1371	-0-		34	1	967	3	Y	501	499	0	1	8	130
									9	4	551	9							
06	1841	N	1841	-0-		-0-	-0-		22	1	1282	3	Y	480	379	0	1	8	230
									9	4	528	9							
07	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-		24	1	1428	3	Y	478	593	0			115
									8	4	526	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10096 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3205	X	3205	-0-		-0-	-0-	163	1	2414	3	Y	561	472	0			187
								11	4	617	9							
03	3472	X	1051	-0-		-2421	-0-	193	1	629	3	Y	203	305	0			85
								6	4	223	9							
04	3210	X	2140	-0-		-1070	-0-	224	1	1491	3	Y	381	393	0			73
								6	4	419	9							
05	3472	X	2478	-0-		-994	-0-	155	1	1763	3	Y	503	460	0			116
								7	4	553	9							
06	3939	X	3939	-0-		-0-	-0-	157	1	2926	3	Y	770	633	0			253
								9	4	847	9							
07	4189	X	4189	-0-		-0-	-0-	128	1	3304	3	Y	679	812	0			120
								10	4	747	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF.12335 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	X	1472	-0-		-12	-0-	17	1	1081	3	Y	335	329	0			39
								5	4	369	9							
03	1643	X	1606	-0-		-37	-0-	21	1	1165	3	Y	376	375	0			40
								6	4	414	9							
04	1590	N	1352	-0-		-238	-0-	18	1	966	3	Y	330	344	0			26
								5	4	363	9							
05	1911	N	1911	-0-		-0-	-0-	16	1	1476	3	Y	375	362	0			39
								6	4	413	9							
06	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-	13	1	1468	3	Y	362	255	0			146
								6	4	398	9							
07	1958	N	1958	-0-		-0-	-0-	12	1	1545	3	Y	359	467	0			38
								6	4	395	9							

HULK B WELL #: 2H RRCID -> 292555 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4962	-0-		-22	-0-	18	1	3650	3	Y	1168	1142	0	1	8	48
								9	4	1285	9							
03	5673	X	5068	-0-		-605	-0-	29	1	3873	3	Y	1052	1051	0	1	8	48
								9	4	1157	9							
04	5490	X	4526	-0-		-964	-0-	24	1	3589	3	Y	824	835	0	1	8	36
								7	4	906	9							
05	5673	X	4510	-0-		-1163	-0-	17	1	3583	3	Y	820	818	0	1	8	37
								8	4	902	9							
06	5310	X	4430	-0-		-880	-0-	15	1	3428	3	Y	891	829	0	1	8	98
								7	4	980	9							
07	5487	X	4453	-0-		-1034	-0-	44	1	3501	3	Y	819	870	0			47
								7	4	901	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 3H RRCID -> 292557 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1894	X	1894	-0-		-0-	-0-	1178	3	6	4	Y	645	683	0	2	8	106
								710	9									
03	2163	X	2163	-0-		-0-	-0-	1	1	1307	3	Y	767	666	0	2	8	205
								11	4	844	9							
04	2008	X	2008	-0-		-0-	-0-	2	1	1308	3	Y	627	758	0	1	8	73
								8	4	690	9							
05	2260	X	2260	-0-		-0-	-0-	1	1	1573	3	Y	615	611	0	2	8	75
								9	4	677	9							
06	1770	N	1700	-0-		-70	-0-	1136	3	6	4	Y	507	414	0			168
								558	9									
07	1829	N	1753	-0-		-76	-0-	1	1	1088	3	Y	596	663	0	1	8	100
								8	4	656	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 4H RRCID -> 292558 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1718	-0-	-690	-0-	1	1	548	3	Y	1054	925	0	3	8	173
							10	4	1159	9							
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	3	1	1267	3	Y	1475	1251	0	2	8	395
							17	4	1623	9							
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	4	1	1736	3	Y	862	1155	0	1	8	101
							12	4	948	9							
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	2	1	2397	3	Y	656	677	0			80
							10	4	722	9							
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2218	3	10	4	Y	648	513	0	1	8	214
							713	9									
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2	1	1782	3	Y	811	889	0			136
							11	4	892	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 5H RRCID -> 292560 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					-0-
03	1705	X	270	-0-	-1435	-0-	1	1	71	3	Y	179	131	0			48
							1	4	197	9							
04	1650	X	1611	-0-	-39	-0-	5	1	8	4	Y	1453	1330	0	1	8	170
							1598	9									
05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	3	1	1007	3	Y	1568	1545	0	2	8	191
							16	4	1725	9							
06	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	667	3	13	4	Y	1363	1102	0	2	8	450
							1499	9									
07	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	2	1	585	3	Y	1032	1308	0	1	8	173
							11	4	1135	9							

KING BROTHERS B WELL #: 2H RRCID -> 292561 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 11040 - 15872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	413	-0-	-371	-0-	51	1	212	3	N	118					396
							20	4	130	9							
03	713	N	395	-0-	-318	-0-	68	1	181	3	N	120	188	1			328
							14	4	132	9							
04	570	N	318	-0-	-252	-0-	72	1	117	3	N	105	152	1			281
							13	4	116	9							
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	68	1	220	3	N	109					390
							15	4	120	9							
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	67	1	298	3	N	99	177	1			312
							13	4	109	9							
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	62	1	344	3	N	111	184	1			239
							14	4	122	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	830	-0-	-2026	-0-	52	1	590	3	N	152	188	1			309
							21	4	167	9							
03	3162	X	1489	-0-	-1673	-0-	69	1	1183	3	N	202	110	1			401
							15	4	222	9							
04	1680	X	1574	-0-	-106	-0-	73	1	1282	3	N	185	218	1			368
							15	4	204	9							
05	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	69	1	1642	3	N	175	184	1			359
							15	4	193	9							
06	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	68	1	2003	3	N	164	181	1			342
							15	4	180	9							
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	63	1	2448	3	N	146					488
							15	4	161	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HULK A WELL #: 1H RRCID -> 292567 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11234 - 22145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	5086	-0-	-1130	-0-	25	1	3742	3	Y	1191	1169	0	1	8	49
							9	4	1310	9							
03	6603	X	6370	-0-	-233	-0-	32	1	4871	3	Y	1324	1312	0	1	8	60
							11	4	1456	9							
04	6270	X	5751	-0-	-519	-0-	28	1	4450	3	Y	1148	1157	0	1	8	50
							10	4	1263	9							
05	6479	X	5786	-0-	-693	-0-	22	1	4443	3	Y	1193	1190	0			53
							9	4	1312	9							
06	6270	X	5866	-0-	-404	-0-	20	1	4535	3	Y	1184	1107	0			130
							9	4	1302	9							
07	6355	X	5609	-0-	-746	-0-	55	1	4318	3	Y	1115	1181	0			64
							9	4	1227	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 2H RRCID -> 292578 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1398	3	2	4	Y	183	187	0			30
							201	9									
03	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	2	1	1478	3	Y	282	236	0	1	8	75
							6	4	310	9							
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	3	1	1322	3	Y	366	395	0	4	8	42
							6	4	403	9							
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	2	1	1464	3	Y	345	344	0	1	8	42
							5	4	380	9							
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1097	3	4	4	Y	339	269	0			112
							373	9									
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	2	1	1100	3	Y	416	458	0			70
							6	4	458	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	5	1	393	3	Y	241	213	0			28
							2	4	265	9							
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	2	4	Y	201	204	0	1	8	24
							221	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	4	336	9	Y	305	228	0	1	8	100
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	3	4	Y	298	348	0			50
							328	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	5662	-0-	-610	-0-	20	1	4485	3	Y	1043	1024	0	1	8	43
							10	4	1147	9							
03	7099	X	5714	-0-	-1385	-0-	34	1	4424	3	Y	1133	1123	0	1	8	52
							10	4	1246	9							
04	6870	X	5433	-0-	-1437	-0-	30	1	4026	3	Y	1243	1240	0	1	8	54
							10	4	1367	9							
05	7099	X	6781	-0-	-318	-0-	21	1	5553	3	Y	1087	1091	0	1	8	49
							11	4	1196	9							
06	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	20	1	5799	3	Y	1079	1009	0			119
							10	4	1187	9							
07	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	55	1	5621	3	Y	1086	1143	0			62
							10	4	1195	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HULK D WELL #: 4H RRCID -> 292601 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11110 - 22118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3757	-0-	-583	-0-	16	1	2791	3	Y	856	840	0	1	8	35
							8	4	942	9							
03	4681	X	4240	-0-	-441	-0-	26	1	3060	3	Y	1041	1028	0	1	8	47
							9	4	1145	9							
04	4410	X	4038	-0-	-372	-0-	22	1	2920	3	Y	988	992	0			43
							9	4	1087	9							
05	4557	X	3857	-0-	-700	-0-	15	1	2819	3	Y	923	924	0	1	8	41
							8	4	1015	9							
06	4110	X	3660	-0-	-450	-0-	14	1	2712	3	Y	843	791	0			93
							7	4	927	9							
07	4247	X	3680	-0-	-567	-0-	39	1	2732	3	Y	819	865	0			47
							8	4	901	9							

HULK E WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	4687	-0-	-577	-0-	18	1	3468	3	Y	1084	1064	0	1	8	44
							9	4	1192	9							
03	5797	X	5099	-0-	-698	-0-	27	1	3745	3	Y	1196	1185	0	1	8	54
							11	4	1316	9							
04	5610	X	4694	-0-	-916	-0-	24	1	3519	3	Y	1038	1046	0	1	8	45
							9	4	1142	9							
05	5797	X	4880	-0-	-917	-0-	18	1	3550	3	Y	1183	1174	0	1	8	53
							11	4	1301	9							
06	5100	X	4571	-0-	-529	-0-	17	1	3353	3	Y	1084	1017	0	1	8	119
							9	4	1192	9							
07	5177	X	4315	-0-	-862	-0-	51	1	3220	3	Y	941	1005	0	1	8	54
							9	4	1035	9							

HOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292675 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1473	-0-	-1327	1594	21	1	1039	3	Y	371	360	0			44
							5	4	408	9							
03	3047	N	1453	-0-	-1594	-0-	26	1	1071	3	Y	319	329	0			34
							5	4	351	9							
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	23	1	996	3	Y	277	289	0			22
							5	4	305	9							
05	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	19	1	827	3	Y	278	271	0			29
							5	4	306	9							
06	1320	N	1098	-0-	-222	-0-	12	1	784	3	Y	270	190	0			109
							5	4	297	9							
07	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	11	1	898	3	Y	288	366	0			31
							5	4	317	9							

HOWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292676 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1384	-0-	-1416	2746	15	1	1045	3	Y	291	283	0			34
							4	4	320	9							
03	3100	N	1514	-0-	-1586	1160	18	1	1164	3	Y	297	299	0			32
							5	4	327	9							
04	2626	N	1466	-0-	-1160	-0-	17	1	1151	3	Y	266	277	0			21
							5	4	293	9							
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	15	1	1084	3	Y	286	277	0			30
							5	4	315	9							
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	12	1	961	3	Y	291	203	0			118
							5	4	320	9							
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	12	1	1054	3	Y	290	377	0			31
							5	4	319	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CUMMINGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292688 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1047	N	816	-0-		-231	-0-	23	1	474	3	Y	286	279	0			34
								4	4	315	9							
03	930	N	778	-0-		-152	-0-	26	1	469	3	Y	254	261	0			27
								4	4	279	9							
04	990	N	770	-0-		-220	-0-	22	1	480	3	Y	240	248	0			19
								4	4	264	9							
05	899	N	759	-0-		-140	-0-	16	1	473	3	Y	242	236	0			25
								4	4	266	9							
06	750	N	534	-0-		-216	-0-	12	1	320	3	Y	181	133	0			73
								3	4	199	9							
07	945	N	945	-0-		-0-	-0-	11	1	613	3	Y	288	330	0			31
								4	4	317	9							

DOSSETT C WELL #: 3H RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2537	-0-		-403	-0-	66	1	1476	3	Y	895	884	0			49
								10	4	985	9							
03	3255	X	2977	-0-		-278	-0-	67	1	1746	3	Y	1047	850	0			246
								12	4	1152	9							
04	3120	X	2870	-0-		-250	-0-	143	1	1723	3	Y	904	1088	0			62
								10	4	994	9							
05	3100	X	2931	-0-		-169	-0-	178	1	1984	3	Y	692	663	0			91
								8	4	761	9							
06	3000	X	1726	-0-		-1274	-0-	25	1	1168	3	Y	480	427	0			144
								5	4	528	9							
07	2976	X	2165	-0-		-811	-0-	24	1	1384	3	Y	681	734	0			91
								8	4	749	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 1H RRCID -> 292791 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	904	N	904	-0-		-0-	-0-	636	3	3	4	Y	241	259	0			40
								265	9									
03	1169	N	1169	-0-		-0-	-0-	2	1	816	3	Y	314	269	0	1	8	84
								6	4	345	9							
04	1268	N	1268	-0-		-0-	-0-	3	1	950	3	Y	280	330	0	1	8	33
								7	4	308	9							
05	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-	2	1	907	3	Y	281	280	0			34
								5	4	309	9							
06	1140	N	957	-0-		-183	-0-	642	3	6	4	Y	281	221	0	2	8	92
								309	9									
07	1302	N	885	-0-		-417	-0-	1	1	498	3	Y	344	377	0	1	8	58
								8	4	378	9							

SHENANDOAH G WELL #: 7H RRCID -> 293618 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11885 - 22685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	7560	X	7359	-0-		-201	-0-	69	1	5833	3	Y	1314	1306	0	1	8	46
								12	4	1445	9							
03	8370	X	8363	-0-		-7	-0-	23	1	6762	3	Y	1422	1414	0	1	8	53
								14	4	1564	9							
04	8100	X	7554	-0-		-546	-0-	23	1	6005	3	Y	1376	1386	0	1	8	42
								12	4	1514	9							
05	8370	X	7819	-0-		-551	-0-	24	1	6321	3	Y	1329	1330	0	1	8	40
								12	4	1462	9							
06	8100	X	7214	-0-		-886	-0-	21	1	5807	3	Y	1250	1210	0	1	8	79
								11	4	1375	9							
07	8370	X	7039	-0-		-1331	-0-	18	1	5647	3	Y	1238	1281	0	1	8	35
								12	4	1362	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHENANDOAH H WELL #: 8H RRCID -> 293620 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12062 - 22557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7168	X	6547	-0-		-621	-0-	64	1	4934	3	Y	1396	1386	0	1	8	49
								13	4	1536	9							
03	7936	X	7254	-0-		-682	-0-	22	1	5567	3	Y	1501	1493	0	1	8	56
								14	4	1651	9							
04	7680	X	6723	-0-		-957	-0-	21	1	5159	3	Y	1392	1405	0	1	8	42
								12	4	1531	9							
05	7874	X	6748	-0-		-1126	-0-	23	1	5198	3	Y	1376	1376	0	1	8	41
								13	4	1514	9							
06	7320	X	6319	-0-		-1001	-0-	18	1	4918	3	Y	1247	1209	0	1	8	78
								11	4	1372	9							
07	7254	X	6443	-0-		-811	-0-	17	1	5006	3	Y	1279	1320	0	1	8	36
								13	4	1407	9							

SHENANDOAH E WELL #: 5H RRCID -> 293671 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12120 - 22558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	6798	-0-		-398	-0-	68	1	5268	3	Y	1320	1309	0	2	8	46
								10	4	1452	9							
03	8060	X	7554	-0-		-506	-0-	23	1	5960	3	Y	1418	1410	0	2	8	52
								11	4	1560	9							
04	7800	X	7018	-0-		-782	-0-	25	1	5624	3	Y	1235	1248	0	2	8	37
								10	4	1359	9							
05	8060	X	7234	-0-		-826	-0-	26	1	5704	3	Y	1358	1353	0	2	8	40
								10	4	1494	9							
06	7530	X	6998	-0-		-532	-0-	21	1	5543	3	Y	1295	1253	0	1	8	81
								9	4	1425	9							
07	7564	X	7180	-0-		-384	-0-	18	1	5668	3	Y	1348	1390	0	1	8	38
								11	4	1483	9							

SOONER A WELL #: 1H RRCID -> 293933 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12568 PERF.12428 - 22171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8970	X	8970	-0-		-0-	-0-	215	1	7005	3	Y	1578	1563	0	2	8	150
								14	4	1736	9							
03	9214	X	9214	-0-		-0-	-0-	235	1	7110	3	Y	1684	1707	0	2	8	125
								17	4	1852	9							
04	8430	X	8343	-0-		-87	-0-	275	1	6300	3	Y	1594	1542	0	1	8	176
								15	4	1753	9							
05	8727	X	8727	-0-		-0-	-0-	260	1	6865	3	Y	1443	1465	0	1	8	153
								15	4	1587	9							
06	9363	X	9363	-0-		-0-	-0-	461	1	7094	3	Y	1628	1419	0	2	8	360
								17	4	1791	9							
07	9057	X	9057	-0-		-0-	-0-	547	1	6692	3	Y	1637	1796	0	1	8	200
								17	4	1801	9							

SOONER B WELL #: 2H RRCID -> 293934 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12426 - 23668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7887	X	7887	-0-		-0-	-0-	263	1	6288	3	Y	1204	1176	0	1	8	115
								12	4	1324	9							
03	8002	X	8002	-0-		-0-	-0-	231	1	6340	3	Y	1289	1307	0	1	8	96
								13	4	1418	9							
04	7909	X	7909	-0-		-0-	-0-	253	1	6376	3	Y	1152	1120	0	1	8	127
								13	4	1267	9							
05	7843	X	7598	-0-		-245	-0-	285	1	6193	3	Y	1007	1026	0	1	8	107
								12	4	1108	9							
06	8463	X	8463	-0-		-0-	-0-	461	1	6750	3	Y	1126	983	0	1	8	249
								13	4	1239	9							
07	8713	X	8713	-0-		-0-	-0-	569	1	6898	3	Y	1120	1231	0	1	8	137
								14	4	1232	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	159	1	7427	3	Y	1640	1597	0	1	8	156
							14	4	1804	9							
03	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	181	1	7879	3	Y	1670	1700	0	2	8	124
							15	4	1837	9							
04	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	204	1	7523	3	Y	1557	1508	0	1	8	172
							14	4	1713	9							
05	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	172	1	7346	3	Y	1466	1482	0	1	8	155
							15	4	1613	9							
06	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	357	1	7581	3	Y	1612	1410	0	1	8	356
							15	4	1773	9							
07	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	428	1	7202	3	Y	1432	1612	0	1	8	175
							15	4	1575	9							

SHENANDOAH C WELL #: 3H RRCID -> 294429 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11892 PERF.12214 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	55	1	668	3	Y	645	641	0			23
							4	4	710	9							
03	1767	N	816	-0-	-951	-0-	22	1	49	3	Y	673	671	0			25
							5	4	740	9							
04	1980	N	1519	-0-	-461	-0-	21	1	692	3	Y	728	731	0			22
							5	4	801	9							
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	20	1	1101	3	Y	664	665	0	1	8	20
							6	4	730	9							
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	Y	557	542	0			35
							4	4	613	9							
07	1581	N	1058	-0-	-523	-0-	12	1	403	3	Y	580	598	0			17
							5	4	638	9							

SHENANDOAH D WELL #: 4H RRCID -> 294430 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8288	X	6971	-0-	-1317	-0-	55	1	5250	3	Y	1504	1493	0	1	8	53
							12	4	1654	9							
03	8494	X	7702	-0-	-792	-0-	18	1	5862	3	Y	1643	1634	0	1	8	61
							15	4	1807	9							
04	8220	X	7182	-0-	-1038	-0-	18	1	5467	3	Y	1531	1545	0	1	8	46
							13	4	1684	9							
05	8246	X	7190	-0-	-1056	-0-	18	1	5466	3	Y	1539	1538	0	1	8	46
							13	4	1693	9							
06	7620	X	5746	-0-	-1874	-0-	15	1	4309	3	Y	1284	1248	0	1	8	81
							10	4	1412	9							
07	7719	X	6615	-0-	-1104	-0-	28	1	4836	3	Y	1579	1614	0	1	8	45
							14	4	1737	9							

BURROW UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294431 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12077 - 16069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	205	1	413	3	Y	2737	2707	0	6	8	24
							17	4	3011	9							
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	265	1	440	3	Y	2747	2734	0	7	8	30
							20	4	3022	9							
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	238	1	345	3	Y	2589	2591	0	5	8	23
							18	4	2848	9							
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	219	1	606	3	Y	2544	2535	0	5	8	27
							19	4	2798	9							
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	95	1	665	3	Y	2328	2314	0	4	8	37
							17	4	2561	9							
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	81	1	1102	3	Y	2058	2057	0	4	8	34
							18	4	2264	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OLYMPIC A WELL #: 1H RRCID -> 294432 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12136 - 19066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	37	1	2212	3	Y	711	703	0			97
							13	4	782	9							
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	42	1	2581	3	Y	713	712	0	1	8	97
							6	4	784	9							
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	37	1	2308	3	Y	678	682	0			93
							8	4	746	9							
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	24	1	2462	3	Y	670	654	0			109
							8	4	737	9							
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	18	1	2435	3	Y	664	665	0	1	8	107
							8	4	730	9							
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	18	1	2557	3	Y	719	758	0			68
							8	4	791	9							

GROHL A WELL #: 1H RRCID -> 294683 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11723 - 18035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	30	1	2224	3	Y	1186	1135	0			114
							12	4	1305	9							
03	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	128	1	1574	3	Y	1103	1129	0	1	8	87
							12	4	1213	9							
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	215	1	2189	3	Y	1144	1152	0			79
							12	4	1258	9							
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	223	1	2362	3	Y	1386	1367	0	1	8	97
							14	4	1525	9							
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	212	1	2541	3	Y	1251	1166	0			182
							13	4	1376	9							
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	245	1	2398	3	Y	1224	1294	0			112
							13	4	1346	9							

GROHL B WELL #: 2H RRCID -> 294684 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11624 - 19887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	224	218	0			22
							2	4	246	9							
03	279	N	173	-0-	-106	-0-	49	1	9	3	Y	104	118	0			8
							1	4	114	9							
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	101	1	5	3	Y	121	121	0			8
							1	4	133	9							
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	88	1	15	3	Y	163	160	0			11
							2	4	179	9							
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	99	1	75	3	Y	350	310	0			51
							2	4	385	9							
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	107	1	95	3	Y	167	203	0			15
							2	4	184	9							

ATLANTIC A WELL #: 1H RRCID -> 294725 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 11610 PERF.12300 - 20178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2959	-0-	-37	-0-	285	1	1934	3	Y	664	637	0	1	8	56
							10	4	730	9							
03	3317	X	3057	-0-	-260	-0-	298	1	2201	3	Y	499	483	0	2	8	70
							9	4	549	9							
04	3210	X	2444	-0-	-766	-0-	329	1	1661	3	Y	405	437	0	1	8	37
							8	4	446	9							
05	3317	X	2817	-0-	-500	-0-	362	1	1930	3	Y	469	457	0	1	8	48
							9	4	516	9							
06	3210	X	2755	-0-	-455	-0-	350	1	1790	3	Y	551	504	0	1	8	94
							9	4	606	9							
07	3286	X	2763	-0-	-523	-0-	327	1	1657	3	Y	697	728	0	1	8	62
							12	4	767	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	323	1	2714	3	Y	915	876	0	1	8	77
							13	4	1007	9							
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	336	1	2904	3	Y	1028	959	0	1	8	145
							16	4	1131	9							
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	344	1	2804	3	Y	929	988	0	1	8	85
							14	4	1022	9							
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	254	1	3016	3	Y	981	964	0	1	8	101
							15	4	1079	9							
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	246	1	3169	3	Y	914	857	0	1	8	157
							14	4	1005	9							
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	260	1	2746	3	Y	924	998	0	1	8	82
							16	4	1016	9							

NICHOLS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294727 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12066 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	288	1	2579	3	Y	1004	979	0	1	8	90
							13	4	1104	9							
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	346	1	2094	3	Y	1192	1168	0	1	8	113
							10	4	1311	9							
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	398	1	2197	3	Y	1289	1312	0	1	8	89
							15	4	1418	9							
05	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	376	1	1048	3	Y	978	960	0			107
							10	4	1076	9							
06	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	311	1	433	3	Y	776	704	0			179
							7	4	854	9							
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	326	1	1204	3	Y	1235	1248	0	81	1	85
							10	4	1359	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
02	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	345	1	115	3	Y	527	536	0			24
							5	4	580	9							
03	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	1145	1	5891	3	Y	602	599	0	1	8	26
							10	4	662	9							
04	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	1325	1	4584	3	Y	515	520	0	1	8	20
							9	4	567	9							
05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	1072	1	4946	3	Y	722	710	0	1	8	31
							10	4	794	9							
06	1650	X	1399	-0-	-251	-0-	320	1	375	3	Y	635	561	0	1	8	104
							5	4	699	9							
07	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	342	1	446	3	Y	853	887	0			70
							8	4	938	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
02	1288	X	782	-0-	-506	-0-	287	1	82	3	Y	373	377	0			17
							3	4	410	9							
03	1426	X	901	-0-	-525	-0-	488	1	118	3	Y	266	271	0			12
							2	4	293	9							
04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	601	1	349	3	Y	671	657	0			26
							5	4	738	9							
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	475	1	297	3	Y	577	577	0	1	8	25
							6	4	635	9							
06	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	364	1	332	3	Y	562	494	0	1	8	92
							5	4	618	9							
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	504	1	373	3	Y	714	748	0			58
							8	4	785	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GROHL C WELL #: 3H RRCID -> 294878 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2598	N	2598	-0-		-0-	-0-	32	1	1580	3	Y	888	845	0			85
								9	4	977	9							
03	2512	N	2512	-0-		-0-	-0-	123	1	1596	3	Y	713	741	0			57
								9	4	784	9							
04	2773	N	2773	-0-		-0-	-0-	233	1	1566	3	Y	876	871	0	1	8	61
								10	4	964	9							
05	2624	N	2624	-0-		-0-	-0-	249	1	1524	3	Y	765	772	0			54
								9	4	842	9							
06	2696	N	2696	-0-		-0-	-0-	242	1	1648	3	Y	725	674	0			105
								8	4	798	9							
07	2670	N	2670	-0-		-0-	-0-	252	1	1665	3	Y	676	719	0			62
								9	4	744	9							

GROHL D WELL #: 4H RRCID -> 294879 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2734	X	2734	-0-		-0-	-0-	26	1	1941	3	Y	689	658	0	1	8	66
								9	4	758	9							
03	3472	X	3330	-0-		-142	-0-	111	1	2128	3	Y	981	968	0	1	8	78
								12	4	1079	9							
04	3202	X	3202	-0-		-0-	-0-	210	1	1793	3	Y	1079	1081	0	1	8	75
								12	4	1187	9							
05	3100	X	2860	-0-		-240	-0-	195	1	1831	3	Y	750	771	0	1	8	53
								9	4	825	9							
06	3210	X	2966	-0-		-244	-0-	187	1	1930	3	Y	764	706	0			111
								9	4	840	9							
07	3317	X	3014	-0-		-303	-0-	181	1	2017	3	Y	733	777	0			67
								10	4	806	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6235	X	6235	-0-		-0-	-0-	20	1	5930	3	Y	256	243	0			25
								3	4	282	9							
03	9272	X	9272	-0-		-0-	-0-	23	1	8972	3	Y	249	254	0			20
								3	4	274	9							
04	9574	X	9574	-0-		-0-	-0-	22	1	9295	3	Y	228	227	0			21
								6	4	251	9							
05	7877	X	7877	-0-		-0-	-0-	20	1	7596	3	Y	233	232	0			22
								5	4	256	9							
06	5822	X	5822	-0-		-0-	-0-	18	1	5552	3	Y	225	201	0			46
								4	4	248	9							
07	6048	X	6048	-0-		-0-	-0-	14	1	5854	3	Y	159	185	0			20
								5	4	175	9							

SKIPJACK B WELL #: 2H RRCID -> 294927 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9351 - 22778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5072	X	5072	-0-		-0-	-0-	25	1	3931	3	Y	1001	987	0	1	8	20
								15	4	1101	9							
03	5895	X	5895	-0-		-0-	-0-	63	1	4584	3	Y	1118	1113	0	1	8	24
								18	4	1230	9							
04	5430	X	5377	-0-		-53	-0-	30	1	4171	3	Y	1054	1056	0	1	8	21
								17	4	1159	9							
05	5611	X	4711	-0-		-900	-0-	24	1	3685	3	Y	899	858	0	42	1	19
								13	4	989	9			1	8			
06	5430	X	4859	-0-		-571	-0-	28	1	3601	3	Y	1105	1059	0	1	8	64
								14	4	1216	9							
07	5611	X	4630	-0-		-981	-0-	34	1	3369	3	Y	1106	1155	0	1	8	14
								10	4	1217	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYSEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295612 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11045 - 16378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	100	96	0			19
							2	4	110	9							
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	95	98	0			16
							2	4	105	9							
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	13	1	444	3	Y	129	127	0			18
							2	4	142	9							
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	14	1	646	3	Y	133	132	0			19
							146	9									
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	15	1	362	3	Y	102	73	0			48
							1	4	112	9							
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	21	1	7	3	Y	92	127	0			13
							1	4	101	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295613 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10965 - 16476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1455	-0-	-1345	3550	20	1	1173	3	Y	235	229	0			45
							3	4	259	9							
03	3100	N	975	-0-	-2125	1425	21	1	691	3	Y	236	242	0			39
							3	4	260	9							
04	2736	N	1311	-0-	-1425	-0-	17	1	1039	3	Y	229	236	0			32
							3	4	252	9							
05	1612	N	1343	-0-	-269	-0-	20	1	1042	3	Y	255	251	0			36
							281	9									
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	15	1	1008	3	Y	179	131	0			84
							2	4	197	9							
07	1364	N	1095	-0-	-269	-0-	16	1	825	3	Y	228	279	0			33
							3	4	251	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
02	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	31	1	5204	3	Y	343	336	0			65
							8	4	377	9							
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	27	1	3833	3	Y	487	472	0			80
							8	4	536	9							
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	24	1	3500	3	Y	493	505	0			68
							9	4	542	9							
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	30	1	4112	3	Y	559	548	0			79
							615	9									
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	21	1	3243	3	Y	429	306	0			202
							5	4	472	9							
07	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	21	1	3273	3	Y	250	416	0			36
							5	4	275	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
02	3332	X	2334	-0-	-998	-0-	30	1	1927	3	Y	337	330	0			64
							6	4	371	9							
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	26	1	3896	3	Y	398	396	0	1	8	65
							7	4	438	9							
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	24	1	3591	3	Y	371	384	0	1	8	51
							8	4	408	9							
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	27	1	3629	3	Y	372	369	0	1	8	53
							409	9									
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	22	1	3411	3	Y	370	248	0	1	8	174
							4	4	407	9							
07	3689	X	3210	-0-	-479	-0-	20	1	2773	3	Y	374	494	0			54
							6	4	411	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295631 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10980 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2476	N	1023	-0-	-1453	-0-	13	1	728	3	Y	254	247	0			48
							3	4	279	9							
03	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	18	1	882	3	Y	292	292	0			48
							3	4	321	9							
04	1140	N	862	-0-	-278	-0-	16	1	591	3	Y	229	245	0			32
							3	4	252	9							
05	1147	N	303	-0-	-844	-0-	18	1	92	3	Y	175	182	0			25
							193	9									
06	1170	N	895	-0-	-275	-0-	16	1	544	3	Y	302	185	0			142
							3	4	332	9							
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	13	1	762	3	Y	308	405	0			45
							3	4	339	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295632 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10907 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2249	-0-	-215	-0-	15	1	1779	3	Y	408	389	0			77
							6	4	449	9							
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	16	1	2748	3	Y	491	488	0			80
							6	4	540	9							
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	15	1	3017	3	Y	426	447	0			59
							7	4	469	9							
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	18	1	3105	3	Y	436	433	0			62
							480	9									
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	15	1	2847	3	Y	436	293	0			205
							4	4	480	9							
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	14	1	2879	3	Y	420	564	0			61
							6	4	462	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 295638 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11019 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1031	-0-	-1769	2973	20	1	586	3	Y	384	386	0			73
							3	4	422	9							
03	3100	N	1434	-0-	-1666	1307	52	1	818	3	Y	508	497	0	1	8	83
							5	4	559	9							
04	2777	N	1470	-0-	-1307	-0-	40	1	810	3	Y	557	563	0			77
							7	4	613	9							
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	18	1	1428	3	Y	577	572	0			82
							635	9									
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	13	1	1207	3	Y	482	337	0			227
							4	4	530	9							
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	12	1	1327	3	Y	472	630	0			69
							6	4	519	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 1H RRCID -> 295715 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10858 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2777	N	1054	-0-	-1723	-0-	610	3	6	4	Y	398	403	0			73
							438	9									
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	866	3	7	4	Y	444	414	0			103
							488	9									
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	805	3	9	4	Y	401	450	0			54
							441	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	782	3	5	4	Y	393	371	0			76
							432	9									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	702	3	5	4	Y	353	320	0			109
							388	9									
07	465	N	185	-0-	-280	-0-	12	1	95	3	Y	70	130	0			49
							1	4	77	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 4H RRCID -> 295716 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10785 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	9686	X	1965	-0-		-7721		-0-	1	1	1506	3	Y	408	413	0			75
									9	4	449	9							
03	2608	X	2608	-0-		-0-		-0-	1	1	2095	3	Y	457	426	0			106
									9	4	503	9							
04	2622	X	2622	-0-		-0-		-0-	2187	3	8	4	Y	388	441	0			53
									427	9									
05	2496	X	2496	-0-		-0-		-0-	1	1	2119	3	Y	335	323	0			65
									7	4	369	9							
06	2520	X	2347	-0-		-173		-0-	1988	3	8	4	Y	319	286	0			98
									351	9									
07	2697	X	365	-0-		-2332		-0-	22	1	273	3	Y	63	117	0			44
									1	4	69	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 2H RRCID -> 295717 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10906 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	4597	X	4597	-0-		-0-		-0-	1	1	3813	3	Y	704	723	0			129
									9	4	774	9							
03	5314	X	5314	-0-		-0-		-0-	1	1	4412	3	Y	809	750	0			188
									11	4	890	9							
04	4740	X	4656	-0-		-84		-0-	3834	3	9	4	Y	739	827	0			100
									813	9									
05	4898	X	4092	-0-		-806		-0-	1	1	3322	3	Y	692	658	0			134
									8	4	761	9							
06	4740	X	4251	-0-		-489		-0-	3478	3	8	4	Y	695	615	0			214
									765	9									
07	4898	X	612	-0-		-4286		-0-	17	1	443	3	Y	137	255	0			96
									1	4	151	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 5H RRCID -> 295719 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10938 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1833	N	1833	-0-		-0-		-0-	1601	3	5	4	Y	206	231	0			38
									227	9									
03	2366	N	2366	-0-		-0-		-0-	1	1	2064	3	Y	268	244	0			62
									6	4	295	9							
04	2466	N	2466	-0-		-0-		-0-	2162	3	6	4	Y	271	296	0			37
									298	9									
05	2480	N	2480	-0-		-0-		-0-	1	1	2128	3	Y	314	290	0			61
									6	4	345	9							
06	2230	N	2230	-0-		-0-		-0-	1809	3	7	4	Y	376	321	0			116
									414	9									
07	1612	N	334	-0-		-1278		-0-	17	1	235	3	Y	74	138	0			52
									1	4	81	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 7H RRCID -> 295720 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10930 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	2390	X	2390	-0-		-0-		-0-	1711	3	9	4	Y	609	620	0			112
									670	9									
03	2788	X	2788	-0-		-0-		-0-	1	1	2091	3	Y	623	590	0			145
									11	4	685	9							
04	2469	N	2469	-0-		-0-		-0-	2007	3	7	4	Y	414	503	0			56
									455	9									
05	2586	N	2586	-0-		-0-		-0-	1986	3	8	4	Y	538	490	0			104
									592	9									
06	2042	N	2042	-0-		-0-		-0-	1600	3	7	4	Y	395	377	0			122
									435	9									
07	2077	N	132	-0-		-1945		-0-	31	1	3	4	Y	89	148	0	2	8	61
									98	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAYLOR JONES B WELL #: 4H RRCID -> 295745 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10846 - 19965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2800	N	958	-0-		-1842	3991	26	1	348	3	Y	526	479	0			203
								5	4	579	9							
03	3100	N	1105	-0-		-1995	1996	21	1	478	3	Y	545	481	0			267
								6	4	600	9							
04	2570	N	574	-0-		-1996	-0-	40	1	81	3	Y	408	495	0			180
								4	4	449	9							
05	1054	N	528	-0-		-526	-0-	77	1	82	3	Y	333	344	0	1	8	168
								3	4	366	9							
06	1080	N	335	-0-		-745	-0-	46	1	29	3	Y	234	160	0	1	8	241
								3	4	257	9							
07	589	N	113	-0-		-476	-0-	16	1	6	3	Y	82	146	0			177
								1	4	90	9							

NAYLOR JONES B WELL #: 3H RRCID -> 295746 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10783 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2779	N	1083	-0-		-1696	-0-	32	1	706	3	Y	310	256	0			120
								4	4	341	9							
03	1792	N	1792	-0-		-0-	-0-	26	1	1409	3	Y	320	283	0			157
								5	4	352	9							
04	2141	N	2141	-0-		-0-	-0-	55	1	1696	3	Y	350	352	0			155
								5	4	385	9							
05	1823	N	1823	-0-		-0-	-0-	95	1	1409	3	Y	286	296	0	1	8	144
								4	4	315	9							
06	1556	N	1556	-0-		-0-	-0-	58	1	1174	3	Y	289	138	0	1	8	294
								6	4	318	9							
07	1178	N	336	-0-		-842	-0-	19	1	198	3	Y	107	177	0			224
								1	4	118	9							

NAYLOR JONES B WELL #: 2H RRCID -> 295747 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10828 - 19658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1247	-0-		-1105	-0-	33	1	752	3	Y	416	369	0			161
								4	4	458	9							
03	2604	X	1972	-0-		-632	-0-	25	1	1492	3	Y	408	369	0			200
								6	4	449	9							
04	2520	X	2207	-0-		-313	-0-	51	1	1711	3	Y	399	423	0			176
								6	4	439	9							
05	2604	X	2132	-0-		-472	-0-	80	1	1604	3	Y	403	375	0	1	8	203
								5	4	443	9							
06	2055	X	2055	-0-		-0-	-0-	49	1	1633	3	Y	333	194	0	1	8	341
								7	4	366	9							
07	2294	X	426	-0-		-1868	-0-	17	1	269	3	Y	126	206	0			261
								1	4	139	9							

NAYLOR JONES B WELL #: 1H RRCID -> 295823 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10913 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	409	N	409	-0-		-0-	-0-	39	1	66	3	Y	274	242	0			106
								3	4	301	9							
03	806	N	806	-0-		-0-	-0-	25	1	481	3	Y	270	244	0			132
								3	4	297	9							
04	754	N	754	-0-		-0-	-0-	59	1	485	3	Y	186	236	0			82
								5	4	205	9							
05	1089	N	1089	-0-		-0-	-0-	121	1	623	3	Y	306	233	0			155
								8	4	337	9							
06	780	N	48	-0-		-732	-0-	41	1	1	3	Y	5	148	0			12
								6	9									
07	775	N	67	-0-		-708	-0-	23	1	2	3	Y	35	7	0			40
								3	4	39	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PHOENIX A WELL #: 1H RRCID -> 295940 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12294 - 24033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	252	1	10315	3	Y	3042	3004	0	2	8	140
							34	4	3346	9							
03	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	605	1	12143	3	Y	3387	3377	0	2	8	148
							41	4	3726	9							
04	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	692	1	10641	3	Y	2964	2997	0	2	8	113
							35	4	3260	9							
05	14353	X	12537	-0-	-1816	-0-	546	1	9097	3	Y	2604	2602	0	2	8	113
							30	4	2864	9							
06	13890	X	19	-0-	-13871	-0-	7	3	12	9	Y	11	122	0			2
07	14353	X	6645	-0-	-7708	-0-	284	1	5110	3	Y	1132	1042	0			92
							6	4	1245	9							

HENKHAUS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 295967 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12000 - 20408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	316	1	8868	3	Y	2866	2862	0	2	8	113
							24	4	3153	9							
03	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	307	1	10132	3	Y	3190	3179	0	3	8	121
							29	4	3509	9							
04	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	275	1	9674	3	Y	2923	2909	0	3	8	132
							26	4	3215	9							
05	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	207	1	9771	3	Y	2985	2995	0	3	8	119
							26	4	3284	9							
06	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	142	1	9120	3	Y	2726	2655	0	3	8	187
							23	4	2999	9							
07	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	142	1	9684	3	Y	2738	2782	0	3	8	140
							25	4	3012	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295969 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	246	1	4065	3	Y	1315	1305	0	1	8	60
							14	4	1447	9							
03	7750	X	6638	-0-	-1112	-0-	466	1	4575	3	Y	1436	1432	0	1	8	63
							17	4	1580	9							
04	7380	X	6853	-0-	-527	-0-	594	1	4759	3	Y	1349	1360	0	1	8	51
							16	4	1484	9							
05	7626	X	6536	-0-	-1090	-0-	647	1	4422	3	Y	1320	1313	0	1	8	57
							15	4	1452	9							
06	7380	X	5615	-0-	-1765	-0-	819	1	3596	3	Y	1080	959	0	1	8	177
							12	4	1188	9							
07	7068	X	3327	-0-	-3741	-0-	604	1	1933	3	Y	711	830	0			58
							8	4	782	9							

GROHL E WELL #: 5H RRCID -> 296078 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11857 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	19	1	4800	3	Y	1441	1457	0	1	8	117
							20	4	1585	9							
03	8091	X	7158	-0-	-933	-0-	126	1	5174	3	Y	1668	1681	0	1	8	103
							23	4	1835	9							
04	7740	X	6855	-0-	-885	-0-	234	1	4870	3	Y	1573	1604	0	1	8	71
							21	4	1730	9							
05	7750	X	6559	-0-	-1191	-0-	234	1	4717	3	Y	1443	1418	0	1	8	95
							21	4	1587	9							
06	7020	X	5999	-0-	-1021	-0-	182	1	4131	3	Y	1515	1383	0	46	1	180
							19	4	1667	9			1	8			
07	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	274	1	5703	3	Y	1853	1902	0	1	8	130
							26	4	2038	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GROHL G WELL #: 7H RRCID -> 296120 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12365 - 19842

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	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-		16	1	5429	3	Y	2003	1987	0	1	8	162
								32	4	2203	9							
03	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-		83	1	5609	3	Y	1855	1902	0	1	8	114
								34	4	2041	9							
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-		153	1	4982	3	Y	1657	1696	0	1	8	74
								34	4	1823	9							
05	6913	X	6749	-0-	-164	-0-		177	1	4693	3	Y	1680	1643	0	1	8	110
								31	4	1848	9							
06	6690	X	5828	-0-	-862	-0-		167	1	4026	3	Y	1464	1354	0	45	1	174
								25	4	1610	9			1	8			
07	6913	X	5772	-0-	-1141	-0-		224	1	3834	3	Y	1534	1599	0	1	8	108
								27	4	1687	9							

GROHL F WELL #: 6H RRCID -> 296177 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12069 PERF.11776 - 19982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-		18	1	5055	3	Y	1935	1969	0	1	8	157
								24	4	2129	9							
03	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-		98	1	5519	3	Y	2208	2228	0	1	8	136
								29	4	2429	9							
04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-		182	1	5101	3	Y	2189	2226	0	1	8	98
								28	4	2408	9							
05	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-		205	1	5093	3	Y	1987	1953	0	1	8	131
								26	4	2186	9							
06	6990	X	6371	-0-	-619	-0-		194	1	4288	3	Y	1698	1573	0	53	1	202
								21	4	1868	9			1	8			
07	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-		178	1	5609	3	Y	1794	1869	0	1	8	126
								24	4	1973	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. 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	2800	N	6784	-0-	3984	4645		361	1	4199	3	Y	2003	1940	0	3	8	189
								21	4	2203	9							
03	3100	N	2557	-0-	-543	4102		122	1	1653	3	Y	704	738	0	1	8	154
								8	4	774	9							
04	4167	X	65	-0-	-4102	-0-		48	1	17	9	Y	15	167	0			2
05	279	X	50	-0-	-229	-0-		21	1	1	4	Y	25	23	0			4
								28	9									
06	270	X	49	-0-	-221	-0-		27	1	1	4	Y	19	18	0			5
								21	9									
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-		201	1	3	4	Y	72	64	0			13
								79	9									

NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 3H RRCID -> 296256 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10492 - 17908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1477	N	1124	-0-	-353	-0-		212	1	351	3	Y	505	488	0			48
								5	4	556	9							
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-		136	1	325	3	Y	416	372	0	1	8	91
								5	4	458	9							
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-		95	1	93	3	Y	370	417	0	1	8	43
								16	4	407	9							
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-		147	1	24	4	Y	389	372	0	1	8	59
								428	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-		164	1	85	3	Y	444	378	0	1	8	124
								25	4	488	9							
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-		367	1	22	4	Y	406	458	0	1	8	71
								447	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 296284 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 9966 PERF.10018 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	184	1	30	3	Y	245	219	0	1	8	35
							2	4	270	9							
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	182	1	25	3	Y	224	193	0	1	8	65
							3	4	246	9							
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	198	1	6	3	Y	53	111	0	1	8	6
							1	4	58	9							
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	208	1	6	3	Y	70	64	0			12
							1	4	77	9							
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	195	1	12	3	Y	159	137	0			34
							1	4	175	9							
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	216	1	25	3	Y	127	142	0			19
							2	4	140	9							

NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 3H RRCID -> 296285 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9657 - 16303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	47	3	Y	382	381	0	1	8	6
							3	4	420	9							
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	37	1	69	3	Y	394	386	0	1	8	13
							4	4	433	9							
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	45	1	92	3	Y	380	384	0			9
							4	4	418	9							
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	73	3	Y	368	357	0			20
							4	4	405	9							
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	5	1	27	3	Y	318	295	0			43
							3	4	350	9							
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	17	1	34	3	Y	363	392	0			14
							4	4	399	9							

NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 4H RRCID -> 296286 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9786 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	X	26	-0-	-90	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAYLOR JONES UNIT 68 WELL #: 6H RRCID -> 296301 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9512 - 19282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	945	X	945	-0-	-0-	-0-	370	1	44	3	Y	478	303	0	61	1	114
							5	4	526	9							
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	556	1	110	3	Y	398	417	0	24	1	70
							5	4	438	9			1	8			
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	350	1	73	3	Y	517	544	0	1	8	42
							6	4	569	9							
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	486	1	566	3	Y	974	826	0	2	8	188
							13	4	1071	9							
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	316	1	64	3	Y	552	337	0	271	1	131
							6	4	607	9			1	8			
07	465	N	205	-0-	-260	-0-	66	1	37	3	Y	92	215	0			8
							1	4	101	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 68 WELL #: 7H RRCID -> 296302 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9514 - 19243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	760	N	-0-	-0-	-760	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	181	1	43	3	Y	306	280	0	1	8	25
							4	4	337	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	138	1	12	3	Y	493	424	0			183
							5	4	542	9							
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	215	1	163	3	Y	555	389	0			349
							7	4	611	9							
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	158	1	9	3	Y	503	580	0	81	1	191
							20	4	553	9							
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	178	1	20	3	Y	517	484	1			224
							21	4	569	9							
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	140	1	6	3	Y	393	463	1			154
							18	4	432	9							
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	124	1	7	3	Y	474	462	1			166
							9	4	521	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
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	106	1	11	3	Y	430	365	0			160
							4	4	473	9							
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	180	1	468	3	Y	449	326	0			283
							7	4	494	9							
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	128	1	8	3	Y	481	510	0	71	1	183
							6	4	529	9							
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	147	1	20	3	Y	532	485	1			230
							6	4	585	9							
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	134	1	8	3	Y	497	534	1			193
							5	4	547	9							
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	113	1	7	3	Y	496	515	1			174
							7	4	546	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
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	196	1	12	3	Y	457	398	0			170
							9	4	503	9							
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	242	1	330	3	Y	473	345	0			298
							7	4	520	9							
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	95	1	6	3	Y	328	440	0	61	1	125
							4	4	361	9							
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	104	1	15	3	Y	379	340	1			164
							4	4	417	9							
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	101	1	6	3	Y	394	405	1			153
							4	4	433	9							
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	100	1	6	3	Y	411	420	1			144
							6	4	452	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 296362 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11677 - 16918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	702	-0-	-922	-0-	13	1	357	3	Y	299	287	0			17
							3	4	329	9							
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	Y	131	142	0			6
							2	4	144	9							
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	15	1	623	3	Y	173	170	0			9
							2	4	190	9							
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	37	1	1528	3	Y	174	174	0			9
							2	4	191	9							
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	34	1	1566	3	Y	125	123	0			11
							2	4	138	9							
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	29	1	1317	3	Y	122	129	0			4
							2	4	134	9							

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1439	-0-	-1361	2352	20	1	992	3	Y	384	384	0	1	8	21
							5	4	422	9							
03	3100	N	1531	-0-	-1569	783	23	1	1020	3	Y	439	440	0	1	8	19
							5	4	483	9							
04	2039	N	1256	-0-	-783	-0-	15	1	712	3	Y	475	469	0			25
							6	4	523	9							
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	17	1	901	3	Y	421	422	0	1	8	23
							6	4	463	9							
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	14	1	985	3	Y	511	490	0			44
							6	4	562	9							
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	15	1	966	3	Y	368	399	0			13
							5	4	405	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	425	3	Y	161	158	0			9
							3	4	177	9							
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	549	3	Y	155	157	0			7
							3	4	171	9							
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	30	1	690	3	Y	251	245	0			13
							4	4	276	9							
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	560	3	Y	66	75	0			4
							1	4	73	9							
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	20	1	686	3	Y	333	308	0			29
							4	4	366	9							
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	20	1	768	3	Y	113	138	0			4
							2	4	124	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	Y	702	692	0	1	8	39
							7	4	772	9							
03	1209	X	408	-0-	-801	-0-	36	1	27	3	Y	311	337	0			13
							3	4	342	9							
04	1200	N	417	-0-	-783	-0-	27	1	31	3	Y	323	319	0			17
							4	4	355	9							
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	28	1	701	3	Y	513	501	0	1	8	28
							7	4	564	9							
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	26	1	623	3	Y	405	398	0			35
							5	4	446	9							
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	32	1	503	3	Y	602	616	0			21
							6	4	662	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 2H RRCID -> 296373 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10527 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2303	N	1409	-0-		-894	-0-	143	1	703	3	Y	507	492	0			48
								5	4	558	9							
03	1166	N	1166	-0-		-0-	-0-	139	1	607	3	Y	378	342	0	1	8	83
								4	4	416	9							
04	643	N	643	-0-		-0-	-0-	98	1	171	3	Y	326	371	0			38
								15	4	359	9							
05	613	N	613	-0-		-0-	-0-	136	1	26	4	Y	410	385	0	1	8	62
								451	9									
06	664	N	664	-0-		-0-	-0-	159	1	62	3	Y	382	336	0	1	8	107
								23	4	420	9							
07	849	N	849	-0-		-0-	-0-	317	1	25	4	Y	461	486	0	1	8	81
								507	9									

NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 2H RRCID -> 296400 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9771 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	441	N	441	-0-		-0-	-0-	13	1	43	3	Y	348	350	0			5
								2	4	383	9							
03	565	N	565	-0-		-0-	-0-	20	1	74	3	Y	424	414	0	1	8	14
								5	4	466	9							
04	544	N	544	-0-		-0-	-0-	18	1	94	3	Y	388	392	0	1	8	9
								5	4	427	9							
05	775	N	775	-0-		-0-	-0-	15	1	62	3	Y	629	604	0			34
								6	4	692	9							
06	899	N	899	-0-		-0-	-0-	5	1	63	3	Y	749	681	0	1	8	101
								7	4	824	9							
07	634	N	634	-0-		-0-	-0-	19	1	48	3	Y	510	590	0	1	8	20
								6	4	561	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7220	X	7220	-0-		-0-	-0-	292	1	5265	3	Y	1496	1482	0	1	8	69
								17	4	1646	9							
03	8091	X	7851	-0-		-240	-0-	533	1	5605	3	Y	1540	1541	0	1	8	67
								19	4	1694	9							
04	7830	X	7513	-0-		-317	-0-	648	1	5307	3	Y	1400	1414	0			53
								18	4	1540	9							
05	8091	X	7266	-0-		-825	-0-	700	1	4965	3	Y	1438	1428	0	1	8	62
								19	4	1582	9							
06	7830	X	7043	-0-		-787	-0-	922	1	4657	3	Y	1317	1161	0	2	8	216
								15	4	1449	9							
07	7998	X	7530	-0-		-468	-0-	889	1	5039	3	Y	1438	1534	0	3	8	117
								20	4	1582	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-	65	1	924	3	Y	201	193	0			26
								3	4	221	9							
03	1117	N	1117	-0-		-0-	-0-	68	1	769	3	Y	253	243	0			36
								2	4	278	9							
04	1235	N	1235	-0-		-0-	-0-	42	1	947	3	Y	221	228	0			29
								3	4	243	9							
05	1109	N	1109	-0-		-0-	-0-	53	1	787	3	Y	242	239	0			32
								3	4	266	9							
06	990	N	917	-0-		-73	-0-	58	1	581	3	Y	250	199	0			83
								3	4	275	9							
07	1023	N	608	-0-		-415	-0-	72	1	280	3	Y	230	288	0			25
								3	4	253	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
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	90	1	2105	3	Y	410	401	0			53
							5	4	451	9							
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	58	1	2293	3	Y	421	414	0			60
							3	4	463	9							
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	63	1	1985	3	Y	455	455	0			60
							6	4	501	9							
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	80	1	1882	3	Y	442	444	0			58
							6	4	486	9							
06	2280	N	2232	-0-	-48	-0-	79	1	1697	3	Y	410	332	0			136
							5	4	451	9							
07	2356	N	1500	-0-	-856	-0-	102	1	1017	3	Y	343	442	0			37
							4	4	377	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 17H RRCID -> 297542 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11272 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	68	1	2348	3	Y	762	717	0			98
							9	4	838	9							
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	59	1	2403	3	Y	659	663	0			94
							4	4	725	9							
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	52	1	2375	3	Y	623	635	0			82
							8	4	685	9							
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	73	1	2052	3	Y	623	624	0			81
							8	4	685	9							
06	2670	X	2149	-0-	-521	-0-	85	1	1452	3	Y	552	450	0			183
							5	4	607	9							
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	75	1	2413	3	Y	466	599	0			50
							6	4	513	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297543 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11791 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	3	Y	259	256	0			33
							4	4	285	9							
03	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	52	1	1151	3	Y	280	273	0			40
							2	4	308	9							
04	1500	N	1130	-0-	-370	-0-	54	1	722	3	Y	318	316	0			42
							4	4	350	9							
05	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	66	1	902	3	Y	364	358	0			48
							5	4	400	9							
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	73	1	1322	3	Y	256	219	0			85
							3	4	282	9							
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	70	1	1107	3	Y	169	236	0			18
							3	4	186	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297546 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11674 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1078	-0-	-602	-0-	69	1	679	3	Y	296	286	0			38
							4	4	326	9							
03	1891	N	1361	-0-	-530	-0-	66	1	871	3	Y	384	367	0			55
							2	4	422	9							
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	51	1	1005	3	Y	348	357	0			46
							5	4	383	9							
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	64	1	1074	3	Y	335	337	0			44
							5	4	369	9							
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	62	1	1070	3	Y	299	244	0			99
							3	4	329	9							
07	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	75	1	774	3	Y	290	358	0			31
							4	4	319	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. 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	1176	N	1165	-0-		-11	-0-	40	1	885	3	Y	215	222	0			28
								3	4	237	9							
03	2046	N	1135	-0-		-911	-0-	39	1	860	3	Y	213	210	0			31
								2	4	234	9							
04	1680	N	1171	-0-		-509	-0-	36	1	916	3	Y	196	201	0			26
								3	4	216	9							
05	1302	N	1036	-0-		-266	-0-	39	1	760	3	Y	214	212	0			28
								2	4	235	9							
06	1884	N	1884	-0-		-0-	-0-	44	1	1575	3	Y	238	187	0			79
								3	4	262	9							
07	1808	N	1808	-0-		-0-	-0-	53	1	1499	3	Y	230	284	0			25
								3	4	253	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 297548 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11760 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	48	1	1296	3	Y	186	183	0			24
								3	4	205	9							
03	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-	47	1	1333	3	Y	231	222	0			33
								2	4	254	9							
04	1550	N	1550	-0-		-0-	-0-	46	1	1237	3	Y	239	241	0			31
								4	4	263	9							
05	1609	N	1609	-0-		-0-	-0-	58	1	1249	3	Y	271	267	0			35
								4	4	298	9							
06	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-	45	1	1312	3	Y	241	196	0			80
								3	4	265	9							
07	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	44	1	1181	3	Y	284	333	0			31
								3	4	312	9							

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 7H RRCID -> 297631 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10282 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2464	N	-0-	-0-		-2464	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	2015	N	-0-	-0-		-2015	-0-					Y	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-		-0-	-0-	7	1	1241	3	Y	219	205	0			14
								4	4	241	9							
05	2756	N	2756	-0-		-0-	-0-	17	1	2660	3	Y	69	78	0			5
								3	4	76	9							
06	1880	N	1880	-0-		-0-	-0-	20	1	1717	3	Y	127	107	0			25
								3	4	140	9							
07	2607	N	2607	-0-		-0-	-0-	1	1	1507	3	Y	994	971	0			48
								6	4	1093	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. 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	640	N	640	-0-		-0-	-0-	72	1	48	3	Y	468	420	0			71
								5	4	515	9							
03	654	N	654	-0-		-0-	-0-	33	1	54	3	Y	509	487	0	1	8	92
								7	4	560	9							
04	648	N	648	-0-		-0-	-0-	59	3	8	4	Y	528	567	0	1	8	52
								581	9									
05	987	N	987	-0-		-0-	-0-	5	1	386	3	Y	535	503	0	1	8	83
								7	4	589	9							
06	806	N	806	-0-		-0-	-0-	15	1	84	3	Y	635	591	0	1	8	126
								8	4	699	9							
07	403	N	333	-0-		-70	-0-	5	1	34	3	Y	264	370	0			20
								4	4	290	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 5H RRCID -> 297633 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9604 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	43	3	Y	422	395	0	1	8	64
							5	4	464	9							
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	39	3	Y	371	366	0	2	8	67
							5	4	408	9							
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	75	3	9	4	Y	671	670	0	1	8	67
							738	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	4	1	505	3	Y	267	291	0	1	8	42
							4	4	294	9							
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	Y	240	233	0	1	8	48
							4	4	264	9							
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	313	338	0			23
							5	4	344	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. GAS 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	354	X	354	-0-	-0-	-0-	31	1	196	3	Y	114	117	0	1	8	17
							2	4	125	9							
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	16	1	779	3	Y	196	177	0	1	8	35
							3	4	216	9							
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	434	3	8	4	Y	387	383	0	1	8	38
							426	9									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	191	3	Y	205	210	0	1	8	32
							4	4	226	9							
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	378	334	0	1	8	75
							1	4	416	9							
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	Y	215	273	0	1	8	16
							4	4	237	9							

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 7H RRCID -> 297635 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9599 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2296	X	2062	-0-	-234	-0-	70	1	1109	3	Y	795	787	0			121
							8	4	875	9							
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	37	1	2071	3	Y	1090	1013	0	1	8	197
							17	4	1199	9							
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	2338	3	20	4	Y	1003	1100	0			100
							1103	9									
05	2542	X	1543	-0-	-999	-0-	3	1	766	3	Y	691	683	0			108
							14	4	760	9							
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	15	1	1581	3	Y	969	884	0			193
							16	4	1066	9							
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	5	1	1678	3	Y	1090	1202	0			81
							20	4	1199	9							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1586	-0-	-1214	2875	10	1	1232	3	Y	308	265	1			136
							5	4	339	9							
03	3100	N	1792	-0-	-1308	1567	8	1	1490	3	Y	263	343	1			56
							5	4	289	9							
04	2921	N	1354	-0-	-1567	-0-	6	1	1157	3	Y	170	176	1			50
							4	4	187	9							
05	1767	N	1498	-0-	-269	-0-	20	1	1131	3	Y	310	249	1			111
							6	4	341	9							
06	1710	N	553	-0-	-1157	-0-	3	1	419	3	Y	117	170	1			58
							2	4	129	9							
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	58	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 1H RRCID -> 297637 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10230 - 17469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2412	-0-	2412	2518	345	1	1529	3	Y	481	461	0	2	8	20
							9	4	529	9							
03	T. A.		3063	-0-	3063	5581	32	1	2542	3	Y	437	367	0	19	1	70
							8	4	481	9			1	8			
04	T. A.		3857	-0-	3857	9438	29	1	3282	3	Y	488	526	0	1	8	31
							9	4	537	9							
05	T. A.		3702	-0-	3702	13140	17	1	3205	3	Y	428	426	0	1	8	32
							9	4	471	9							
06	T. A.		1194	-0-	1194	14334	16	1	1014	3	Y	147	150	0			29
							2	4	162	9							
07	T. A.		2849	-0-	2849	17183	1	1	2505	3	Y	305	319	0			15
							7	4	336	9							

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 2H RRCID -> 297638 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10365 - 16718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	275	X	223	-0-	-52	-0-	83	1	18	3	Y	109	61	1			48
							2	4	120	9							
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	73	1	9	3	Y	65	99	1			14
							1	4	72	9							
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	63	1	22	3	Y	116	96	1			34
							2	4	128	9							
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	127	1	6	3	Y	25	50	1			9
							28	9									
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	24	1	1	3	Y	6	12	1			3
							7	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 3H RRCID -> 297639 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9864 PERF.10648 - 17144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2412	N	1069	-0-	-1343	-0-	45	1	783	3	Y	216	167	1			95
							3	4	238	9							
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	37	1	1660	3	Y	213	263	1			45
							4	4	234	9							
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	27	1	1113	3	Y	100	116	1			29
							2	4	110	9							
05	1023	N	686	-0-	-337	-0-	88	1	568	3	Y	27	46	1			10
							30	9									
06	990	N	723	-0-	-267	-0-	39	1	526	3	Y	144	83	1			71
							158	9									
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	84	1	1030	3	Y	338	307	1			102
							6	4	372	9							

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 2H RRCID -> 297640 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10183 - 17469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1429	-0-	-587	-0-	103	1	985	3	Y	306	302	0			13
							4	4	337	9							
03	2232	X	1651	-0-	-581	-0-	10	1	1277	3	Y	326	272	0	14	1	52
							5	4	359	9			1	8			
04	2160	X	1230	-0-	-930	-0-	8	1	899	3	Y	290	323	0	1	8	18
							4	4	319	9							
05	1891	X	886	-0-	-1005	-0-	7	1	507	3	Y	334	326	0	1	8	25
							5	4	367	9							
06	1590	N	1088	-0-	-502	-0-	9	1	760	3	Y	286	254	0	1	8	56
							4	4	315	9							
07	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	1	1	920	3	Y	182	229	0			9
							4	4	200	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 3H RRCID -> 297641 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10311 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 4H RRCID -> 297642 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10245 - 17477

02	2800	N	2174	-0-	-626	4504	219	1	1413	3	Y	487	480	0				20
							6	4	536	9								
03	3100	N	2150	-0-	-950	3554	22	1	1680	3	Y	403	340	0	18	1		64
							5	4	443	9			1	8				
04	3000	N	2254	-0-	-746	2808	14	1	1845	3	Y	355	396	0	1	8		22
							4	4	391	9								
05	3100	N	1965	-0-	-1135	1673	9	1	1549	3	Y	365	359	0	1	8		27
							5	4	402	9								
06	3000	N	1598	-0-	-1402	271	13	1	1225	3	Y	324	286	0	1	8		64
							4	4	356	9								
07	2133	N	1862	-0-	-271	-0-	1	1	1631	3	Y	205	259	0				10
							4	4	226	9								

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 4H RRCID -> 297643 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10200 - 17991

02	2800	N	1977	-0-	-823	7866	45	1	1371	3	Y	503	431	1				222
							8	4	553	9								
03	3100	N	2447	-0-	-653	7213	38	1	1804	3	Y	540	647	1				115
							11	4	594	9								
04	3000	N	2416	-0-	-584	6629	32	1	1768	3	Y	549	502	1				162
							12	4	604	9								
05	3100	N	2411	-0-	-689	5940	112	1	1734	3	Y	504	485	1				181
							11	4	554	9								
06	3000	N	2109	-0-	-891	5049	45	1	1583	3	Y	426	397	1				210
							12	4	469	9								
07	3100	N	2194	-0-	-906	4143	87	1	1696	3	Y	364	465	1				109
							11	4	400	9								

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 5H RRCID -> 297644 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10123 - 17911

02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	49	1	1613	3	Y	710	586	1				313
							11	4	781	9								
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	42	1	2183	3	Y	747	901	1				159
							14	4	822	9								
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	35	1	2073	3	Y	753	690	1				222
							15	4	828	9								
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	119	1	1903	3	Y	684	660	1				246
							13	4	752	9								
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	50	1	1878	3	Y	755	628	1				373
							15	4	831	9								
07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	98	1	1970	3	Y	701	863	1				211
							14	4	771	9								

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	62	1	1919	3	Y	1280	1239	0			195
							14	4	1408	9							
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	32	1	2827	3	Y	1409	1349	0			255
							22	4	1550	9							
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	2950	3	26	4	Y	1309	1434	0			130
							1440	9									
05	2728	X	1843	-0-	-885	-0-	3	1	901	3	Y	838	837	0			131
							17	4	922	9							
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	14	1	2230	3	Y	1377	1234	0			274
							23	4	1515	9							
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	5	1	2163	3	Y	1340	1514	0			100
							25	4	1474	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297756 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11822 - 16120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	55	1	142	3	Y	131	125	0			17
							1	4	144	9							
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	61	1	242	3	Y	144	140	0			21
							1	4	158	9							
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	39	1	547	3	Y	127	131	0			17
							2	4	140	9							
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	332	3	Y	97	101	0			13
							2	4	107	9							
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	306	3	Y	96	77	0			32
							1	4	106	9							
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	48	1	219	3	Y	131	149	0			14
							2	4	144	9							

BLOCK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297758 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10060 - 18622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	X	764	-0-	-48	-0-	158	1	196	3	Y	370	379	0	1	8	49
							3	4	407	9							
03	992	X	772	-0-	-220	-0-	147	1	176	3	Y	403	337	0	1	8	114
							6	4	443	9							
04	990	X	641	-0-	-349	-0-	132	1	131	3	Y	340	373	0	1	8	80
							4	4	374	9							
05	1023	X	410	-0-	-613	-0-	131	1	71	3	Y	186	233	0	1	8	32
							3	4	205	9							
06	990	X	254	-0-	-736	-0-	131	1	21	3	Y	91	103	0			20
							2	4	100	9							
07	837	X	414	-0-	-423	-0-	167	1	39	3	Y	187	178	0	1	8	28
							2	4	206	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297931 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11793 - 16811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	832	N	825	-0-	-7	-0-	81	1	582	3	Y	145	149	0			19
							2	4	160	9							
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	81	1	618	3	Y	158	154	0			23
							2	4	174	9							
04	900	N	809	-0-	-91	-0-	68	1	571	3	Y	153	156	0			20
							2	4	168	9							
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	66	1	697	3	Y	140	142	0			18
							2	4	154	9							
06	840	N	590	-0-	-250	-0-	44	1	442	3	Y	94	81	0			31
							1	4	103	9							
07	837	N	431	-0-	-406	-0-	53	1	261	3	Y	105	125	0			11
							1	4	116	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STOREY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298638 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9281 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	28	1	832	3	Y	761	747	0			50
							5	4	837	9							
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	27	1	655	3	Y	779	692	0			137
							6	4	857	9							
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	21	1	942	3	Y	758	779	0			116
							6	4	834	9							
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	21	1	917	3	Y	527	569	0			74
							4	4	580	9							
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	17	1	883	3	Y	669	582	0			161
							5	4	736	9							
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	Y	579	705	0			35
							5	4	637	9							

KELLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 298677 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 10208 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	68	1	829	3	Y	1148	1137	0	7	8	40
							14	4	1263	9							
03	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	68	1	142	3	Y	976	966	0	5	8	45
							13	4	1074	9							
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	72	1	222	3	Y	1580	1051	0	498	1	71
							19	4	1738	9			5	8			
05	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	73	1	1473	3	Y	1332	1319	1	4	8	80
							16	4	1465	9							
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	53	1	183	3	Y	1195	754	0	409	1	108
							10	4	1315	9			4	8			
07	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	69	1	115	3	Y	746	809	0	2	8	43
							10	4	821	9							

EDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298702 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9447 - 15827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	56	1	127	3	Y	268	265	0			38
							5	4	295	9							
03	713	N	596	-0-	-117	-0-	59	1	231	3	Y	274	219	0			93
							5	4	301	9							
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	50	1	254	3	Y	247	285	0			55
							4	4	272	9							
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	8	1	526	3	Y	303	294	0			64
							5	4	333	9							
06	570	N	472	-0-	-98	-0-	9	1	262	3	Y	179	162	0			81
							4	4	197	9							
07	589	N	420	-0-	-169	-0-	1	1	127	3	Y	257	304	0			34
							9	4	283	9							

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 298703 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 11039 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	18	1	1699	3	Y	269	266	0			10
							4	4	296	9							
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	19	1	1970	3	Y	235	234	0			11
							3	4	259	9							
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	17	1	1388	3	Y	223	225	0			9
							3	4	245	9							
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	16	1	1393	3	Y	288	286	0	1	8	10
							4	4	317	9							
06	1650	N	1335	-0-	-315	-0-	17	1	1032	3	Y	257	250	0			17
							3	4	283	9							
07	1705	N	1380	-0-	-325	-0-	15	1	1108	3	Y	231	237	0			11
							3	4	254	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 298704 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10900 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	276	274	0	1	8	10
							4	4	304	9							
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	16	1	501	3	Y	279	275	0	1	8	13
							4	4	307	9							
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	12	1	420	3	Y	159	166	0			6
							2	4	175	9							
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	10	1	559	3	Y	193	191	0	1	8	7
							2	4	212	9							
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	10	1	432	3	Y	172	168	0			11
							2	4	189	9							
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	10	1	465	3	Y	174	177	0			8
							3	4	191	9							

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 298705 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10937 - 16347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	18	3	Y	160	159	0			6
							1	4	176	9							
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	21	3	Y	207	202	0	1	8	10
							2	4	228	9							
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	15	3	Y	139	143	0	1	8	5
							2	4	153	9							
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	12	3	Y	113	114	0			4
							2	4	124	9							
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	9	3	Y	91	89	0			6
							1	4	100	9							
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	Y	90	92	0			4
							1	4	99	9							

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298716 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11020 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	13	1	1571	3	Y	277	274	0	1	8	10
							4	4	305	9							
03	899	N	112	-0-	-787	-0-	14	1	8	3	Y	81	87	0			4
							1	4	89	9							
04	870	N	71	-0-	-799	-0-	13	1	5	3	Y	48	50	0			2
							53	9									
05	899	N	777	-0-	-122	-0-	24	1	466	3	Y	258	250	0	1	8	9
							3	4	284	9							
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	13	1	873	3	Y	269	261	0			17
							3	4	296	9							
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	12	1	1250	3	Y	239	245	0			11
							4	4	263	9							

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298717 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11025 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	19	1	1903	3	Y	279	276	0	1	8	10
							4	4	307	9							
03	2356	N	816	-0-	-1540	-0-	15	1	728	3	Y	65	72	0			3
							1	4	72	9							
04	2280	N	1266	-0-	-1014	-0-	12	1	1105	3	Y	134	132	0			5
							2	4	147	9							
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	19	1	2173	3	Y	402	392	0	1	8	14
							5	4	442	9							
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	20	1	1944	3	Y	323	316	0			21
							4	4	355	9							
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	18	1	1891	3	Y	256	265	0			12
							4	4	282	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298718 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11050 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	14	1	444	3	Y	134	132	0	1	8	5
							2	4	147	9							
03	682	N	202	-0-	-480	-0-	18	1	138	3	Y	41	44	0			2
							1	4	45	9							
04	660	N	60	-0-	-600	-0-	10	1	4	3	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
05	682	N	515	-0-	-167	-0-	15	1	243	3	Y	231	224	0	1	8	8
							3	4	254	9							
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	13	1	477	3	Y	195	189	0	1	8	13
							2	4	215	9							
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	12	1	481	3	Y	144	150	0			7
							2	4	158	9							

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298721 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10950 - 15753

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298742 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9253 - 16017

02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	23	1	1017	3	Y	708	699	0			47
							5	4	779	9							
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	24	1	1114	3	Y	671	600	0			118
							5	4	738	9							
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	27	1	1376	3	Y	520	558	0			80
							4	4	572	9							
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	22	1	1421	3	Y	473	486	0			67
							4	4	520	9							
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	18	1	1171	3	Y	508	452	0			123
							4	4	559	9							
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	20	1	1152	3	Y	582	670	0			35
							5	4	640	9							

STOREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298745 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9244 - 16427

02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	24	1	1538	3	Y	1012	994	0			67
							7	4	1113	9							
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	26	1	1867	3	Y	890	801	0			156
							7	4	979	9							
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	23	1	1779	3	Y	678	730	0			104
							6	4	746	9							
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	22	1	1721	3	Y	727	729	0			102
							6	4	800	9							
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	18	1	1152	3	Y	853	749	0			206
							6	4	938	9							
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	18	1	1520	3	Y	984	1131	0			59
							9	4	1082	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEWIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298820 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11253 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1848	X	1666	-0-	-182	-0-	28	1	1074	3	Y	475	481	0	1	8	211
							41	4	523	9							
03	2914	X	1335	-0-	-1579	-0-	29	1	810	3	Y	418	353	0	1	8	275
							36	4	460	9							
04	2250	X	1106	-0-	-1144	-0-	11	1	514	3	Y	496	512	0	1	8	258
							35	4	546	9							
05	2325	X	1301	-0-	-1024	-0-	22	1	669	3	Y	520	497	0	1	8	280
							38	4	572	9							
06	1800	X	1708	-0-	-92	-0-	15	1	1201	3	Y	416	341	0	1	8	354
							34	4	458	9							
07	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	16	1	1518	3	Y	468	589	0	1	8	232
							47	4	515	9							

MCCOLLUM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298821 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12190 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		342	-0-	342	342	13	1	27	3	Y	273	270	0	1	1	2
							2	4	300	9							
05	T. A.		1593	-0-	1593	1935	3	1	1380	3	Y	189	189	0			2
							2	4	208	9							
06	T. A.		2368	-0-	2368	4303	11	1	2068	3	Y	261	260	0			3
							2	4	287	9							
07	T. A.		796	-0-	796	5099	10	1	634	3	Y	136	137	0			2
							2	4	150	9							

LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298822 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11257 - 15804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	29	1	1170	3	Y	474	491	0	1	8	210
							42	4	521	9							
03	2201	X	1558	-0-	-643	-0-	31	1	1001	3	Y	431	357	0	1	8	283
							52	4	474	9							
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	9	1	1744	3	Y	481	513	0	1	8	250
							52	4	529	9							
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	19	1	3303	3	Y	502	481	0	1	8	270
							53	4	552	9							
06	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	15	1	1743	3	Y	402	329	0	1	8	342
							36	4	442	9							
07	2418	X	2342	-0-	-76	-0-	16	1	1786	3	Y	448	567	0	1	8	222
							47	4	493	9							

CASPIAN A WELL #: 1H RRCID -> 298831 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12398 - 19767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	761	-0-	-107	-0-	192	1	451	3	Y	105	100	0			9
							2	4	116	9							
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	176	1	422	3	Y	97	92	0			14
							2	4	107	9							
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	201	1	460	3	Y	88	94	0			8
							2	4	97	9							
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	299	1	507	3	Y	75	75	0			8
							2	4	83	9							
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	307	1	526	3	Y	89	82	0			15
							2	4	98	9							
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	301	1	616	3	Y	222	217	0			20
							4	4	244	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANDRUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298853 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9205 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	4785	-0-		-1347	-0-	35	1	4099	3	Y	591	585	0			56
								1	4	650	9							
03	6882	X	5527	-0-		-1355	-0-	39	1	4829	3	Y	599	533	0			122
								659	9									
04	6660	X	5213	-0-		-1447	-0-	38	1	4495	3	Y	617	627	0			112
								1	4	679	9							
05	6510	X	4976	-0-		-1534	-0-	35	1	4163	3	Y	706	701	0			117
								1	4	777	9							
06	5880	X	4289	-0-		-1591	-0-	28	1	3549	3	Y	646	590	0			173
								1	4	711	9							
07	5518	X	5243	-0-		-275	-0-	28	1	4485	3	Y	663	779	0			57
								1	4	729	9							

NAYLOR JONES UNIT 37 WELL #: 1H RRCID -> 298854 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 9931 PERF.10188 - 16811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1438	N	1438	-0-		-0-	-0-	17	1	1119	3	Y	272	271	0			11
								3	4	299	9							
03	1581	N	1560	-0-		-21	-0-	26	1	1218	3	Y	284	237	0	13	1	45
								4	4	312	9							
04	1530	N	1473	-0-		-57	-0-	16	1	1188	3	Y	242	272	0			15
								3	4	266	9							
05	1581	N	1468	-0-		-113	-0-	4	1	1175	3	Y	260	255	0			20
								3	4	286	9							
06	1530	N	1530	-0-		-0-	-0-	4	1	1196	3	Y	297	258	0			59
								3	4	327	9							
07	1524	N	1524	-0-		-0-	-0-	12	1	1199	3	Y	282	327	0			14
								3	4	310	9							

NAYLOR JONES UNIT 37 WELL #: 2H RRCID -> 298857 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10134 - 16657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1134	-0-		-1134	-0-	21	1	750	3	Y	327	331	0			14
								3	4	360	9							
03	2697	X	1530	-0-		-1167	-0-	31	1	1013	3	Y	437	362	0	19	1	70
								5	4	481	9							
04	2610	X	1401	-0-		-1209	-0-	21	1	932	3	Y	404	448	0	1	8	25
								4	4	444	9							
05	2697	X	1179	-0-		-1518	-0-	5	1	728	3	Y	402	396	0	1	8	30
								4	4	442	9							
06	2250	X	1364	-0-		-886	-0-	4	1	908	3	Y	407	356	0	1	8	80
								4	4	448	9							
07	1636	X	1636	-0-		-0-	-0-	17	1	1090	3	Y	476	533	0			23
								5	4	524	9							

LANDRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298862 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9231 - 16049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	524	-0-		-344	-0-	21	1	286	3	Y	197	196	0			44
								217	9									
03	1612	N	392	-0-		-1220	-0-	18	1	53	3	Y	292	254	0			82
								321	9									
04	1470	N	445	-0-		-1025	-0-	19	1	58	3	Y	334	334	0			82
								1	4	367	9							
05	589	N	498	-0-		-91	-0-	15	1	50	3	Y	393	389	0			86
								1	4	432	9							
06	440	N	440	-0-		-0-	-0-	15	1	48	3	Y	342	315	0			113
								1	4	376	9							
07	477	N	477	-0-		-0-	-0-	14	1	57	3	Y	368	428	0			53
								1	4	405	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANDRUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298863 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9227 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2318	X	2318	-0-		-0-	-0-	20	1	1543	3	Y	685	682	0			89
								1	4	754	9							
03	2668	X	2668	-0-		-0-	-0-	22	1	1731	3	Y	832	730	0	1	8	190
								915	9									
04	2593	X	2593	-0-		-0-	-0-	21	1	1710	3	Y	783	809	0			164
								1	4	861	9							
05	2545	N	2545	-0-		-0-	-0-	21	1	1606	3	Y	833	835	0	1	8	161
								2	4	916	9							
06	2271	N	2271	-0-		-0-	-0-	17	1	1276	3	Y	888	791	0			258
								1	4	977	9							
07	2654	N	2654	-0-		-0-	-0-	16	1	1640	3	Y	906	1066	0			98
								1	4	997	9							

STOREY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299107 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9235 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	959	-0-		-413	-0-	16	1	655	3	Y	259	260	0			17
								3	4	285	9							
03	1519	X	1085	-0-		-434	-0-	14	1	774	3	Y	267	237	0			47
								3	4	294	9							
04	1470	X	1395	-0-		-75	-0-	15	1	1070	3	Y	279	283	0			43
								3	4	307	9							
05	1363	N	1363	-0-		-0-	-0-	14	1	1027	3	Y	290	292	0			41
								3	4	319	9							
06	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-	11	1	767	3	Y	257	236	0			62
								3	4	283	9							
07	1457	N	1353	-0-		-104	-0-	11	1	1057	3	Y	256	303	0			15
								3	4	282	9							

STOREY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299108 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9261 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2241	N	2241	-0-		-0-	-0-	18	1	1224	3	Y	898	875	0			59
								11	4	988	9							
03	2373	N	2373	-0-		-0-	-0-	19	1	1350	3	Y	902	803	0			158
								12	4	992	9							
04	2124	N	2124	-0-		-0-	-0-	18	1	1304	3	Y	720	768	0			110
								10	4	792	9							
05	2294	N	2294	-0-		-0-	-0-	18	1	1427	3	Y	763	766	0			107
								10	4	839	9							
06	1290	N	643	-0-		-647	-0-	10	1	71	3	Y	505	490	0			122
								6	4	556	9							
07	2291	N	2291	-0-		-0-	-0-	14	1	1411	3	Y	778	853	0			47
								10	4	856	9							

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 10117 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-	655	1	1136	2	Y	42	77	1			27
								46	9									
03	2383	N	2383	-0-		-0-	-0-	1122	1	1118	2	Y	130	96	1			61
								143	9									
04	2016	N	2016	-0-		-0-	-0-	882	1	1059	2	Y	68	83	1			46
								75	9									
05	2263	N	2263	-0-		-0-	-0-	998	1	1153	2	Y	102	75	1			73
								112	9									
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					73
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					73

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	358	2	53	9	Y	48	2	1			211
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	367	2	33	9	Y	30	111	1			130
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	302	2	44	9	Y	40					170
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					170
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170

SNOWDEN-OTTO F WELL #: 8H RRCID -> 291652 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9698 PERF.13062 - 18437

02	6552	X	5403	-0-	-1149	-0-	655	1	4451	2	Y	270	305	1			27
							297	9									
03	7998	X	6118	-0-	-1880	-0-	1122	1	4648	2	Y	316	282	1			61
							348	9									
04	7740	X	5173	-0-	-2567	-0-	882	1	3986	2	Y	277	292	1			46
							305	9									
05	7657	X	5747	-0-	-1910	-0-	998	1	4489	2	Y	236	209	1			73
							260	9									
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					73
07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					73

SNOWDEN-OTTO B WELL #: 5H RRCID -> 293085 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9570 - 19629

02	11760	X	9334	-0-	-2426	-0-	654	1	8143	2	Y	488	523	1			27
							537	9									
03	11811	X	10386	-0-	-1425	-0-	1123	1	8636	2	Y	570	535	1			62
							627	9									
04	11250	X	8635	-0-	-2615	-0-	882	1	7162	2	Y	537	553	1			46
							591	9									
05	11377	X	9361	-0-	-2016	-0-	998	1	7806	2	Y	506	479	1			73
							557	9									
06	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					73
07	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					73

SNOWDEN I WELL #: 11H RRCID -> 293794 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9641 - 19708

02	8848	X	7037	-0-	-1811	-0-	654	1	5966	2	Y	379	415	1			26
							417	9									
03	8897	X	7934	-0-	-963	-0-	1123	1	6339	2	Y	429	393	1			62
							472	9									
04	8550	X	6471	-0-	-2079	-0-	882	1	5193	2	Y	360	376	1			46
							396	9									
05	8742	X	7070	-0-	-1672	-0-	998	1	5592	2	Y	436	409	1			73
							480	9									
06	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					73
07	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					73

SNOWDEN J WELL #: 12H RRCID -> 293938 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9820 - 20075

02	9492	X	7348	-0-	-2144	-0-	655	1	6257	2	Y	396	432	1			26
							436	9									
03	9424	X	8318	-0-	-1106	-0-	1122	1	6670	2	Y	478	443	1			61
							526	9									
04	9120	X	6949	-0-	-2171	-0-	881	1	5571	2	Y	452	467	1			46
							497	9									
05	9176	X	7630	-0-	-1546	-0-	997	1	6149	2	Y	440	413	1			73
							484	9									
06	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					73
07	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					73

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
02	9436	X	3774	-0-	-5662	-0-	1635	1	794	2	N	1223	1240	1			319
							1345	9									
03	6789	X	4314	-0-	-2475	-0-	1752	1	1401	2	N	1055	1083	1			291
							1161	9									
04	8820	X	7080	-0-	-1740	-0-	1655	1	3978	2	N	1315	1085	1			521
							1447	9									
05	9114	X	7717	-0-	-1397	-0-	1652	1	5185	2	N	800	1097	1			224
							880	9									
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					224
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					224

CCW L WELL #: 12H RRCID -> 294208 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 13378 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCW M WELL #: 13H RRCID -> 294587 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

02	9576	X	5368	-0-	-4208	-0-	225	1	5142	2	N	1	1	8			65
							1	9									
03	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	249	1	12168	2	N	3	3	8			65
							3	9									
04	10260	X	8618	-0-	-1642	-0-	241	1	8376	2	N	1	1	8			65
							1	9									
05	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	249	1	10968	2	N	-0-					65
*06	10260	X	9813	-0-	-447	-0-	241	1	9564	2	N	7	7	8			65
							8	9									
07	10602	X	9997	-0-	-605	-0-	249	1	9572	2	N	146	142	1	4	8	-0-
							15	4	161	9							

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

02	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	225	1	6717	2	N	7					124
							8	9									
03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	249	1	6022	2	N	21					145
							32	4	23	9							
04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	241	1	5934	2	N	17					162
							14	4	19	9							
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	249	1	4344	2	N	1					163
							1	4	1	9							
06	4320	X	4298	-0-	-22	-0-	241	1	4016	2	N	21					184
							18	4	23	9							
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	249	1	5193	2	N	43	180	1			47
							4	4	47	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540	X	5981	-0-	-2559	-0-	225	1	5754	2	N	2	2	8			251
							2	9									
03	9455	X	6175	-0-	-3280	-0-	249	1	5926	2	N	-0-					251
04	6540	X	5660	-0-	-880	-0-	241	1	5417	2	N	2	2	8			251
							2	9									
05	6758	X	4694	-0-	-2064	-0-	249	1	4445	2	N	-0-					251
*06	6540	X	5202	-0-	-1338	-0-	241	1	4961	2	N	-0-					251
07	6634	X	5181	-0-	-1453	-0-	249	1	4932	2	N	-0-					248

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	225	1	602	2	N	59	161	1			233
							49	4	65	9							
03	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	249	1	690	2	N	40					273
							46	4	44	9							
04	1050	N	997	-0-	-53	-0-	241	1	711	2	N	14					287
							30	4	15	9							
05	1054	N	949	-0-	-105	-0-	249	1	620	2	N	45	161	1			171
							30	4	50	9							
06	990	N	901	-0-	-89	-0-	241	1	567	2	N	58					229
							29	4	64	9							
07	1023	N	818	-0-	-205	-0-	249	1	538	2	N	25					254
							3	4	28	9							

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			Y	-0-					-0-
04	6840	X	2480	-0-	-4360	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
05	7781	X	5592	-0-	-2189	-0-	5589	2	1	4	Y	2	1	8			1
							2	9									
06	7530	X	4309	-0-	-3221	-0-	4309	2			Y	-0-					1
07	7781	X	1646	-0-	-6135	-0-	1646	2			Y	-0-					1

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2293	2	2	9	Y	2	5	1	1	8	1
03	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-					1
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			Y	-0-					1
05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			Y	-0-					1
06	5490	X	4795	-0-	-695	-0-	4793	2	1	4	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	5673	X	2239	-0-	-3434	-0-	2239	2			Y	-0-					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	815	X	815	-0-	-0-	-0-	746	2	69	9	Y	63	37	1			26
03	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1670	2	42	4	Y	45	1	8			70
							50	9									
04	5460	X	1659	-0-	-3801	-0-	1659	2			Y	-0-					70
05	996	X	996	-0-	-0-	-0-	841	2	26	4	Y	117	4	8			183
							129	9									
06	1710	X	1270	-0-	-440	-0-	1149	2	38	4	Y	75	182	1			76
							83	9									
07	1767	X	556	-0-	-1211	-0-	556	2			Y	-0-					76

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7179	2	121	9	Y	110	128	1	1	8	1
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			Y	-0-					1
04	6930	X	4838	-0-	-2092	-0-	4838	2			Y	-0-					1
05	8091	X	6002	-0-	-2089	-0-	6002	2			Y	-0-					1
*06	7830	X	5109	-0-	-2721	-0-	5109	2			Y	-0-					1
07	8091	X	3892	-0-	-4199	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5428	-0-	-452	-0-	225	1	4995	2	N	94	160	1			160
							105	4	103	9							
03	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	249	1	5584	2	N	98					258
							95	4	108	9							
04	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	241	1	5591	2	N	96	190	1			164
							80	4	106	9							
05	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	249	1	7033	2	N	128	168	1			124
							104	4	141	9							
06	5850	X	5381	-0-	-469	-0-	241	1	4968	2	N	89					213
							74	4	98	9							
07	6231	X	3560	-0-	-2671	-0-	249	1	3247	2	N	54	165	1			102
							5	4	59	9							

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
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1322	2	10	4	N	3	3	8			282
							3	9									
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					282
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					282
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					282
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					282
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	2	2	9	N	2	1	8			212

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
02	5712	X	5309	-0-	-403	-0-	225	1	5084	2	N	-0-					412
03	6324	X	5193	-0-	-1131	-0-	249	1	4920	2	N	22					434
							24	9									
04	6120	X	3026	-0-	-3094	-0-	241	1	2752	2	N	17					451
							14	4	19	9							
05	6324	X	2789	-0-	-3535	-0-	249	1	2501	2	N	20					471
							17	4	22	9							
06	6120	X	3866	-0-	-2254	-0-	241	1	3584	2	N	23	162	1	4	8	328
							16	4	25	9							
07	5890	X	69	-0-	-5821	-0-	68	2	1	9	N	1					329

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	3806	-0-	-1430	-0-	225	1	3581	2	N	-0-					89
03	5797	X	3819	-0-	-1978	-0-	249	1	3569	2	N	1	1	8			89
							1	9									
04	5610	X	2285	-0-	-3325	-0-	241	1	2044	2	N	-0-					89
05	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	249	1	5829	2	N	2	2	8			89
							2	9									
*06	4680	X	3118	-0-	-1562	-0-	241	1	2877	2	N	-0-					89
07	4216	X	3245	-0-	-971	-0-	249	1	2996	2	N	-0-					86

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8092	X	577	-0-	-7515	-0-	225	1	352	2	N	-0-					155
03	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	249	1	9707	2	N	41					196
							8	4	45	9							
04	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	241	1	6777	2	N	37	168	1			65
							31	4	41	9							
05	6541	X	5288	-0-	-1253	-0-	249	1	4992	2	N	25	2	8			88
							19	4	28	9							
06	8670	X	4482	-0-	-4188	-0-	241	1	4208	2	N	17					105
							14	4	19	9							
07	8959	X	5553	-0-	-3406	-0-	249	1	5279	2	N	21					126
							2	4	23	9							

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
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4786	-0-	-112	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4381	2	1	9	Y	1					1
04	6210	X	3093	-0-	-3117	-0-	3093	2			Y	-0-					1
05	5270	X	1510	-0-	-3760	-0-	1510	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	4590	X	3283	-0-	-1307	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			Y	-0-					-0-

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2619	2	73	4	Y	45	159	1			73
							50	9									
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3041	2	39	9	Y	35	1	8			107
04	4920	X	2787	-0-	-2133	-0-	2618	2	73	4	Y	87					194
							96	9									
05	5084	X	1174	-0-	-3910	-0-	1135	2	17	4	Y	20	161	1			53
							22	9									
06	3930	X	432	-0-	-3498	-0-	308	2	10	4	Y	104	3	8			154
							114	9									
07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	6991	2	5	4	Y	46	147	1	3	8	50
							51	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3271	2	31	4	Y	49	167	1	4	8	4
							54	9									
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3361	2	12	9	Y	11					15
04	7620	X	3407	-0-	-4213	-0-	3393	2	6	4	Y	7					22
							8	9									
05	4743	X	4503	-0-	-240	-0-	4384	2	49	4	Y	64	3	8			83
							70	9									
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3962	2	6	4	Y	7					90
							8	9									
07	3720	X	2114	-0-	-1606	-0-	2104	2	1	4	Y	8					98
							9	9									

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4106	2	79	9	Y	72	23	1			66
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-					66
04	5130	X	3294	-0-	-1836	-0-	3294	2			Y	-0-					66
05	4619	X	2444	-0-	-2175	-0-	2377	2	46	4	Y	19					85
							21	9									
06	4470	X	2633	-0-	-1837	-0-	2633	2			Y	-0-					85
07	4619	X	3503	-0-	-1116	-0-	3503	2			Y	-0-					83

SUMBERA HC9 WELL #: C 9H RRCID -> 297355 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10233 - 20550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	232	1	9414	2	Y	1700	1706	1			49
							1870	9									
03	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	261	1	9538	2	Y	1837	1837	1			49
							2021	9									
04	16080	X	9912	-0-	-6168	-0-	243	1	7900	2	Y	1608	1621	1			36
							1769	9									
05	15345	X	12200	-0-	-3145	-0-	240	1	9798	2	Y	1965	1947	1			54
							2162	9									
06	13350	X	11766	-0-	-1584	-0-	223	1	9223	2	Y	2109	2095	1			68
							2320	9									
07	12741	X	11918	-0-	-823	-0-	208	1	9630	2	Y	1891	1903	1	5	8	51
							2080	9									

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
02	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	239	1	9933	2	Y	2016	2034	1			55
							2218	9									
03	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	262	1	10102	2	Y	2012	2013	1			54
							2213	9									
04	15660	X	10918	-0-	-4742	-0-	231	1	8703	2	Y	1804	1821	1			37
							1984	9									
05	15283	X	13254	-0-	-2029	-0-	255	1	10785	2	Y	2013	1996	1			54
							2214	9									
06	13290	X	12640	-0-	-650	-0-	233	1	10190	2	Y	2015	2001	1	8	8	60
							2217	9									
07	13733	X	12629	-0-	-1104	-0-	209	1	10463	2	Y	1779	1794	1			45
							1957	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176

SUMBERA HC8 WELL #: C 8H RRCID -> 297383 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10242 - 20574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	238	1	9436	2	Y	2208	2219	1			60
							2429	9									
03	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	237	1	10415	2	Y	2089	2101	1	1	8	47
							2298	9									
04	16050	X	10699	-0-	-5351	-0-	244	1	8145	2	Y	2100	2099	1			48
							2310	9									
05	15996	X	12928	-0-	-3068	-0-	248	1	10016	2	Y	2422	2403	1			67
							2664	9									
06	14130	X	11832	-0-	-2298	-0-	230	1	9230	2	Y	2156	2160	1			63
							2372	9									
07	13392	X	12088	-0-	-1304	-0-	217	1	9872	2	Y	1817	1832	1	1	8	47
							1999	9									

SUMBERA HC6 WELL #: C 6H RRCID -> 297794 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10372 - 20781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	244	1	10401	2	Y	2116	2132	1			57
							2328	9									
03	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	275	1	11205	2	Y	2213	2211	1			59
							2434	9									
04	15180	X	12571	-0-	-2609	-0-	246	1	10192	2	Y	1939	1974	1			24
							2133	9									
05	14353	X	14052	-0-	-301	-0-	271	1	11570	2	Y	2010	1981	1			53
							2211	9									
06	13890	X	13238	-0-	-652	-0-	243	1	10737	2	Y	2053	2046	1			60
							2258	9									
07	14353	X	13440	-0-	-913	-0-	226	1	11179	2	Y	1850	1863	1			47
							2035	9									

WEIMER RANCHO HC1 A WELL #: 1H RRCID -> 300280 COMPL. DATE 10/01/2024 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7951 - 22400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33600	X	28865	-0-	-4735	-0-	116	1	21905	2	Y	5918	5949	1	14	8	54
							334	4	6510	9							
03	29636	X	26913	-0-	-2723	-0-	108	1	20129	2	Y	5814	5761	1	6	8	101
							281	4	6395	9							
04	28050	X	24040	-0-	-4010	-0-	88	1	17252	2	Y	5581	5579	1	10	8	93
							561	4	6139	9							
05	31961	X	26736	-0-	-5225	-0-	109	1	20134	2	Y	5377	5380	1	6	8	84
							578	4	5915	9							
06	30930	X	20279	-0-	-10651	-0-	74	1	14694	2	Y	4679	4688	1	10	8	65
							364	4	5147	9							
07	31961	X	20781	-0-	-11180	-0-	79	1	15165	2	Y	4702	4673	1	7	8	87
							365	4	5172	9							

GARCIA HC3 WELL #: A 4H RRCID -> 300381 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8030 - 20504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12740	X	12699	-0-	-41	-0-	814	1	9713	2	Y	1948	1961	1	10	8	44
							29	4	2143	9							
03	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	829	1	10507	2	Y	2274	2272	1	7	8	39
							336	4	2501	9							
04	13650	X	13543	-0-	-107	-0-	859	1	10166	2	Y	1988	1974	1	12	8	41
							331	4	2187	9							
05	14074	X	12514	-0-	-1560	-0-	975	1	8958	2	Y	2045	2025	1	6	8	55
							331	4	2250	9							
06	13650	X	12798	-0-	-852	-0-	793	1	9437	2	Y	2026	2031	1	1	8	49
							339	4	2229	9							
07	14105	X	12220	-0-	-1885	-0-	841	1	8845	2	Y	2111	2097	1	5	8	58
							212	4	2322	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
GARCIA HC1 WELL #: A 2H RRCID -> 300382 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8120 - 22452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2794	-0-	-6	-0-	427	1	2367	9	Y	2152	2151	1			49
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	467	1	37	4	Y	2388	2397	1			40
							2627	9									
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	473	1	37	4	Y	2236	2229	1			47
							2460	9									
05	3100	X	2344	-0-	-756	-0-	331	1	14	2	Y	1791	1818	1			20
							29	4	1970	9							
06	3030	X	2456	-0-	-574	-0-	401	1	31	4	Y	1840	1800	1	10	8	50
							2024	9									
07	3131	X	2427	-0-	-704	-0-	429	1	29	4	Y	1790	1839	1			1
							1969	9									

BROKEN ARROW RANCH HC1 WELL #: E 2H RRCID -> 300385 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10187 - 25770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45080	X	31297	-0-	-13783	-0-	26730	2	4567	9	Y	4152	4191	1			159
03	46748	X	31507	-0-	-15241	-0-	26994	2	4513	9	Y	4103	4121	1			141
04	39180	X	30336	-0-	-8844	-0-	25991	2	4345	9	Y	3950	3930	1			161
05	37758	X	29904	-0-	-7854	-0-	25945	2	3959	9	Y	3599	3598	1			162
06	33540	X	28688	-0-	-4852	-0-	24588	2	4100	9	Y	3727	3709	1			180
07	34658	X	28344	-0-	-6314	-0-	24703	2	3641	9	Y	3310	3389	1			101

BROKEN ARROW RANCH HC2 WELL #: E 3H RRCID -> 300387 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10461 - 26144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49392	X	34023	-0-	-15369	-0-	28257	2	5766	9	Y	5242	5270	1			206
03	51305	X	34421	-0-	-16884	-0-	28488	2	5933	9	Y	5394	5420	1			180
04	44580	X	32438	-0-	-12142	-0-	27467	2	4971	9	Y	4519	4534	1			165
05	39370	X	32735	-0-	-6635	-0-	27037	2	5698	9	Y	5180	5113	1			232
06	36450	X	29979	-0-	-6471	-0-	25426	2	4553	9	Y	4139	4136	1			235
07	37665	X	30461	-0-	-7204	-0-	25425	2	5036	9	Y	4578	4671	1			142

MENN UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 300423 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8358 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11424	X	8357	-0-	-3067	-0-	1787	1	4331	2	Y	1979	2028	1	12	8	126
							62	4	2177	9							
03	10912	X	9384	-0-	-1528	-0-	1904	1	5011	2	Y	2195	2032	1	7	8	282
							54	4	2415	9							
04	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	1918	1	8268	2	Y	2031	2217	1	4	8	92
							57	4	2234	9							
05	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	1688	1	7821	2	Y	1973	1917	1	12	8	136
							65	4	2170	9							
06	9840	X	6792	-0-	-3048	-0-	1576	1	3477	2	Y	1529	1550	1	9	8	106
							57	4	1682	9							
07	12896	X	11326	-0-	-1570	-0-	1869	1	7031	2	Y	2134	2078	1	6	8	156
							79	4	2347	9							

MEEK WAITZ UNIT LAS WELL #: 2H RRCID -> 300445 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 8058 PERF.10485 - 18669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16772	X	15848	-0-	-924	-0-	669	1	12106	2	Y	2722	2742	1			111
							79	4	2994	9							
03	18569	X	17566	-0-	-1003	-0-	740	1	13459	2	Y	2985	2927	1			169
							83	4	3284	9							
04	18240	X	15500	-0-	-2740	-0-	748	1	11818	2	Y	2597	2690	1			76
							77	4	2857	9							
05	18848	X	14697	-0-	-4151	-0-	634	1	11279	2	Y	2414	2441	1			49
							129	4	2655	9							
06	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	648	1	10334	2	Y	2594	2572	1			71
							150	4	2853	9							
07	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	628	1	9831	2	Y	2337	2313	1			95
							155	4	2571	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
MEEK WAITZ UNIT LAS WELL #: 4H RRCID -> 300446 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8215 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1889	-0-	-855	-0-	705	1	83	4	Y	1001	986	1			53
							1101	9									
03	2666	X	2097	-0-	-569	-0-	797	1	89	4	Y	1101	1094	1			60
							1211	9									
04	2490	X	1983	-0-	-507	-0-	768	1	80	4	Y	1032	1057	1			35
							1135	9									
05	2573	X	1990	-0-	-583	-0-	756	1	57	4	Y	1070	1075	1			30
							1177	9									
06	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	786	1	56	4	Y	964	968	1			26
							1060	9									
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	730	1	57	4	Y	845	829	1			42
							930	9									

MEEK WAITZ UNIT LAS WELL #: 3H RRCID -> 300447 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8293 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11172	X	8393	-0-	-2779	-0-	802	1	5784	2	Y	1557	1567	1			64
							94	4	1713	9							
03	12369	X	9551	-0-	-2818	-0-	826	1	6696	2	Y	1761	1735	1			90
							92	4	1937	9							
04	11310	X	9145	-0-	-2165	-0-	799	1	6209	2	Y	1866	1887	1			69
							84	4	2053	9							
05	11687	X	9511	-0-	-2176	-0-	861	1	6550	2	Y	1821	1856	1			34
							97	4	2003	9							
06	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	862	1	5654	2	Y	1736	1714	1			56
							103	4	1910	9							
07	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	796	1	5853	2	Y	1479	1472	1			63
							99	4	1627	9							

MCCELVEY CHAPA HC4 WELL #: 5H RRCID -> 301056 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 19069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28364	X	7750	-0-	-20614	-0-	1366	1	4342	2	Y	1675	1660	1	6	8	79
							199	4	1843	9							
03	31403	X	8195	-0-	-23208	-0-	1514	1	4482	2	Y	1826	1826	1	7	8	72
							190	4	2009	9							
04	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	1523	1	3890	2	Y	1733	1716	1	6	8	83
							174	4	1906	9							
05	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	1616	1	4389	2	Y	1799	1821	1	4	8	57
							204	4	1979	9							
06	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	1418	1	4670	2	Y	1612	1574	1	7	8	88
							214	4	1773	9							
07	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	1701	1	4552	2	Y	1560	1585	1	3	8	60
							157	4	1716	9							

RANCHO HC 1 WELL #: B 2H RRCID -> 301061 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8016 - 19475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40908	X	6873	-0-	-34035	-0-	27	1	5414	2	Y	1230	1248	1	4	8	15
							79	4	1353	9							
03	45291	X	8889	-0-	-36402	-0-	38	1	7323	2	Y	1297	1289	1	1	8	22
							101	4	1427	9							
04	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	36	1	7357	2	Y	1207	1204	1	2	8	23
							265	4	1328	9							
05	8370	X	7625	-0-	-745	-0-	30	1	5994	2	Y	1308	1308	1	1	8	22
							162	4	1439	9							
06	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	36	1	7515	2	Y	1391	1383	1	3	8	27
							174	4	1530	9							
07	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	38	1	7873	2	Y	1268	1270	1	2	8	23
							181	4	1395	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176

WARE HC2 LAS WELL #: D 3H RRCID -> 301170 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10333 - 20687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	32900	X	6443	-0-	-26457	-0-	504	1	4548	2	Y	1177	1311	1			160
							96	4	1295	9							
03	36425	X	4165	-0-	-32260	-0-	460	1	2632	2	Y	856	1014	1			2
							131	4	942	9							
04	35250	X	7830	-0-	-27420	-0-	492	1	5746	2	Y	1256	1144	1			114
							210	4	1382	9							
05	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	540	1	5006	2	Y	1343	1377	1			80
							174	4	1477	9							
06	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	552	1	4975	2	Y	1252	1182	1			150
							188	4	1377	9							
07	8091	X	7417	-0-	-674	-0-	564	1	5310	2	Y	1285	1290	1			145
							129	4	1414	9							

WARE HC1 LAS WELL #: D 2H RRCID -> 301171 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10363 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	50232	X	5395	-0-	-44837	-0-	424	1	3743	2	Y	953	1112	1			139
							180	4	1048	9							
03	55614	X	5682	-0-	-49932	-0-	568	1	3577	2	Y	1241	1133	1			247
							172	4	1365	9							
04	53820	X	5578	-0-	-48242	-0-	469	1	3854	2	Y	1017	1175	1			89
							136	4	1119	9							
05	6262	X	5893	-0-	-369	-0-	491	1	4077	2	Y	1064	1085	1			68
							155	4	1170	9							
06	6060	X	6002	-0-	-58	-0-	483	1	4204	2	Y	1052	1000	1			120
							158	4	1157	9							
07	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	470	1	4341	2	Y	1109	1120	1			109
							112	4	1220	9							

DAND AND CO HC3 WELL #: B 1H RRCID -> 301363 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8000 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	13244	X	4635	-0-	-8609	-0-	204	1	2969	2	Y	1221	1324	1	2	8	199
							119	4	1343	9							
03	14663	X	5113	-0-	-9550	-0-	181	1	3230	2	Y	1454	1468	1	1	8	184
							103	4	1599	9							
04	14190	X	5034	-0-	-9156	-0-	177	1	3130	2	Y	1474	1568	1	3	8	87
							106	4	1621	9							
05	14663	X	6047	-0-	-8616	-0-	842	1	3340	2	Y	1579	1535	1	2	8	129
							128	4	1737	9							
06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	834	1	3369	2	Y	1801	1817	1	2	8	111
							152	4	1981	9							
07	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	896	1	3815	2	Y	2133	2113	1			131
							138	4	2346	9							

DAND AND CO HC1 WELL #: A 1H RRCID -> 301420 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7950 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	32928	X	7373	-0-	-25555	-0-	868	1	4729	2	Y	1415	1340	1			289
							219	4	1557	9							
03	36456	X	9197	-0-	-27259	-0-	1027	1	6170	2	Y	1656	1699	1			246
							178	4	1822	9							
04	35280	X	8902	-0-	-26378	-0-	1053	1	5934	2	Y	1531	1545	1			232
							231	4	1684	9							
05	36456	X	6514	-0-	-29942	-0-	987	1	4017	2	Y	1231	1367	1			96
							156	4	1354	9							
06	35280	X	7544	-0-	-27736	-0-	948	1	4592	2	Y	1648	1669	1			75
							191	4	1813	9							
07	9207	X	8227	-0-	-980	-0-	1164	1	4877	2	Y	1821	1775	1			121
							183	4	2003	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
DAND AND CO HC4 WELL #: B 3H RRCID -> 301700 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8047 - 16636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	157	1	1710	2	Y	944	1022	1	2	8	144
							68	4	1038	9							
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	152	1	2271	2	Y	1186	1200	1	1	8	129
							87	4	1305	9							
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	162	1	2459	2	Y	999	990	1	2	8	136
							84	4	1099	9							
05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	852	1	2515	2	Y	1058	1033	1	2	8	159
							103	4	1164	9							
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	800	1	1941	2	Y	684	746	1	2	8	95
							92	4	752	9							
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	817	1	3385	2	Y	596	579	1			39
							60	4	656	9							

SUMBERA HC5 WELL #: C 5H RRCID -> 301701 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10342 - 20701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	87	1	7	4	N	255	263	1			93
							281	9									
*09	759	X	759	-0-	-0-	-0-	113	1	646	9	N	587	564	1			116
*10	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	146	1	1321	2	N	899	894	1	4	8	117
							33	4	989	9							
*11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	155	1	1494	2	N	958	949	1			126
							4	4	1054	9							
*12	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	133	1	1263	2	N	913	906	1			133
							5	4	1004	9							
*01	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	148	1	646	2	N	773	787	1	1	8	118
							4	4	850	9							
*02	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	113	1	660	2	N	746	749	1	2	8	113
							821	9									
*03	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	113	1	813	2	N	819	819	1			113
							901	9									
*04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	135	1	569	2	N	769	747	1			135
							846	9									
*05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	132	1	1440	2	N	848	877	1	2	8	104
							933	9									
*06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	119	1	1110	2	N	877	862	1			119
							965	9									
*07	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	101	1	935	2	N	748	752	1	1	8	21
							823	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SUMBERA HC1 WELL #: C 1H RRCID -> 301702 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10356 - 20799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8191	X	8191	-0-		-0-	-0-	169	1	6335	2	N	1325	1308	1			144
								229	4	1458	9							
*09	5895	X	5895	-0-		-0-	-0-	145	1	4412	2	N	1017	1039	1			122
								219	4	1119	9							
*10	6485	X	6485	-0-		-0-	-0-	195	1	4839	2	N	1254	1231	1			145
								72	4	1379	9							
*11	6518	X	6518	-0-		-0-	-0-	172	1	5033	2	N	1173	1180	1			138
								23	4	1290	9							
*12	6271	X	6271	-0-		-0-	-0-	180	1	4950	2	N	1020	1022	1			136
								19	4	1122	9							
*01	4812	X	4812	-0-		-0-	-0-	134	1	3552	2	N	1011	998	1			149
								14	4	1112	9							
*02	4862	X	4862	-0-		-0-	-0-	141	1	3576	2	N	1041	1074	1			116
								1145	9									
*03	6176	X	6176	-0-		-0-	-0-	204	1	4560	2	N	1284	1263	1			137
								1412	9									
*04	5928	X	5928	-0-		-0-	-0-	201	1	4497	2	N	1118	1118	1			137
								1230	9									
*05	6284	X	6284	-0-		-0-	-0-	203	1	4846	2	N	1123	1133	1			127
								1235	9									
06	7830	X	7830	-0-		-0-	-0-	176	1	6269	2	N	1259	1255	1			131
								1385	9									
07	6373	X	6373	-0-		-0-	-0-	198	1	5177	2	N	907	917	1			23
								998	9									

SUMBERA HC3 WELL #: C 3H RRCID -> 301703 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10262 - 20746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3465	X	3465	-0-		-0-	-0-	194	1	2326	2	N	785	764	1			145
								81	4	864	9							
*09	4285	X	4285	-0-		-0-	-0-	173	1	3036	2	N	850	861	1			134
								141	4	935	9							
*10	3672	X	3672	-0-		-0-	-0-	141	1	2602	2	N	771	781	1			124
								81	4	848	9							
*11	3815	X	3815	-0-		-0-	-0-	121	1	2752	2	N	848	836	1			136
								9	4	933	9							
*12	7590	X	7590	-0-		-0-	-0-	169	1	5542	2	N	1701	1658	1			179
								8	4	1871	9							
*01	6508	X	6508	-0-		-0-	-0-	190	1	4730	2	N	1427	1454	1			152
								18	4	1570	9							
*02	5770	X	5770	-0-		-0-	-0-	169	1	4233	2	N	1244	1254	1			142
								1368	9									
*03	6007	X	6007	-0-		-0-	-0-	180	1	4413	2	N	1285	1282	1			145
								1414	9									
*04	5565	X	5565	-0-		-0-	-0-	173	1	4107	2	N	1168	1169	1			144
								1285	9									
*05	6168	X	6168	-0-		-0-	-0-	178	1	4675	2	N	1195	1197	1			142
								1315	9									
06	5790	X	5790	-0-		-0-	-0-	150	1	4298	2	N	1220	1216	1			146
								1342	9									
07	3719	X	3719	-0-		-0-	-0-	143	1	2795	2	N	710	743	1			4
								781	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SUMBERA HC2 WELL #: C 2H RRCID -> 301704 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10310 - 20849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	160	1	5137	2	N	1122	1108	1			129
							174	4	1234	9							
*09	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	158	1	4745	2	N	830	841	1			118
							169	4	913	9							
*10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	168	1	4908	2	N	747	754	1			111
							92	4	822	9							
*11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	156	1	4660	2	N	693	671	1			133
							15	4	762	9							
*12	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	160	1	4873	2	N	1060	1065	1			128
							18	4	1166	9							
*01	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	181	1	3941	2	N	992	1000	1			120
							16	4	1091	9							
*02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	153	1	3467	2	N	862	850	1			132
							948	9									
*03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	162	1	3726	2	N	972	982	1			122
							1069	9									
*04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	166	1	4086	2	N	984	989	1			117
							1082	9									
*05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	167	1	4389	2	N	982	978	1			121
							1080	9									
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	146	1	4067	2	N	998	996	1			123
							1098	9									
07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	150	1	4262	2	N	897	906	1			25
							987	9									

BROKEN ARROW RANCH UNIT D LAS WELL #: 1H RRCID -> 301712 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10430 - 18239

*08	29822	X	112	-0-	-29710	-0-	108	1	4	4	N	-0-					253
*09	28860	X	123	-0-	-28737	-0-	118	1	2	4	N	3					256
							3	9									
*10	29822	X	3	-0-	-29819	-0-	3	1			N	-0-	3	1			253
*11	28860	X	-0-	-0-	-28860	-0-					N	-0-					253
*12	29822	X	-0-	-0-	-29822	-0-					N	-0-					253
*01	29822	X	-0-	-0-	-29822	-0-					N	-0-					253
*02	26936	X	-0-	-0-	-26936	-0-					N	-0-					253
*03	29822	X	-0-	-0-	-29822	-0-					N	27					280
*04	28860	X	-0-	-0-	-28860	-0-					N	-0-	27	1			253
*05	29822	X	-0-	-0-	-29822	-0-					N	-0-					253
*06	28860	X	-0-	-0-	-28860	-0-					N	-0-					253
07	29822	X	-0-	-0-	-29822	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
JEA HC7 LAS WELL #: V 1H RRCID -> 301758 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9112 - 19138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	144	1	2936	2	N	689	691	1			21
							86	4	758	9							
*09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	106	1	2917	2	N	732	731	1			22
							82	4	805	9							
*10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	145	1	2778	2	N	639	640	1			21
							174	4	703	9							
*11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	131	1	2424	2	N	721	716	1			26
							5	4	793	9							
*12	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	184	1	3071	2	N	730	734	1			22
							9	4	803	9							
*01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	182	1	3108	2	N	726	725	1			23
							5	4	799	9							
*02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	166	1	2917	2	N	640	642	1			21
							116	4	704	9							
*03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	188	1	3064	2	N	734	733	1			22
							90	4	807	9							
*04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	185	1	4022	2	N	681	681	1			22
							876	4	749	9							
*05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	188	1	3025	2	N	691	680	1			33
							101	4	760	9							
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	255	1	3997	2	N	823	819	1			37
							134	4	905	9							
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	228	1	4046	2	N	752	751	1			5
							827	9									

JEA HC31 LAS WELL #: Y 4H RRCID -> 301870 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9109 - 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
*08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	376	1	2883	2	N	821	823	1			24
							108	4	903	9							
*09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	345	1	2853	2	N	769	770	1			23
							105	4	846	9							
*10	3844	X	3187	-0-	-657	-0-	409	1	1838	2	N	776	776	1			23
							86	4	854	9							
*11	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	347	1	2442	2	N	788	783	1			28
							15	4	867	9							
*12	3844	X	2336	-0-	-1508	-0-	262	1	1288	2	N	707	708	1			27
							8	4	778	9							
*01	3844	X	2356	-0-	-1488	-0-	231	1	1308	2	N	740	744	1			23
							3	4	814	9							
*02	3472	X	2694	-0-	-778	-0-	322	1	1505	2	N	754	750	1			27
							38	4	829	9							
*03	3844	X	3612	-0-	-232	-0-	372	1	2153	2	N	880	883	1			24
							119	4	968	9							
*04	3720	X	2600	-0-	-1120	-0-	415	1	1297	2	N	761	759	1			26
							51	4	837	9							
*05	3844	X	3832	-0-	-12	-0-	424	1	2344	2	N	889	881	1			34
							86	4	978	9							
*06	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	450	1	2202	2	N	757	767	1			24
							88	4	833	9							
07	3844	X	3279	-0-	-565	-0-	542	1	1824	2	N	830	829	1			6
							913	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
QUINTANILLA PEACOCK HC1 WELL #: C 1H RRCID -> 301887 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11331 - 22793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	22624	X	2529	-0-	-20095	-0-	70	1	1122	2	N	1215	1221	1			188
							1337	9									
*03	25048	X	4432	-0-	-20616	-0-	134	1	2113	2	N	1728	1683	1			233
							284	4	1901	9							
*04	24240	X	4137	-0-	-20103	-0-	154	1	2365	2	N	1406	1493	1			146
							71	4	1547	9							
*05	25048	X	4197	-0-	-20851	-0-	167	1	2502	2	N	1312	1313	1			145
							85	4	1443	9							
*06	24240	X	4292	-0-	-19948	-0-	175	1	2633	2	N	1256	1229	1	3	8	169
							102	4	1382	9							
07	25048	X	680	-0-	-24368	-0-	29	1	414	2	N	215	382	1	2	8	-0-
							237	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

02	1400	X	17	-0-	-1383	-0-	17	1			N	-0-					42
03	1550	X	114	-0-	-1436	-0-	114	1			N	-0-					42
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					42
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	4	1	279	3	N	-0-					42
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	464	3	9	9	N	8					50

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

02	3192	X	2918	-0-	-274	-0-	2918	2			N	-0-					50
03	3472	X	3064	-0-	-408	-0-	2882	2	182	9	N	165	180	1			35
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	85	1	2631	2	N	-0-					35
05	3224	X	2610	-0-	-614	-0-	2610	2			N	-0-					35
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	25	1	3153	2	N	152					187
							167	9									
07	3224	X	2987	-0-	-237	-0-	392	1	2593	2	N	2	149	1			40
							2	9									

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

02	1624	X	718	-0-	-906	-0-	483	1	177	2	N	53	83	1			11
							58	9									
03	1798	X	979	-0-	-819	-0-	143	1	760	2	N	69	11	1			69
							76	9									
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3265	2	243	9	N	221	213	1			77
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2394	2	191	9	N	174	220	1			31
06	1680	X	392	-0-	-1288	-0-	339	2	53	9	N	48	26	1			53
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					53

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	1	1	20	3	N	-0-					111
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	33	1	616	3	N	-0-					111
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	N	3	94	1			20
							3	9									
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	175	188	1			7
							193	9									
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	311	223	1			95
							342	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	3	161	9	N	146	235	1			6

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
02	868	N	377	-0-	-491	-0-	58	1	179	3	N	127	115	1			55
							140	9									
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	202	1	673	3	N	142	170	1			27
							156	9									
04	900	N	633	-0-	-267	-0-	72	1	433	3	N	116					143
							128	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	143	254	1			32
							157	9									
06	930	N	765	-0-	-165	-0-	65	1	333	3	N	334	301	1			65
							367	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	484	3	179	9	N	163	185	1			43

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
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	345	1	950	3	N	88	109	1			11
							97	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	47	1	668	3	N	-0-					11
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					11
05	1364	N	957	-0-	-407	-0-	13	1	944	3	N	-0-					11
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					11
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					11

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
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	103	1	1862	3	N	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	111	1	2068	3	N	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	75	1	1296	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	1227	-0-	-943	-0-	76	1	1151	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	N	1056	-0-	-370	-0-	61	1	995	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					148
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	188	1			75
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	186	1			46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	79	1			61

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	236	184	1			203
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126	134	1			195
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	111	1			142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					155

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	2	20	1			146
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	N	-0-					146
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	310	315	1			141
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					141

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	93	182	1			209
							102	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	188	1			98
04	390	N	88	-0-	-302	-0-	4	1	64	3	N	18					116
							20	9									
*05	248	N	109	-0-	-139	-0-	2	1	35	3	N	65					181
							72	9									
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	168	241	1			108
							185	9									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	197	108	1			197
							217	9									

WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	78	158	1			100
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	1	59	1			42
							1	9									
04	3000	N	15718	-0-	12718	12718	840	1	14480	3	N	362	182	1			222
							398	9									
*05	3100	N	13597	-0-	10497	23215	833	1	12696	3	N	62	129	1			155
							68	9									
*06	3000	N	10226	-0-	7226	30441	702	1	9359	3	N	150	162	1			143
							165	9									
07	58076	X	27635	-0-	-30441	-0-	1590	1	25888	3	N	143	69	1			217
							157	9									

CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771

02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	547	3	215	9	Y	195	199	1			74
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	525	3	230	9	Y	209	186	1			97
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	1	56	1			42
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					42
06	720	N	5	-0-	-715	-0-	5	1			Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					97

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1	24
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	70	1	1006	3	N	353	168	1	209
							388	9							
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	490	3	249	9	N	226	405	1	30
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	3	1	224	3	N	272	157	1	145
							299	9							
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	208	3	155	9	N	141	146	1	140
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	160	206	1	94

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	EOM BALANCE
02	3584	X	2002	-0-	-1582	-0-	484	1	1333	3	N	168	236	1	57
							185	9							
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	160	1	2294	3	N	453	414	1	96
							498	9							
04	2880	X	2537	-0-	-343	-0-	2357	3	180	9	N	164	142	1	118
05	2976	X	2405	-0-	-571	-0-	27	1	1937	3	N	401	321	1	198
							441	9							
06	2880	X	1930	-0-	-950	-0-	1524	3	406	9	N	369	530	1	37
07	2945	X	1709	-0-	-1236	-0-	1388	3	321	9	N	292	239	1	90

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	EOM BALANCE
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	5	1	1634	2	N	34			119
							37	9							
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	4	1	1853	2	N	15	108	1	26
							17	9							
04	1650	N	1388	-0-	-262	-0-	3	1	1350	2	N	32			58
							35	9							
05	1860	N	1013	-0-	-847	-0-	5	1	989	2	N	17			75
							19	9							
06	1800	N	971	-0-	-829	-0-	4	1	956	2	N	10			85
							11	9							
07	1426	N	1215	-0-	-211	-0-	2	1	1202	2	N	10			95
							11	9							

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUTLASS EAST WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LOCIN OIL CORPORATION 504678
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
EDWARDS UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 294955 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.12010 - 15796

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

EDWARDS UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 294956 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11426 - 14400

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	489	1	282	9	N	256	163	1			167
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	746	1	74	2	N	67	110	1			124
							74	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1260	1	15	9	N	14	41	1			97
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1434	1	51	9	N	46	24	1			119
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1414	1	6	9	N	5	47	1			77

MARATHON OIL EF LLC 525398
MAY-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 289419 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		196	-0-	196	196	20	1	58	3	Y	105	100	0			5
							2	4	116	9							
05	T. A.		136	-0-	136	332	11	1	35	3	Y	81	84	0			2
							1	4	89	9							
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	332					Y	-0-	2	0			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	332					Y	-0-					-0-

CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HIERHOLZER-HENKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289621 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		50	-0-	50	1514		1	1	13	3	N	33	35	0			1
								36	9									
03	T. A.		28	-0-	28	1542		3	3	25	9	N	23	24	0			-0-
04	1551	X	9	-0-	-1542	-0-		1	3	8	9	N	7	7	0			-0-
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-		1	3	13	9	N	12	12	0			-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	2	2	0			-0-
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-		10	1	56	3	N	85	84	0			1
								1	4	94	9							

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	65	1			10
03	DLQ G-10		345	-0-	345	345		10	1	40	4	Y	4	4	1			10
								291	5	4	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	345						Y	-0-	5	1			5
05	DLQ G-10		1068	-0-	1068	1413		29	1	8	3	Y	70	3	1			72
								72	4	882	5							
06	DLQ G-10		770	-0-	770	2183		22	1	46	4	Y	15					87
								685	5	17	9							
07		0	N NO RPT	-0-	-0-	2183						Y	NO RPT					87

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

02	410	N	410	-0-	-0-	-0-		9	1	4	3	Y	61	191	1			132
								48	4	282	5							
03	1023	N	632	-0-	-391	-0-		16	1	89	4	Y	49					181
								473	5	54	9							
04	900	N	451	-0-	-449	-0-		11	1	37	4	Y	61					242
								336	5	67	9							
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-		15	1	4	3	Y	98	183	1			157
								50	4	464	5							
06	600	N	456	-0-	-144	-0-		11	1	31	4	Y	51					208
								358	5	56	9							
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-						Y	NO RPT					208

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

02	DLQ G-10		1563	-0-	1563	1563		42	1	16	3	Y	96					206
								146	4	1253	5							
03	DLQ G-10		1692	-0-	1692	3255		47	1	179	4	Y	76					282
								1382	5	84	9							
04	DLQ G-10		553	-0-	553	3808		14	1	33	4	Y	81	193	1			170
								417	5	89	9							
05	DLQ G-10		769	-0-	769	4577		21	1	5	3	Y	58					228
								50	4	629	5							
06	5394	X	817	-0-	-4577	-0-		22	1	45	4	Y	47	192	1			83
								698	5	52	9							
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-						Y	NO RPT					83

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	5	2	9	Y	2	41	1			44
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	36	1			8
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	1	4	Y	6					14
							7	9									
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	11	4	Y	103	29	1			88
							113	9									
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	53	1	113	4	Y	334	279	1			143
							367	9									
07	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					143

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	517	-0-	-883	-0-	14	1	5	3	Y	37					232
							50	4	407	5							
03	1550	N	913	-0-	-637	-0-	24	1	98	4	Y	61					293
							724	5	67	9							
04	690	N	612	-0-	-78	-0-	17	1	43	4	Y	26	183	1			136
							523	5	29	9							
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	17	1	5	3	Y	39					175
							42	4	520	5							
06	870	N	588	-0-	-282	-0-	16	1	33	4	Y	38					213
							497	5	42	9							
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					213

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		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-

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	4			Y	-0-	16	1			10
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	7	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		6	-0-	6	6	2	1	4	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7	-0-	7	13	2	1	5	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		49	-0-	49	62	12	1	30	4	Y	6	3	1			3
							7	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-	3	1			-0-
06	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	380	-0-	-180	-0-	46	1	169	4	Y	150	96	1			251
							165	9									
03	589	N	430	-0-	-159	-0-	31	1	127	4	Y	247	435	1			63
							272	9									
04	330	N	228	-0-	-102	-0-	46	1	116	4	Y	60	97	1			26
							66	9									
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	45	1	111	4	Y	213	111	1			128
							234	9									
06	420	N	275	-0-	-145	-0-	22	1	47	4	Y	187	123	1			192
							206	9									
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					192

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	3	4	Y	9	7	1			2
							10	9									
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	21	4	Y	101	59	1			44
							111	9									
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	14	4	Y	17	51	1			10
							19	9									
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	7	1	15	4	Y	-0-	9	1			1
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	39	1	15	3	Y	34	38	1			72
							34	4	1161	5							
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	46	1	46	4	Y	76	59	1			89
							84	9									
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	50	1	37	4	Y	131					220
							144	9									
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	50	1	46	4	Y	45	226	1			39
							50	9									
*06	120	N	54	-0-	-66	-0-	33	1	21	4	Y	-0-	39	1			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		897	-0-	897	897	28	1	11	3	Y	2	99	1			104
							24	4	832	5							
03	DLQ G-10		128	-0-	128	1025	45	1	46	4	Y	34	85	1			53
							37	9									
04	DLQ G-10		192	-0-	192	1217	68	1	51	4	Y	66					119
							73	9									
05	DLQ G-10		243	-0-	243	1460	93	1	85	4	Y	59	128	1			50
							65	9									
*06	1628	N	168	-0-	-1460	-0-	80	1	60	4	Y	26	65	1			11
							29	9									
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	57	1			60
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			-0-
04	DLQ G-10		347	-0-	347	347	24	1	62	4	Y	237	133	1			104
							261	9									
05	DLQ G-10		141	-0-	141	488	22	1	55	4	Y	58	127	1			35
							64	9									
06	DLQ G-10		91	-0-	91	579	19	1	42	4	Y	27	34	1			28
							30	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					28

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	50	1	19	3	Y	481	116	1			495
							182	4	1489	5							
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	25	1	100	4	Y	101	188	1			408
							737	5	111	9							
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	25	1	62	4	Y	102	187	1			323
							753	5	112	9							
05	1116	N	684	-0-	-432	-0-	19	1	5	3	Y	31	179	1			175
							47	4	579	5							
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	23	1	48	4	Y	157					332
							717	5	173	9							
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					332

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	13	1			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		183	-0-	183	183	34	1	128	4	Y	19	41	1			63
							21	9									
03	DLQ G-10		224	-0-	224	407	38	1	160	4	Y	24	81	1			6
							26	9									
04	DLQ G-10		282	-0-	282	689	32	1	82	4	Y	153	92	1			67
							168	9									
05	DLQ G-10		167	-0-	167	856	34	1	86	4	Y	43	84	1			26
							47	9									
06	862	X	6	-0-	-856	-0-	3	1	3	4	Y	-0-	25	1			1
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	337	1	25	3	Y	225	173	1			336
							234	4	3086	5							
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	456	1	477	4	Y	517	227	1			626
							4456	5	569	9							
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	566	1	162	4	Y	394	885	1			135
							2867	5	433	9							
05	4340	X	185	-0-	-4155	-0-	86	1	2	4	Y	64	137	1			62
							27	5	70	9							
06	5760	X	4183	-0-	-1577	-0-	2197	1	78	4	Y	348	77	1			333
							1525	5	383	9							
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					333

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12	1			8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1			4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1			2
05	T. A.		488	-0-	488	488	365	1	1	3	Y	-0-	2	1			-0-
							6	4	116	5							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	488					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	488					Y	NO RPT					-0-

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			2
05	T. A.		1412	-0-	1412	1412	1057	1	3	3	Y	-0-	2	1			-0-
							17	4	335	5							
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1412					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1412					Y	NO RPT					-0-

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

02	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	104	1	8	3	Y	95	188	1			216
							72	4	948	5							
03	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	99	1	103	4	Y	100	146	1			170
							967	5	110	9							
04	1680	X	1068	-0-	-612	-0-	152	1	44	4	Y	94	232	1			32
							769	5	103	9							
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	2203	1	6	3	Y	315	42	1			305
							55	4	680	5							
06	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	730	1	26	4	Y	57	307	1			55
							507	5	63	9							
07	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					55

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874

DILWORTH RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 288961 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		367	-0-	367	367	10	1	299	3	Y	53	56	1			3
							58	9									
03	DLQ G-10		19	-0-	19	386	19	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	DLQ G-10		60	-0-	60	446	60	3			Y	-0-					-0-
05	446	N	-0-	-0-	-446	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	10208	-0-	7108	7108	111	1	9836	3	Y	237	215	1			22
							261	9									

DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		424	-0-	424	424	12	1	359	3	Y	48	52	1			2
							53	9									
03	DLQ G-10		11	-0-	11	435	11	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	DLQ G-10		21	-0-	21	456	21	3			Y	-0-					-0-
05	463	N	7	-0-	-456	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		477	-0-	477	477	13	1	380	3	Y	76	80	1			4
							84	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	477					Y	-0-	4	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	477					Y	-0-					-0-
05	477	N	-0-	-0-	-477	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 295641 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12458 - 24195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		58632	-0-	58632	58632	626	1	55885	3	Y	1928	1943	1			176
							2121	9									
03	DLQ G-10		60634	-0-	60634	119266	661	1	57835	3	Y	1944	1952	1			168
							2138	9									
04	DLQ G-10		63236	-0-	63236	182502	701	1	60439	3	Y	1905	1882	1			191
							2096	9									
05	242075	X	59573	-0-	-182502	-0-	621	1	57009	3	Y	1766	1723	1			234
							1943	9									
06	73121	X	73121	-0-	-0-	-0-	708	1	70297	3	Y	1924	1968	1			190
							2116	9									
07	66711	X	66711	-0-	-0-	-0-	676	1	64211	3	Y	1658	1733	1			115
							1824	9									

BRACKEN SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 295667 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12667 PERF.12388 - 22685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		57205	-0-	57205	57205	611	1	54568	3	Y	1842	1858	1			168
							2026	9									
03	DLQ G-10		58347	-0-	58347	115552	635	1	55599	3	Y	1921	1923	1			166
							2113	9									
04	DLQ G-10		57253	-0-	57253	172805	634	1	54670	3	Y	1772	1761	1			177
							1949	9									
05	225300	X	52495	-0-	-172805	-0-	547	1	50208	3	Y	1582	1549	1			210
							1740	9									
06	63892	X	63892	-0-	-0-	-0-	618	1	61394	3	Y	1709	1750	1			169
							1880	9									
07	58850	X	58850	-0-	-0-	-0-	596	1	56634	3	Y	1473	1540	1			102
							1620	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874

BRACKEN SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 295737 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12517 - 21698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		48541	-0-		48541	48541	516 1968	1 9	46057	3	Y	1789	1797	1			164
03	DLQ G-10		48471	-0-		48471	97012	525 1981	1 9	45965	3	Y	1801	1810	1			155
04	DLQ G-10		45092	-0-		45092	142104	496 1777	1 9	42819	3	Y	1615	1608	1			162
05	180695	X	38591	-0-		-142104	-0-	400 1528	1 9	36663	3	Y	1389	1367	1			184
06	43380	X	42389	-0-		-991	-0-	406 1627	1 9	40356	3	Y	1479	1517	1			146
07	44826	X	38841	-0-		-5985	-0-	390 1414	1 9	37037	3	Y	1285	1342	1			89

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		37424	-0-		37424	37424	398 1482	1 9	35544	3	Y	1347	1358	1			123
03	DLQ G-10		37908	-0-		37908	75332	411 1542	1 9	35955	3	Y	1402	1404	1			121
04	DLQ G-10		36740	-0-		36740	112072	405 1426	1 9	34909	3	Y	1296	1287	1			130
05	144638	X	32566	-0-		-112072	-0-	337 1267	1 9	30962	3	Y	1152	1129	1			153
06	35610	X	35232	-0-		-378	-0-	338 1320	1 9	33574	3	Y	1200	1234	1			119
07	36797	X	31977	-0-		-4820	-0-	321 1154	1 9	30502	3	Y	1049	1095	1			73

CHOKE CANYON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299793 COMPL. DATE 06/18/2025 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12183 - 18682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58240	X	23742	-0-		-34498	-0-	923 3760	1 9	19059	3	Y	3418	3472	1			194
03	52514	X	30430	-0-		-22084	-0-	1030 4308	1 9	25092	3	Y	3916	3931	1			179
04	39510	X	26659	-0-		-12851	-0-	1084 3056	1 9	22519	3	Y	2778	2806	1			151
05	22585	X	22585	-0-		-0-	-0-	972 2384	1 9	19229	3	Y	2167	2008	1			310
06	20640	X	19149	-0-		-1491	-0-	943 2054	1 9	16152	3	Y	1867	1953	1			224
07	21328	X	15421	-0-		-5907	-0-	924 1763	1 9	12734	3	Y	1603	1456	1			371

J. PINA WELL #: 1H RRCID -> 299819 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7735 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9688	X	8652	-0-		-1036	-0-	79 1274	1 9	7299	3	Y	1158	1174	1	11	8	177
03	10788	X	10210	-0-		-578	-0-	59 1365	1 9	8786	3	Y	1241	1102	1	3	8	313
04	10440	X	10419	-0-		-21	-0-	61 774	1 9	9584	3	Y	704	881	1	10	8	126
05	10929	X	10929	-0-		-0-	-0-	56 1079	1 9	9794	3	Y	981	936	1	4	8	167
06	10905	X	10905	-0-		-0-	-0-	40 994	1 9	9871	3	Y	904	932	1	9	8	130
07	10245	X	10245	-0-		-0-	-0-	42 374	1 9	9829	3	Y	340	264	1	1	8	205

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
J. PINA WELL #: 2H RRCID -> 299820 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7850 - 12729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7812	X	7542	-0-	-270	-0-	69	1	6429	3	Y	949	953	1			146
							1044	9									
03	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	62	1	9208	3	Y	1069	945	1			270
							1176	9									
04	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	67	1	10598	3	Y	712	855	1			127
							783	9									
05	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	60	1	10591	3	Y	1018	971	1			174
							1120	9									
06	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	39	1	9657	3	Y	670	745	1			99
							737	9									
07	11687	X	10074	-0-	-1613	-0-	41	1	9650	3	Y	348	248	1			199
							383	9									

BRACKEN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 299824 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11771 - 17172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5561	-0-	5561	5561	92	1	4039	3	Y	1300	1324	1			55
							1430	9									
03	DLQ G-10		8227	-0-	8227	13788	98	1	6190	3	Y	1763	1736	1			82
							1939	9									
04	DLQ G-10		11383	-0-	11383	25171	90	1	9610	3	Y	1530	1508	1			104
							1683	9									
05	36796	X	11625	-0-	-25171	-0-	118	1	9802	3	Y	1550	1576	1			78
							1705	9									
06	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	272	1	7308	3	Y	1294	1328	1			44
							1423	9									
07	10447	X	5954	-0-	-4493	-0-	222	1	4856	3	Y	796	778	1			62
							876	9									

BRACKEN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 299825 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11770 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	4546	-0-	-2594	-0-	73	1	3215	3	Y	1144	1177	1			48
							1258	9									
03	7905	X	7011	-0-	-894	-0-	83	1	5236	3	Y	1538	1514	1			72
							1692	9									
04	7650	X	6150	-0-	-1500	-0-	45	1	4771	3	Y	1213	1202	1			83
							1334	9									
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	51	1	4239	3	Y	1011	1043	1			51
							1112	9									
06	4950	X	2444	-0-	-2506	-0-	58	1	1548	3	Y	762	787	1			26
							838	9									
07	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	323	1	7077	3	Y	1472	1383	1			115
							1619	9									

DILWORTH RANCH H A WELL #: 1H RRCID -> 299882 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11369 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	3979	-0-	-2825	-0-	86	1	2553	3	Y	1218	1252	1			58
							1340	9									
03	7440	X	6592	-0-	-848	-0-	70	1	5306	3	Y	1105	1127	1			36
							1216	9									
04	6630	X	5698	-0-	-932	-0-	22	1	4364	3	Y	1193	1149	1			80
							1312	9									
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	10	1	3590	3	Y	966	1016	1			30
							1063	9									
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	12	1	3346	3	Y	1012	989	1			53
							1113	9									
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	35	1	3069	3	Y	1040	995	1			98
							1144	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 299927 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7513 - 12572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	4	1	1327	3	Y	1060	1110	1			139
							1166	9									
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	3	1	1434	3	Y	1133	1160	1			112
							1246	9									
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	3	1	1342	3	Y	1104	1132	1			84
							65	4	1214	9							
05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	3	1	1436	3	Y	986	886	1			184
							1085	9									
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2	1	1359	3	Y	1055	1024	1			215
							1161	9									
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	1	1	1015	3	Y	1081	1038	1			258
							1189	9									

CHOKE CANYON EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300023 COMPL. DATE 11/19/2024 TOTAL DEPTH 11954 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45864	X	19236	-0-	-26628	-0-	766	1	15804	3	Y	2424	2486	1			138
							2666	9									
03	43245	X	25952	-0-	-17293	-0-	899	1	21888	3	Y	2877	2883	1			132
							3165	9									
04	31830	X	22665	-0-	-9165	-0-	923	1	19172	3	Y	2336	2341	1			127
							2570	9									
05	19245	X	19245	-0-	-0-	-0-	825	1	16319	3	Y	1910	1764	1			273
							2101	9									
06	17550	X	16251	-0-	-1299	-0-	795	1	13618	3	Y	1671	1744	1			200
							1838	9									
07	18135	X	13287	-0-	-4848	-0-	788	1	10859	3	Y	1491	1346	1			345
							1640	9									

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
BURNS RANCH WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	929	3	4	4	Y	361	362	1			8
							397	9									
03	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1216	3	17	4	Y	401	400	1			9
							441	9									
04	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1266	3	12	4	Y	353	354	1			8
							388	9									
05	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1410	3	27	4	Y	336	334	1			10
							370	9									
06	1620	X	1536	-0-	-84	-0-	1193	3	24	4	Y	290	292	1			8
							319	9									
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					8

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1511	-0-	-113	-0-	1296	3	215	9	Y	195	208	1			29
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1442	3	201	9	Y	183	193	1	3	8	16
04	1530	N	1070	-0-	-460	-0-	778	3	292	9	Y	265	256	1			25
05	1674	N	1347	-0-	-327	-0-	798	3	1	4	Y	498	473	1			50
							548	9									
06	1590	N	490	-0-	-1100	-0-	249	3	97	4	Y	131	157	1			24
							144	9									
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	X	1457	-0-	-251	-0-	938	3	519	9	Y	472	466	1			64
03	1891	X	1591	-0-	-300	-0-	978	3	613	9	Y	557	573	1			48
04	1800	X	1612	-0-	-188	-0-	983	3	629	9	Y	572	565	1			55
05	1860	X	1295	-0-	-565	-0-	744	3	26	4	Y	477	481	1			51
							525	9									
06	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	750	3	555	4	Y	670	626	1			95
							737	9									
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					95

WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	7	1	98	3	Y	231	239	1			33
							254	9									
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	Y	206	202	1			37
							227	9									
04	360	N	133	-0-	-227	-0-	11	1	63	3	Y	54	78	1			13
							59	9									
05	403	N	167	-0-	-236	-0-	5	1	51	3	Y	101	101	1			13
							111	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	Y	368	336	1			45
							405	9									
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					45

WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	235	-0-	-101	-0-	6	1	69	3	Y	145	147	1			20
							160	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	Y	191	178	1			33
							210	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	24	1	316	3	Y	277	266	1			44
							305	9									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	186	204	1			26
							205	9									
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	7	1	131	3	Y	127	135	1			18
							140	9									
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					18

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	341	-0-	-807	-0-	2	1	166	3	Y	157	181	1	14	8	47
							173	9									
03	1271	N	719	-0-	-552	-0-	8	1	543	3	Y	153	154	1	24	8	22
							168	9									
04	1050	N	683	-0-	-367	-0-	6	1	543	3	Y	122	117	1	3	8	24
							134	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	13	1	876	3	Y	531	454	1	1	8	100
							584	9									
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	12	1	873	3	Y	453	473	1	6	8	74
							138	4	498	9							
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					74

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3319	-0-	-1021	-0-	47	1	2719	3	Y	503	464	1			119
							553	9									
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	46	1	3264	3	Y	693	711	1			101
							762	9									
04	4590	X	4324	-0-	-266	-0-	37	1	3585	3	Y	638	614	1			125
							702	9									
05	4743	X	2895	-0-	-1848	-0-	35	1	2451	3	Y	372	407	1			90
							409	9									
06	4590	X	3088	-0-	-1502	-0-	27	1	1976	3	Y	641	632	1			99
							380	4	705	9							
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					99

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	618	-0-	-250	-0-	4	1	277	3	Y	306	275	1			71
							337	9									
03	682	N	507	-0-	-175	-0-	3	1	225	3	Y	254	285	1			40
							279	9									
04	600	N	345	-0-	-255	-0-	1	1	136	3	Y	189	190	1			39
							208	9									
05	682	N	238	-0-	-444	-0-	1	1	57	3	Y	164	166	1			37
							180	9									
06	480	N	122	-0-	-358	-0-	25	3	6	4	Y	83	104	1			16
							91	9									
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					16

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	662	-0-	-290	-0-	5	1	292	3	Y	332	307	1			79
							365	9									
03	713	N	576	-0-	-137	-0-	1	1	105	3	Y	427	443	1			63
							470	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	227	3	Y	314	313	1			64
							345	9									
05	744	N	603	-0-	-141	-0-	5	1	283	3	Y	286	287	1			63
							315	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	5	1	339	3	Y	189	218	1			34
							36	4	208	9							
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					34

CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	1137	-0-	-235	-0-	955	3	182	9	Y	165	160	1			32
03	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1143	3	237	9	Y	215	204	1			43
04	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	962	3	332	9	Y	302	277	1			68
05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1247	3	393	9	Y	357	392	1			33
06	1350	X	864	-0-	-486	-0-	720	3	144	9	Y	131	149	1			15
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	288	-0-	-4780	-0-	162	3	1	4	Y	114	115	1			3
							125	9									
03	5611	X	1651	-0-	-3960	-0-	1310	3	22	4	Y	290	287	1			6
							319	9									
04	5430	X	1112	-0-	-4318	-0-	859	3	11	4	Y	220	221	1			5
							242	9									
05	2325	X	2011	-0-	-314	-0-	1600	3	29	4	Y	347	342	1			10
							382	9									
06	1590	X	366	-0-	-1224	-0-	242	3	1	4	Y	112	119	1			3
							123	9									
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					3

BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	2033	-0-	-11	-0-	1758	3	8	4	Y	243	244	1			6
							267	9									
03	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	1819	3	27	4	Y	216	217	1			5
							238	9									
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1925	3	18	4	Y	233	233	1			5
							256	9									
05	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	1809	3	33	4	Y	213	212	1			6
							234	9									
06	2010	N	1860	-0-	-150	-0-	1615	3	32	4	Y	194	195	1			5
							213	9									
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					5

BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	989	3	5	4	Y	583	585	1			13
							641	9									
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1202	3	18	4	Y	515	517	1			11
							567	9									
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1242	3	13	4	Y	528	528	1			11
							581	9									
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1298	3	20	4	Y	473	470	1			14
							520	9									
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1209	3	23	4	Y	472	473	1			13
							519	9									
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					13

BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	733	3	4	4	Y	343	345	1			8
							377	9									
03	1178	N	570	-0-	-608	-0-	425	3	6	4	Y	126	131	1			3
							139	9									
04	1260	N	130	-0-	-1130	-0-	65	3	65	9	Y	59	61	1			1
05	1240	N	234	-0-	-1006	-0-	90	3	1	4	Y	130	127	1			4
							143	9									
06	540	N	246	-0-	-294	-0-	95	3	2	4	Y	135	135	1			4
							149	9									
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	1	-0-	-923	-0-	1	3			Y	-0-					4
03	1209	N	1	-0-	-1208	-0-	1	3			Y	-0-					4
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	939	3	8	4	Y	372	368	1			8
							409	9									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1129	3	20	4	Y	255	255	1			8
							281	9									
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1024	3	21	4	Y	249	250	1			7
							274	9									
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					7

WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	547	548	1			76
							602	9									
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	32	1	241	3	Y	468	459	1			85
							515	9									
04	390	N	214	-0-	-176	-0-	9	1	83	3	Y	111	168	1			28
							122	9									
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	Y	346	332	1			42
							381	9									
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	Y	447	431	1			58
							492	9									
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					58

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 11850 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	1751	2	553	9	Y	503	384	1			513
03	3255	X	2386	-0-	-869	-0-	1783	2	603	9	Y	548	620	1			441
04	3150	X	1955	-0-	-1195	-0-	1163	2	792	9	Y	720	686	1			475
05	3255	X	1545	-0-	-1710	-0-	1044	2	501	9	Y	455	454	1			476
06	2700	X	1527	-0-	-1173	-0-	778	2	749	9	Y	681	653	1			504
07	2542	X	1605	-0-	-937	-0-	1089	2	516	9	Y	469	529	1			444

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A101H RRCID -> 296935 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7758 - 17694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	4816	-0-	-420	-0-	729	1	3499	3	Y	492	519	1			107
							47	4	541	9							
03	5797	X	5020	-0-	-777	-0-	1394	1	2984	3	Y	545	530	1			122
							42	4	600	9							
04	5610	X	4937	-0-	-673	-0-	735	1	3368	3	Y	530	493	1	7	8	152
							251	4	583	9							
05	5704	X	5096	-0-	-608	-0-	604	1	3122	3	Y	557	555	1	8	8	146
							757	4	613	9							
06	5520	X	4613	-0-	-907	-0-	541	1	2383	3	Y	547	424	1	17	8	252
							1087	4	602	9							
07	5332	X	4847	-0-	-485	-0-	845	1	3218	3	Y	613	731	1	7	8	127
							110	4	674	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A102H RRCID -> 296936 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7668 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3898	-0-		-78	-0-	586	1	2813	3	Y	419	420	1			91
								38	4	461	9							
03	4402	X	4068	-0-		-334	-0-	1150	1	2462	3	Y	384	389	1			86
								34	4	422	9							
04	4260	X	4088	-0-		-172	-0-	613	1	2807	3	Y	417	382	1			121
								209	4	459	9							
05	4309	X	3709	-0-		-600	-0-	438	1	2262	3	Y	418	428	1			111
								549	4	460	9							
06	4170	X	3304	-0-		-866	-0-	393	1	1729	3	Y	358	299	1			170
								788	4	394	9							
07	4309	X	4164	-0-		-145	-0-	734	1	2794	3	Y	491	558	1			103
								96	4	540	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9576	X	9576	-0-		-0-	-0-	2083	1	6733	3	Y	682	673	1			58
								10	4	750	9							
03	10621	X	10621	-0-		-0-	-0-	813	1	9057	3	Y	668	640	1			86
								16	4	735	9							
04	9721	X	9721	-0-		-0-	-0-	475	1	8501	3	Y	643	667	1			62
								38	4	707	9							
05	10470	X	10470	-0-		-0-	-0-	564	1	9072	3	Y	675	671	1			66
								91	4	743	9							
06	10148	X	10148	-0-		-0-	-0-	953	1	8453	3	Y	612	606	1			72
								69	4	673	9							
07	10452	X	10452	-0-		-0-	-0-	988	1	8538	3	Y	619	606	1			85
								245	4	681	9							

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A104H RRCID -> 296940 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7732 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	3856	-0-		-1072	-0-	544	1	2611	3	Y	605	632	1			131
								35	4	666	9							
03	6056	X	6056	-0-		-0-	-0-	1534	1	3282	3	Y	1085	974	1			242
								46	4	1194	9							
04	5618	X	5618	-0-		-0-	-0-	795	1	3641	3	Y	828	830	1			240
								271	4	911	9							
05	5339	X	5339	-0-		-0-	-0-	610	1	3150	3	Y	741	784	1			197
								764	4	815	9							
06	5850	X	4142	-0-		-1708	-0-	474	1	2087	3	Y	572	497	1			272
								952	4	629	9							
07	6045	X	4931	-0-		-1114	-0-	843	1	3207	3	Y	701	826	1			147
								110	4	771	9							

MARTINEZ NORTH D WELL #: 103H RRCID -> 296941 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7723 - 20029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260	X	7068	-0-		-1192	-0-	1536	1	4963	3	Y	511	513	1			43
								7	4	562	9							
03	9145	X	7988	-0-		-1157	-0-	612	1	6813	3	Y	501	480	1			64
								12	4	551	9							
04	7740	X	7235	-0-		-505	-0-	345	1	6162	3	Y	636	638	1			62
								28	4	700	9							
05	7812	X	7477	-0-		-335	-0-	398	1	6397	3	Y	562	569	1			55
								64	4	618	9							
06	7740	X	7401	-0-		-339	-0-	690	1	6126	3	Y	486	484	1			57
								50	4	535	9							
07	7998	X	7852	-0-		-146	-0-	736	1	6351	3	Y	530	514	1			73
								182	4	583	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ SOUTH D WELL #: 104H RRCID -> 296942 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7932 - 18248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	6412	X	5035	-0-	-1377	-0-	1105	1	3572	3	Y	321	324	1			27
							5	4	353	9							
03	6727	X	6235	-0-	-492	-0-	468	1	5211	3	Y	497	460	1			64
							9	4	547	9							
04	6510	X	5865	-0-	-645	-0-	278	1	4978	3	Y	534	546	1			52
							22	4	587	9							
05	6541	X	5944	-0-	-597	-0-	314	1	5056	3	Y	475	481	1			46
							51	4	523	9							
06	6030	X	5478	-0-	-552	-0-	484	1	4292	3	Y	606	581	1			71
							35	4	667	9							
07	6231	X	5731	-0-	-500	-0-	535	1	4631	3	Y	394	411	1			54
							132	4	433	9							

MARTINEZ SOUTH D WELL #: 105H RRCID -> 296943 COMPL. DATE 01/12/2025 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7833 - 18149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	719	1	2322	3	Y	570	567	1			48
							3	4	627	9							
03	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	243	1	2703	3	Y	550	527	1			71
							5	4	605	9							
04	3510	X	3248	-0-	-262	-0-	138	1	2472	3	Y	570	586	1			55
							11	4	627	9							
05	3627	X	3369	-0-	-258	-0-	160	1	2567	3	Y	560	560	1			55
							26	4	616	9							
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	308	1	2738	3	Y	514	509	1			60
							22	4	565	9							
07	3627	X	3350	-0-	-277	-0-	279	1	2434	3	Y	516	505	1			71
							69	4	568	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. GAS LIFT (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	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	1020	1	2256	3	Y	1118	700	1			880
							2626	4	1230	9							
03	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	708	1	1658	3	Y	1325	1837	1			368
							7556	4	1458	9							
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	159	1	690	3	Y	479	710	1			137
							145	4	527	9							
05	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	895	1	5875	3	Y	1523	1289	1			371
							2106	4	1675	9							
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	870	1	5622	3	Y	967	1047	1			291
							78	4	1064	9							
07	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	79	1	708	3	Y	644	664	1			271
							63	4	708	9							

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A103H RRCID -> 297019 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7663 - 17971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	562	1	2698	3	Y	607	632	1			132
							36	4	668	9							
03	3627	X	3434	-0-	-193	-0-	858	1	1837	3	Y	648	635	1			145
							26	4	713	9							
04	3690	X	2669	-0-	-1021	-0-	364	1	1669	3	Y	465	475	1			135
							124	4	512	9							
05	4402	X	3475	-0-	-927	-0-	374	1	1931	3	Y	638	604	1			169
							468	4	702	9							
06	4260	X	2705	-0-	-1555	-0-	309	1	1362	3	Y	375	366	1			178
							621	4	413	9							
07	4402	X	3349	-0-	-1053	-0-	532	1	2024	3	Y	658	698	1			138
							69	4	724	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ NORTH D WELL #: 102H RRCID -> 297194 COMPL. DATE 10/19/2025 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7557 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	1460	1	4717	3	Y	446	440	1			38
							7	4	491	9							
03	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	619	1	6891	3	Y	456	435	1			59
							12	4	502	9							
04	7620	X	7433	-0-	-187	-0-	363	1	6490	3	Y	501	511	1			49
							29	4	551	9							
05	7874	X	7076	-0-	-798	-0-	375	1	6033	3	Y	552	547	1			54
							61	4	607	9							
06	7770	X	5523	-0-	-2247	-0-	506	1	4490	3	Y	445	447	1			52
							37	4	490	9							
07	8029	X	5862	-0-	-2167	-0-	535	1	4623	3	Y	519	500	1			71
							133	4	571	9							

DERBY SOUTH H WELL #: 139H RRCID -> 297214 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7367 - 17917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	2760	1	1400	3	Y	595	606	1			73
							75	4	655	9							
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	2733	1	1280	3	Y	526	540	1			59
							122	4	579	9							
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	1874	1	2223	3	Y	603	592	1			70
							18	4	663	9							
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	2409	1	1660	3	Y	611	590	1			91
							121	4	672	9							
06	4560	X	4489	-0-	-71	-0-	2700	1	1114	3	Y	572	586	1			77
							46	4	629	9							
07	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	3436	1	507	3	Y	536	549	1			64
							590	9									

DERBY SOUTH C WELL #: 112H RRCID -> 297250 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7398 - 19277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5374	-0-	-562	-0-	2278	1	1234	3	Y	690	684	1			144
							1103	4	759	9							
03	6572	X	5763	-0-	-809	-0-	497	1	933	3	Y	643	565	1			222
							3626	4	707	9							
04	6300	X	5424	-0-	-876	-0-	2129	1	2525	3	Y	566	524	1			264
							147	4	623	9							
05	6386	X	5269	-0-	-1117	-0-	1741	1	1627	3	Y	464	587	1			141
							1391	4	510	9							
06	5760	X	5042	-0-	-718	-0-	1646	1	864	3	Y	533	566	1			108
							1946	4	586	9							
07	5952	X	5167	-0-	-785	-0-	748	1	331	3	Y	565	540	1			133
							3466	4	622	9							

MARTINEZ SOUTH D WELL #: 106H RRCID -> 297262 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7753 - 18035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3060	-0-	-440	-0-	583	1	1885	3	Y	535	556	1			45
							3	4	589	9							
03	3875	X	3562	-0-	-313	-0-	233	1	2594	3	Y	664	624	1			85
							5	4	730	9							
04	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	142	1	2539	3	Y	671	691	1			65
							11	4	738	9							
05	3844	X	1687	-0-	-2157	-0-	79	1	1276	3	Y	290	327	1			28
							13	4	319	9							
06	3690	X	6	-0-	-3684	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	28	1			-0-
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	339	1	2935	3	Y	868	749	1			119
							84	4	955	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ SOUTH C WELL #: 102H RRCID -> 297558 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7683 - 20022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	5516	X	5395	-0-		-121		-0-	1163	1	3759	3	Y	425	421	1			36
									5	4	468	9							
03	6107	X	5825	-0-		-282		-0-	438	1	4880	3	Y	453	431	1			58
									9	4	498	9							
04	5910	X	5530	-0-		-380		-0-	262	1	4678	3	Y	517	525	1			50
									21	4	569	9							
05	6076	X	5634	-0-		-442		-0-	290	1	4658	3	Y	581	574	1			57
									47	4	639	9							
06	5820	X	5642	-0-		-178		-0-	515	1	4567	3	Y	475	476	1			56
									37	4	523	9							
07	5983	X	5640	-0-		-343		-0-	522	1	4506	3	Y	439	435	1			60
									129	4	483	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. GAS LIFT	(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	4928	X	2553	-0-		-2375		-0-	383	1	1246	3	Y	824	798	1			66
									18	4	906	9							
03	5312	X	5312	-0-		-0-		-0-	367	1	4087	3	Y	780	811	1			35
									858	9									
04	4649	X	4649	-0-		-0-		-0-	203	1	3640	3	Y	705	704	1			36
									30	4	776	9							
05	4928	X	4928	-0-		-0-		-0-	232	1	3724	3	Y	805	743	1			98
									86	4	886	9							
06	5130	X	4179	-0-		-951		-0-	353	1	3128	3	Y	634	673	1			59
									1	4	697	9							
07	5948	X	5948	-0-		-0-		-0-	531	1	4603	3	Y	651	682	1			28
									98	4	716	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. GAS LIFT	(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	8482	X	8482	-0-		-0-		-0-	1815	1	5859	3	Y	656	632	1			53
									86	4	722	9							
03	9827	X	5519	-0-		-4308		-0-	396	1	4406	3	Y	652	675	1			30
									717	9									
04	9510	X	4905	-0-		-4605		-0-	220	1	3936	3	Y	652	649	1			33
									32	4	717	9							
05	9827	X	5023	-0-		-4804		-0-	258	1	4143	3	Y	478	453	1			58
									96	4	526	9							
06	9090	X	4738	-0-		-4352		-0-	434	1	3848	3	Y	414	434	1			38
									1	4	455	9							
07	9393	X	4756	-0-		-4637		-0-	436	1	3771	3	Y	426	446	1			18
									80	4	469	9							

MARTINEZ NORTH C WELL #: 103H RRCID -> 297563 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7633 - 19028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8021	X	8021	-0-		-0-		-0-	1733	1	5602	3	Y	616	620	1			52
									8	4	678	9							
03	8712	X	8712	-0-		-0-		-0-	660	1	7344	3	Y	632	603	1			81
									13	4	695	9							
04	8354	X	8354	-0-		-0-		-0-	407	1	7280	3	Y	576	601	1			56
									33	4	634	9							
05	8696	X	8696	-0-		-0-		-0-	463	1	7451	3	Y	643	636	1			63
									75	4	707	9							
06	8509	X	8509	-0-		-0-		-0-	783	1	6946	3	Y	657	643	1			77
									57	4	723	9							
07	9041	X	9041	-0-		-0-		-0-	843	1	7300	3	Y	626	617	1			86
									209	4	689	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ NORTH C WELL #: 104H RRCID -> 297564 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7530 - 20156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7952	X	7844	-0-	-108	-0-	1496	1	4835	3	Y	1369	1348	1			116
							7	4	1506	9							
03	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	708	1	7881	3	Y	1445	1375	1			186
							14	4	1590	9							
04	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	437	1	7818	3	Y	939	1034	1			91
							35	4	1033	9							
05	8680	X	6193	-0-	-2487	-0-	311	1	4996	3	Y	760	777	1			74
							50	4	836	9							
06	9030	X	8241	-0-	-789	-0-	725	1	6430	3	Y	939	903	1			110
							53	4	1033	9							
07	9331	X	8121	-0-	-1210	-0-	720	1	6229	3	Y	904	890	1			124
							178	4	994	9							

MARTINEZ NORTH C WELL #: 105H RRCID -> 297565 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 7358 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
02	8036	X	5281	-0-	-2755	-0-	1066	1	3445	3	Y	695	682	1			59
							5	4	765	9							
03	7688	X	4957	-0-	-2731	-0-	345	1	3843	3	Y	693	663	1			89
							7	4	762	9							
04	6570	X	5648	-0-	-922	-0-	252	1	4512	3	Y	785	798	1			76
							20	4	864	9							
05	5859	X	5551	-0-	-308	-0-	273	1	4389	3	Y	768	769	1			75
							44	4	845	9							
06	5670	X	3538	-0-	-2132	-0-	303	1	2685	3	Y	480	499	1			56
							22	4	528	9							
07	5859	X	461	-0-	-5398	-0-	23	1	194	3	Y	216	242	1			30
							6	4	238	9							

CRIMSON ALLOCATION #1 WELL #: B100H RRCID -> 297628 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7392 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1628	3	266	9	Y	242	253	1			93
03	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	92	1	1545	3	Y	282	267	1			108
							310	9									
04	2010	N	1864	-0-	-146	-0-	1587	3	277	9	Y	252	276	1			84
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	1877	3	231	9	Y	210	191	1			103
06	3000	N	3127	-0-	127	127	2901	3	226	9	Y	205	186	1			122
07	2893	N	2766	-0-	-127	-0-	469	1	2074	3	Y	203	241	1			84
							223	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
02	1764	N	337	-0-	-1427	-0-	69	3	268	9	Y	244	252	1			94
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	273	262	1			105
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	250	271	1			84
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	244	3	251	9	Y	228	200	1			112
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	748	3	292	9	Y	265	219	1			158
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	150	1	672	3	Y	205	278	1			85
							226	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3327	-0-	-593	-0-	3062	3	265	9	Y	241	252	1			93
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	238	1	4013	3	Y	282	267	1			108
							310	9									
04	3720	X	3691	-0-	-29	-0-	3405	3	286	9	Y	260	281	1			87
05	3689	X	1600	-0-	-2089	-0-	1338	3	262	9	Y	238	208	1			117
06	4290	X	1456	-0-	-2834	-0-	1156	3	300	9	Y	273	227	1			163
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	135	242	1			56

CRIMSON ALLOCATION #3 WELL #: B102H RRCID -> 297685 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7460 - 17241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	231	244	1			89
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	151	182	1			58
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	118	137	1			39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	65	1			25
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	988	3	124	9	Y	113	70	1			68
07	3100	N	4316	-0-	1216	1216	745	1	3303	3	Y	244	211	1			101
							268	9									

CRIMSON ALLOCATION #5 WELL #: C104H RRCID -> 297686 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7504 - 18248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1794	-0-	-222	-0-	1267	3	30	4	Y	452	478	1			78
							497	9									
03	2232	X	2219	-0-	-13	-0-	89	1	1494	3	Y	578	566	1			90
							636	9									
04	2160	X	1974	-0-	-186	-0-	1396	3	578	9	Y	525	569	1			46
05	2232	X	1673	-0-	-559	-0-	109	1	908	3	Y	595	565	1			76
							1	4	655	9							
06	2160	X	1970	-0-	-190	-0-	270	1	1089	3	Y	555	568	1			63
							611	9									
07	2232	X	2171	-0-	-61	-0-	463	1	1188	3	Y	459	476	1			46
							15	4	505	9							

CRIMSON ALLOCATION #10 WELL #: E109H RRCID -> 297688 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7538 - 17232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	3206	-0-	-1722	-0-	2656	3	63	4	Y	443	466	1			76
							487	9									
03	4898	X	3533	-0-	-1365	-0-	168	1	2851	3	Y	467	470	1			73
							514	9									
04	4680	X	2447	-0-	-2233	-0-	2084	3	363	9	Y	330	374	1			29
05	4185	X	2685	-0-	-1500	-0-	493	1	1743	3	Y	406	383	1			52
							2	4	447	9							
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	886	1	2741	3	Y	398	405	1			45
							438	9									
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	1096	1	2758	3	Y	430	432	1			43
							36	4	473	9							

CRIMSON ALLOCATION #8 WELL #: D107H RRCID -> 297689 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7430 - 16559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9324	X	6923	-0-	-2401	-0-	6265	3	150	4	Y	462	490	1			79
							508	9									
03	10323	X	6801	-0-	-3522	-0-	348	1	5877	3	Y	524	521	1			82
							576	9									
04	9960	X	6304	-0-	-3656	-0-	5737	3	567	9	Y	515	552	1			45
05	7936	X	6565	-0-	-1371	-0-	1324	1	4715	3	Y	473	457	1			61
							6	4	520	9							
06	7410	X	7074	-0-	-336	-0-	1602	1	4969	3	Y	457	466	1			52
							503	9									
07	7657	X	6473	-0-	-1184	-0-	1648	1	4256	3	Y	468	473	1			47
							54	4	515	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION #9 WELL #: D108H RRCID -> 297690 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7451 - 16533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2190	-0-	-1142	-0-	1636	3	38	4	Y	469	497	1			81
							516	9									
03	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	109	1	1842	3	Y	545	541	1			85
							600	9									
04	2970	X	2329	-0-	-641	-0-	1781	3	548	9	Y	498	540	1			43
05	2821	X	2299	-0-	-522	-0-	376	1	1387	3	Y	485	466	1			62
							2	4	534	9							
06	2520	X	2158	-0-	-362	-0-	396	1	1236	3	Y	478	486	1			54
							526	9									
07	2542	X	2387	-0-	-155	-0-	511	1	1301	3	Y	507	510	1			51
							17	4	558	9							

CRIMSON ALLOCATION 4 WELL #: C103H RRCID -> 297691 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7499 - 18456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2163	-0-	-329	-0-	1627	3	39	4	Y	452	478	1			78
							497	9									
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	107	1	1799	3	Y	578	566	1			90
							636	9									
04	2340	X	2209	-0-	-131	-0-	1631	3	578	9	Y	525	569	1			46
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	422	1	1544	3	Y	595	565	1			76
							2	4	655	9							
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	748	1	2265	3	Y	555	568	1			63
							611	9									
07	2542	X	2170	-0-	-372	-0-	458	1	1192	3	Y	459	476	1			46
							15	4	505	9							

CRIMSON ALLOCATION #11 WELL #: E110H RRCID -> 297692 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7416 - 16381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	4921	-0-	-903	-0-	3963	3	94	4	Y	785	836	1			135
							864	9									
03	6448	X	5796	-0-	-652	-0-	271	1	4560	3	Y	877	875	1			137
							965	9									
04	5490	X	5174	-0-	-316	-0-	4169	3	1005	9	Y	914	971	1			80
05	5611	X	4901	-0-	-710	-0-	896	1	3194	3	Y	734	720	1			94
							4	4	807	9							
06	5610	X	5505	-0-	-105	-0-	1144	1	3536	3	Y	750	759	1			85
							825	9									
07	5797	X	4854	-0-	-943	-0-	1121	1	2884	3	Y	739	750	1			74
							36	4	813	9							

CRIMSON ALLOCATION #13 WELL #: F112 H RRCID -> 297693 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7450 - 15333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	450	485	1			77
03	385	X	385	-0-	-0-	-0-	66	3	319	9	Y	290	322	1			45
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	64	3	268	9	Y	244	268	1			21
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	3	429	9	Y	390	361	1			50
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	428	1	1564	3	Y	430	431	1			49
							473	9									
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	454	1	1815	3	Y	368	380	1			37
							15	4	405	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
02	3752	X	2527	-0-	-1225	-0-	2257	3	270	9	Y	245	253	1			94
03	4123	X	3565	-0-	-558	-0-	182	1	3076	3	Y	279	266	1			107
							307	9									
04	3210	X	2975	-0-	-235	-0-	2699	3	276	9	Y	251	274	1			84
05	3224	X	1832	-0-	-1392	-0-	1613	3	219	9	Y	199	185	1			98
06	3450	X	1612	-0-	-1838	-0-	1352	3	260	9	Y	236	193	1			141
07	3565	X	2072	-0-	-1493	-0-	343	1	1507	3	Y	202	259	1			84
							222	9									

CRIMSON ALLOCATION #7 WELL #: D106H RRCID -> 297695 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7419 - 16265

02	3948	X	3710	-0-	-238	-0-	3239	3	77	4	Y	358	369	1			61
							394	9									
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	231	1	3894	3	Y	474	461	1			74
							521	9									
04	4080	X	4006	-0-	-74	-0-	3498	3	508	9	Y	462	496	1			40
05	4154	X	4014	-0-	-140	-0-	776	1	2780	3	Y	413	400	1			53
							4	4	454	9							
06	4230	X	4034	-0-	-196	-0-	875	1	2716	3	Y	403	410	1			46
							443	9									
07	4371	X	4039	-0-	-332	-0-	1014	1	2601	3	Y	355	366	1			35
							33	4	391	9							

MARTINEZ SOUTH C WELL #: 101H RRCID -> 297724 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7700 - 19917

02	4620	X	4268	-0-	-352	-0-	889	1	2872	3	Y	457	463	1			39
							4	4	503	9							
03	5084	X	5042	-0-	-42	-0-	373	1	4157	3	Y	459	439	1			59
							7	4	505	9							
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	229	1	4098	3	Y	508	518	1			49
							18	4	559	9							
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	251	1	4042	3	Y	491	492	1			48
							41	4	540	9							
06	4890	X	4621	-0-	-269	-0-	411	1	3648	3	Y	484	475	1			57
							30	4	532	9							
07	5053	X	4681	-0-	-372	-0-	426	1	3679	3	Y	428	426	1			59
							105	4	471	9							

SHENKIR WELL #: 2H RRCID -> 298004 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9483 - 14068

02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	304	3	15	4	Y	66	55	1			28
							73	9									
03	217	N	139	-0-	-78	-0-	97	3	10	4	Y	29	46	1			11
							32	9									
04	450	N	305	-0-	-145	-0-	229	3	18	4	Y	53	49	1			15
							58	9									
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	255	3	42	4	Y	77	77	1			15
							85	9									
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	92	3	10	4	Y	63	54	1			24
							69	9									
07	310	N	7	-0-	-303	-0-	1	3	6	9	Y	5	27	1			2

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 2H RRCID -> 298022 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 11163 - 15994

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			8

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 4H RRCID -> 298024 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11115 - 15948

02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	30	3	58	9	Y	53	4	1			141
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1	22	1			120
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	50	1	52	3	Y	30	14	1			136
							33	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5	15	1			126
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	57	62	1			121
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	17	58	1			80

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 5H RRCID -> 298025 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11088 - 15889

02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	30	3	58	9	Y	53	8	1			224
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	Y	2	36	1			190
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	50	1	52	3	Y	29	21	1			198
							32	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5	22	1			181
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	59	90	1			150
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	17	72	1			95

CORTEZ "A" WELL #: 5H RRCID -> 298030 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8850 - 14684

02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	215	215	1			23
							237	9									
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	32	1	216	3	Y	151	161	1			13
							11	4	166	9							
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	Y	245	244	1			14
							3	4	270	9							
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	219	3	Y	187	188	1			13
							3	4	206	9							
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	43	1	235	3	Y	242	234	1			21
							266	9									
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	43	1	200	3	Y	197	200	1			18
							22	4	217	9							

SHENKIR WELL #: 3H RRCID -> 298031 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9449 - 14034

02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	553	3	28	4	Y	233	177	1			99
							256	9									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	609	3	62	4	Y	207	228	1			78
							228	9									
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	508	3	41	4	Y	234	246	1			66
							257	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	512	3	85	4	Y	222	244	1			44
							244	9									
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	493	3	55	4	Y	193	163	1			74
							212	9									
07	651	N	222	-0-	-429	-0-	119	3	46	4	Y	52	103	1			23
							57	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	262	3	13	4	Y	63	46	1			27
							69	9									
03	1240	N	283	-0-	-957	-0-	190	3	19	4	Y	67	69	1			25
							74	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	299	3	24	4	Y	90	90	1			25
							99	9									
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	220	3	37	4	Y	72	83	1			14
							79	9									
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	139	3	15	4	Y	58	50	1			22
							64	9									
07	434	N	209	-0-	-225	-0-	105	3	41	4	Y	57	54	1			25
							63	9									

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
02	2800	N	3516	-0-	716	2461	3080	3	157	4	Y	254	195	1			108
							279	9									
03	6096	X	3635	-0-	-2461	-0-	3051	3	308	4	Y	251	265	1			94
							276	9									
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2488	3	201	4	Y	276	293	1			77
							304	9									
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2292	3	380	4	Y	233	264	1			46
							256	9									
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2363	3	263	4	Y	190	163	1			73
							209	9									
07	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	2406	3	930	4	Y	233	202	1			104
							256	9									

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
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	29	3	4	9	Y	4	1	1			3
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	3	4	9	Y	4					4
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	16	1	17	3	Y	3	2	1			1
							1	4	3	9							

HUBBERD WELL #: 7H RRCID -> 298041 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9258 - 17027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	118	1	392	3	Y	213	214	1			27
							30	4	234	9							
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	126	1	412	3	Y	224	233	1			18
							25	4	246	9							
04	870	N	803	-0-	-67	-0-	117	1	407	3	Y	230	232	1			16
							26	4	253	9							
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	136	1	453	3	Y	225	225	1			16
							24	4	248	9							
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	174	1	440	3	Y	261	246	1			31
							20	4	287	9							
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	136	1	460	3	Y	211	228	1			14
							32	4	232	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
FORREST WHEELER 'C' WELL #: 2H RRCID -> 298053 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11427 - 20542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	316	1	326	3	Y	261	272	1			108
							287	9									
03	961	N	954	-0-	-7	-0-	403	1	295	3	Y	233	234	1			107
							256	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	337	1	332	3	Y	238	227	1			118
							262	9									
05	961	N	895	-0-	-66	-0-	308	1	323	3	Y	234	262	1			90
							7	4	257	9							
06	930	N	819	-0-	-111	-0-	319	1	262	3	Y	205	204	1			91
							12	4	226	9							
07	961	N	712	-0-	-249	-0-	267	1	221	3	Y	170	153	1			108
							37	4	187	9							

GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 2H RRCID -> 298058 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11155 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	278	3	1	4	Y	119	130	1			15
							131	9									
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	84	1	218	3	Y	139	128	1			26
							23	4	153	9							
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	67	1	231	3	Y	146	146	1			26
							161	9									
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	44	1	195	3	Y	131	138	1			19
							34	4	144	9							
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	81	1	190	3	Y	138	138	1			19
							7	4	152	9							
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	95	1	148	3	Y	140	136	1			23
							43	4	154	9							

GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 3H RRCID -> 298061 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11011 - 16408

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 4H RRCID -> 298067 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11113 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	189	3	1	4	Y	83	90	1			10
							91	9									
03	341	N	257	-0-	-84	-0-	42	1	114	3	Y	82	77	1			15
							11	4	90	9							
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	45	1	155	3	Y	87	86	1			16
							96	9									
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	160	3	Y	101	102	1			15
							27	4	111	9							
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	64	1	151	3	Y	97	99	1			13
							6	4	107	9							
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	74	1	118	3	Y	102	98	1			17
							33	4	112	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
FORREST WHEELER 'D' WELL #: 2H RRCID -> 298069 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11432 - 20507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	711	-0-	-73	-0-	281	1	290	3	Y	127	136	1			53
							140	9									
03	868	N	734	-0-	-134	-0-	361	1	265	3	Y	98	106	1			45
							108	9									
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	300	1	298	3	Y	131	111	1			65
							144	9									
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	278	1	294	3	Y	221	201	1			85
							6	4	243	9							
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	286	1	234	3	Y	188	190	1			83
							10	4	207	9							
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	285	1	239	3	Y	165	143	1			105
							39	4	182	9							

SWENSON 'A' WELL #: 2H RRCID -> 298070 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11003 - 17212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	64	-0-	-1000	-0-	35	3	29	9	Y	26	54	1			3
03	341	N	57	-0-	-284	-0-	9	1	25	3	Y	18	18	1			3
							3	4	20	9							
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION D WELL #: 104H RRCID -> 298204 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11057 - 20053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1146	3	19	4	Y	211	138	1			174
							232	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	936	3	41	4	Y	281	238	1			217
							309	9									
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	376	3	Y	242	260	1			199
							1	4	266	9							
05	1550	N	844	-0-	-706	-0-	622	3	222	9	Y	202	213	1			188
06	1230	N	741	-0-	-489	-0-	545	3	196	9	Y	178	272	1			94
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	265	1	186	3	Y	279	268	1			105
							8	4	307	9							

GW-STRAIT LAS C WELL #: 1H RRCID -> 299971 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7887 - 21150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9268	X	6267	-0-	-3001	-0-	5410	3	857	9	N	779	844	1			355
03	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	10195	3	1371	9	N	1246	1039	1			562
04	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	7767	3	1169	9	N	1063	1339	1	1	8	285
05	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	9414	3	1420	9	N	1291	1189	1			387
06	11190	X	8060	-0-	-3130	-0-	1842	1	4520	3	N	1127	1188	1	1	8	325
							458	4	1240	9							
07	11563	X	10256	-0-	-1307	-0-	2734	1	6247	3	N	1159	1218	1	1	8	265
							1275	9									

GEARY WATTS-STRAIT LAS WELL #: A 2H RRCID -> 300001 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7828 - 18571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8148	X	3320	-0-	-4828	-0-	3083	3	237	9	N	215	334	1			230
03	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	5376	3	782	9	N	711	545	1			396
04	5340	X	4419	-0-	-921	-0-	3713	3	706	9	N	642	849	1			189
05	3689	X	3183	-0-	-506	-0-	2735	3	448	9	N	407	320	1			276
06	5970	X	2516	-0-	-3454	-0-	62	1	1863	3	N	537	451	1			362
							591	9									
07	6169	X	2659	-0-	-3510	-0-	267	1	1788	3	N	549	662	1			249
							604	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	1010	1	1933	2	N	399	370	1			250
							439	9									
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	1107	1	3995	2	N	508	555	1			203
							559	9									
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	1071	1	2739	2	N	414	374	1			243
							455	9									
05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	1110	1	3246	2	N	467	557	1			153
							514	9									
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	988	1	3089	2	N	427	367	1			213
							470	9									
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	1021	1	3650	2	N	446	549	1			110
							491	9									

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	384	1	2020	2	N	249	186	1			260
							274	9									
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	425	1	5502	2	N	831	923	1			168
							914	9									
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	412	1	2870	2	N	877	742	1			303
							965	9									
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	425	1	3863	2	N	708	738	1			273
							779	9									
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	412	1	4185	2	N	799	741	1			331
							879	9									
07	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	425	1	7453	2	N	959	1105	1			185
							1055	9									

CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	N	555	-0-	-405	-0-	535	2	20	9	Y	18	15	1			3
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1	1	1120	2	Y	37	36	1			4
							8	4	41	9							
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1	1	1472	2	Y	35	36	1			3
							39	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	1	1	934	2	Y	38	38	1			3
							42	9									

CENIZO RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 290835 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	1426	N	448	-0-	-978	-0-	440	2	8	9	Y	7	5	1			2
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1	1	1543	2	Y	38	37	1			3
							42	9									
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1	1	1578	2	Y	37	36	1			4
							11	4	41	9							
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	1	1	2530	2	Y	35	36	1			3
							39	9									
07	3100	N	3705	-0-	605	605	2	1	3660	2	Y	38	38	1			3
							1	4	42	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
NO MANS LAND Z UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292395 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9450 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	4598	-0-	-722	-0-	3957	2	2	4	N	581	582	1			69
							639	9									
03	5890	X	1641	-0-	-4249	-0-	997	2	644	9	N	585	603	1			51
04	5430	X	1317	-0-	-4113	-0-	942	2	375	9	N	341	366	1			26
05	5208	X	4665	-0-	-543	-0-	3866	2	1	4	N	725	706	1			45
							798	9									
06	5040	X	2745	-0-	-2295	-0-	1997	2	3	4	N	677	672	1			50
							745	9									
07	5084	X	2738	-0-	-2346	-0-	2063	2	1	4	N	613	621	1			42
							674	9									

NO MANS LAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292762 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9310 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	3820	-0-	-604	-0-	3157	2	1	4	N	602	611	1			66
							662	9									
03	4898	X	1636	-0-	-3262	-0-	1028	2	1	4	N	552	570	1			48
							607	9									
04	4560	X	1568	-0-	-2992	-0-	1130	2	438	9	N	398	412	1			34
05	4309	X	3434	-0-	-875	-0-	2617	2	1	4	N	742	735	1			41
							816	9									
06	4170	X	2482	-0-	-1688	-0-	1738	2	3	4	N	674	657	1			58
							741	9									
07	4216	X	2832	-0-	-1384	-0-	2025	2	1	4	N	733	737	1			54
							806	9									

BIG BERTHA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296496 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11525 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8680	X	7463	-0-	-1217	-0-	1221	1	4724	2	N	1358	1030	0	338	1	31
							24	4	1494	9							
03	9610	X	7266	-0-	-2344	-0-	1280	1	4674	2	N	1157	1172	0			16
							39	4	1273	9							
04	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	1654	1	5877	2	N	1252	1217	0			51
							114	4	1377	9							
05	8277	X	7802	-0-	-475	-0-	2366	1	3730	2	N	1370	491	0	798	1	132
							199	4	1507	9							
06	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	2116	1	5644	2	N	1228	1346	0			14
							366	4	1351	9							
07	9331	X	6522	-0-	-2809	-0-	538	1	4983	2	N	839	848	0			5
							78	4	923	9							

BIG BERTHA UNIT WELL #: RRCID -> 296497 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11525 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STURMTRUPPEN UNIT WELL #: RRCID -> 296498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11525 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
STURMTRUPPEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296499 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11325 - 21301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8736	X	7789	-0-	-947	-0-	1240	1	4799	2	N	1568	1195	0	392	1	39
							25	4	1725	9							
03	9672	X	7843	-0-	-1829	-0-	1320	1	4822	2	N	1509	1515	0			33
							41	4	1660	9							
04	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	1859	1	6602	2	N	1597	1585	0			45
							128	4	1757	9							
05	9362	X	3757	-0-	-5605	-0-	2747	1	1010	9	N	918	367	0	596	1	-0-
06	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	2810	1	7900	2	N	1217	1207	0			10
							512	4	1339	9							
07	10695	X	10056	-0-	-639	-0-	821	1	7609	2	N	1370	1372	0			8
							119	4	1507	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12376	X	9562	-0-	-2814	-0-	1546	1	5980	2	N	1823	1389	0	456	1	45
							31	4	2005	9							
03	13702	X	10521	-0-	-3181	-0-	1823	1	6658	2	N	1804	1815	0			34
							56	4	1984	9							
04	11310	X	9379	-0-	-1931	-0-	1641	1	5830	2	N	1632	1607	0			59
							113	4	1795	9							
05	11687	X	8954	-0-	-2733	-0-	3119	1	3763	2	N	1701	615	0	999	1	146
							201	4	1871	9							
06	11310	X	9471	-0-	-1839	-0-	2229	1	5308	2	N	1445	1582	0			9
							344	4	1590	9							
07	10602	X	8674	-0-	-1928	-0-	701	1	6490	2	N	1255	1255	0			9
							102	4	1381	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7532	X	3422	-0-	-4110	-0-	547	1	2014	2	N	742	745	1			-0-
							45	4	816	9							
03	8339	X	408	-0-	-7931	-0-	29	1	230	2	N	131	130	1			1
							5	4	144	9							
04	8070	X	420	-0-	-7650	-0-	22	1	189	2	N	176	177	1			-0-
							15	4	194	9							
05	7347	X	2881	-0-	-4466	-0-	156	1	995	2	N	823	823	1			-0-
							825	4	905	9							
06	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	236	1	1643	2	N	695	694	1			1
							857	4	765	9							
07	3782	X	662	-0-	-3120	-0-	48	1	367	2	N	51	52	1			-0-
							191	4	56	9							

TEUFEL HUNDEN WELL #: 2H RRCID -> 296726 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11325 - 20594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	1915	1	7046	2	N	1026	1020	1			7
							156	4	1129	9							
03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	575	1	4634	2	N	477	479	1			5
							95	4	525	9							
04	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	633	1	5408	2	N	801	798	1			8
							417	4	881	9							
05	9486	X	384	-0-	-9102	-0-	14	1	92	2	N	184	192	1			-0-
							76	4	202	9							
06	9180	X	6575	-0-	-2605	-0-	488	1	3403	2	N	827	824	1			3
							1774	4	910	9							
07	9486	X	3787	-0-	-5699	-0-	279	1	2131	2	N	244	247	1			-0-
							1109	4	268	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BIG BERTHA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296870 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11345 - 21246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	24752	X	11642	-0-	-13110	-0-	1995	1	7718	2	N	1717	1312	0	430	1	42
							40	4	1889	9							
03	27404	X	12390	-0-	-15014	-0-	2270	1	8290	2	N	1600	1608	0			34
							70	4	1760	9							
04	25140	X	11837	-0-	-13303	-0-	2210	1	7851	2	N	1476	1458	0			52
							152	4	1624	9							
05	25978	X	12889	-0-	-13089	-0-	4505	1	6209	2	N	1676	601	0	976	1	151
							331	4	1844	9							
06	15690	X	15671	-0-	-19	-0-	3769	1	9759	2	N	1374	1516	0			9
							632	4	1511	9							
07	12896	X	1543	-0-	-11353	-0-	116	1	1077	2	N	303	312	0			-0-
							17	4	333	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
02	13132	X	11061	-0-	-2071	-0-	1897	1	7340	2	N	1624	1242	0	408	1	42
							38	4	1786	9							
03	14539	X	12048	-0-	-2491	-0-	2172	1	7933	2	N	1705	1714	0			33
							67	4	1876	9							
04	12540	X	10103	-0-	-2437	-0-	1819	1	6461	2	N	1544	1521	0			56
							125	4	1698	9							
05	12958	X	8849	-0-	-4109	-0-	2705	1	4176	2	N	1586	573	0	930	1	139
							223	4	1745	9							
06	12540	X	9320	-0-	-3220	-0-	2151	1	5433	2	N	1258	1394	0			3
							352	4	1384	9							
07	12245	X	2599	-0-	-9646	-0-	217	1	2013	2	N	306	306	0			3
							32	4	337	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
02	10584	X	9362	-0-	-1222	-0-	1503	1	5816	2	N	1830	1414	0	464	1	56
							30	4	2013	9							
03	11718	X	9975	-0-	-1743	-0-	1645	1	6007	2	N	2065	2066	0			55
							51	4	2272	9							
04	10830	X	9118	-0-	-1712	-0-	1565	1	5558	2	N	1715	1736	0			34
							108	4	1887	9							
05	11191	X	8380	-0-	-2811	-0-	3107	1	3468	2	N	1473	528	0	858	1	121
							185	4	1620	9							
06	10830	X	4593	-0-	-6237	-0-	1368	1	2036	2	N	961	1074	0			8
							132	4	1057	9							
07	10354	X	1246	-0-	-9108	-0-	91	1	842	2	N	273	281	0			-0-
							13	4	300	9							

STURMTRUPPEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296874 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11325 - 21426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	15372	X	11416	-0-	-3956	-0-	1715	1	6635	2	N	2756	2102	0	690	1	63
							34	4	3032	9							
03	17019	X	10435	-0-	-6584	-0-	1625	1	5933	2	N	2570	2591	0			42
							50	4	2827	9							
04	13410	X	7945	-0-	-5465	-0-	1366	1	4851	2	N	1485	1454	0			73
							94	4	1634	9							
05	13857	X	4914	-0-	-8943	-0-	2912	1	296	2	N	1536	613	0	996	1	-0-
							16	4	1690	9							
06	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	3193	1	9192	2	N	1580	1564	0			16
							595	4	1738	9							
07	12648	X	12561	-0-	-87	-0-	982	1	9097	2	N	2126	2130	0			12
							143	4	2339	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 5H RRCID -> 296896 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11453 PERF.11825 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8375	X	8375	-0-		-0-	-0-		1420	1	5496	2	N	1301	994	0	326	1	36
									28	4	1431	9							
03	8552	X	8552	-0-		-0-	-0-		1552	1	5670	2	N	1165	1171	0			30
									48	4	1282	9							
04	7710	X	6970	-0-		-740	-0-		1275	1	4528	2	N	981	978	0			33
									88	4	1079	9							
05	9269	X	7641	-0-		-1628	-0-		3233	1	3061	2	N	1076	389	0	631	1	89
									163	4	1184	9							
06	8970	X	7139	-0-		-1831	-0-		1914	1	3989	2	N	889	971	0			7
									258	4	978	9							
07	9269	X	987	-0-		-8282	-0-		73	1	681	2	N	202	209	0			-0-
									11	4	222	9							

DOUGHBOYS WELL #: 16H RRCID -> 297285 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11310 - 16560

02	5124	X	3879	-0-		-1245	-0-		1409	1	1577	2	N	812	817	1			102
									893	9									
03	5673	X	3520	-0-		-2153	-0-		761	1	1988	2	N	701	686	1			117
									771	9									
04	4590	X	2941	-0-		-1649	-0-		575	1	1634	2	N	665	740	1			42
									732	9									
05	4743	X	-0-	-0-		-4743	-0-						N	331	373	1			-0-
06	4971	X	4971	-0-		-0-	-0-		1021	1	2865	2	N	986	607	1			379
									1085	9									
07	4699	X	4699	-0-		-0-	-0-		1238	1	2470	2	N	901	1203	1			77
									991	9									

DOUGHBOYS WELL #: 2H RRCID -> 297510 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11275 - 19770

02	5880	X	5855	-0-		-25	-0-		1785	1	3402	2	N	607	667	1			39
									668	9									
03	6510	X	5423	-0-		-1087	-0-		1306	1	3412	2	N	641	592	1			88
									705	9									
04	5550	X	3097	-0-		-2453	-0-		728	1	2070	2	N	272	323	1			37
									299	9									
05	6479	X	6026	-0-		-453	-0-		1432	1	3585	2	N	917	881	1			73
									1009	9									
06	6270	X	4438	-0-		-1832	-0-		987	1	2770	2	N	619	557	1			135
									681	9									
07	6479	X	3320	-0-		-3159	-0-		849	1	1693	2	N	707	746	1			96
									778	9									

DOUGHBOYS WELL #: 17H RRCID -> 297698 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 16776

02	5572	X	4198	-0-		-1374	-0-		916	1	2425	2	N	779	816	1			95
									857	9									
03	5921	X	4805	-0-		-1116	-0-		1041	1	2719	2	N	950	875	1			170
									1045	9									
04	5730	X	3638	-0-		-2092	-0-		751	1	2136	2	N	683	815	1			38
									751	9									
05	5084	X	5077	-0-		-7	-0-		1260	1	3153	2	N	604	606	1			36
									664	9									
06	4650	X	4224	-0-		-426	-0-		955	1	2680	2	N	535	454	1			117
									589	9									
07	4805	X	4411	-0-		-394	-0-		1285	1	2563	2	N	512	550	1			79
									563	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

DOUGHBOYS WELL #: 1H RRCID -> 297771 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11500 - 19532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	25	-0-		-8151	-0-		1	1	10	2	N	13	31	1			1
									14	9									
03	9052	X	2791	-0-		-6261	-0-		632	1	1651	2	N	462	108	1			355
									508	9									
04	13203	X	13203	-0-		-0-	-0-		2921	1	8311	2	N	1792	2068	1			79
									1971	9									
05	9547	X	9547	-0-		-0-	-0-		2340	1	5857	2	N	1227	1233	1			73
									1350	9									
06	7046	X	7046	-0-		-0-	-0-		1592	1	4467	2	N	897	774	1			196
									987	9									
07	12214	X	6959	-0-		-5255	-0-		2017	1	4023	2	N	835	923	1			108
									919	9									

DOUGHBOYS WELL #: 18H RRCID -> 297851 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10570 PERF.11510 - 16451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7924	X	6438	-0-		-1486	-0-		1900	1	3540	2	N	907	874	1			134
									998	9									
03	8773	X	6415	-0-		-2358	-0-		1498	1	3916	2	N	910	935	1			109
									1001	9									
04	7860	X	6830	-0-		-1030	-0-		1536	1	4370	2	N	840	898	1			51
									924	9									
05	7130	X	5637	-0-		-1493	-0-		1356	1	3395	2	N	805	798	1			58
									886	9									
06	6900	X	3116	-0-		-3784	-0-		662	1	1858	2	N	542	516	1			84
									596	9									
07	7130	X	4093	-0-		-3037	-0-		1181	1	2356	2	N	505	547	1			42
									556	9									

TEUFEL HUNDEN WELL #: 1H RRCID -> 298267 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11425 - 20825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4070	X	4070	-0-		-0-	-0-		703	1	2586	2	N	658	659	1			-0-
									57	4	724	9							
03	4433	X	2538	-0-		-1895	-0-		212	1	1707	2	N	531	519	1			12
									35	4	584	9							
04	4959	X	4959	-0-		-0-	-0-		388	1	3314	2	N	911	923	1			-0-
									255	4	1002	9							
05	6737	X	6737	-0-		-0-	-0-		392	1	2500	2	N	1611	1610	1			1
									2073	4	1772	9							
06	4350	X	185	-0-		-4165	-0-		2	2	1	4	N	165	166	1			-0-
									182	9									
07	5115	X	597	-0-		-4518	-0-		32	1	244	2	N	176	176	1			-0-
									127	4	194	9							

HOWITZER WELL #: 3H RRCID -> 298455 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11365 - 20851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12936	X	9072	-0-		-3864	-0-		1549	1	5702	2	N	1541	1534	1			12
									126	4	1695	9							
03	14322	X	10955	-0-		-3367	-0-		984	1	7935	2	N	1704	1705	1			11
									162	4	1874	9							
04	11850	X	10403	-0-		-1447	-0-		835	1	7132	2	N	1845	1822	1			34
									406	4	2030	9							
05	11346	X	11100	-0-		-246	-0-		759	1	4846	2	N	1868	1886	1			16
									3440	4	2055	9							
06	10590	X	9852	-0-		-738	-0-		692	1	4827	2	N	1729	1736	1			9
									2431	4	1902	9							
07	10943	X	7443	-0-		-3500	-0-		441	1	3363	2	N	1121	1130	1			-0-
									2406	4	1233	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HOWITZER A WELL #: 4H RRCID -> 298673 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11500 - 21343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	25284	X	21502	-0-	-3782	-0-	3765	1	13856	2	N	3250	3462	1		24
							306	4	3575	9						
03	27993	X	22851	-0-	-5142	-0-	2073	1	16720	2	N	3379	3376	1		27
							341	4	3717	9						
04	27090	X	22891	-0-	-4199	-0-	1862	1	15895	2	N	3838	3787	1		78
							912	4	4222	9						
05	24769	X	24599	-0-	-170	-0-	1727	1	11018	2	N	3755	3803	1		30
							7723	4	4131	9						
06	23040	X	21904	-0-	-1136	-0-	1635	1	11402	2	N	3098	3113	1		15
							5459	4	3408	9						
07	23808	X	22151	-0-	-1657	-0-	1597	1	12190	2	N	2693	2687	1		21
							5402	4	2962	9						

SHELL SHOCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298801 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11875 - 19026

02	21812	X	19176	-0-	-2636	-0-	2204	1	12097	2	N	4379	4345	1		126
							58	4	4817	9						
03	23870	X	20461	-0-	-3409	-0-	3587	1	13197	2	N	3286	3278	1		134
							62	4	3615	9						
04	22410	X	17118	-0-	-5292	-0-	3371	1	10584	2	N	2666	2642	1		158
							230	4	2933	9						
05	21514	X	9906	-0-	-11608	-0-	152	1	7392	2	N	2113	2195	1		76
							38	4	2324	9						
06	20610	X	14238	-0-	-6372	-0-	1755	1	10883	2	N	1402	1434	1		44
							58	4	1542	9						
07	21235	X	21022	-0-	-213	-0-	2765	1	16112	2	N	1679	1637	1		86
							298	4	1847	9						

SHELL SHOCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298802 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11720 - 19026

02	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	1099	1	6029	2	N	1516	1522	1		43
							29	4	1668	9						
03	7192	X	4259	-0-	-2933	-0-	582	1	2140	2	N	1388	1312	1		119
							10	4	1527	9						
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	321	417	1		23
05	9765	X	6520	-0-	-3245	-0-	59	1	2882	2	N	3240	3152	1		111
							15	4	3564	9						
06	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	1106	1	6859	2	N	2196	2225	1		82
							36	4	2416	9						
07	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	1891	1	11018	2	N	2408	2382	1		108
							204	4	2649	9						

FOX HOLE A WELL #: 1H RRCID -> 298830 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7851 - 17576

02	10808	X	8838	-0-	-1970	-0-	8	1	6917	2	N	1739	1684	1		136
							1913	9								
03	11966	X	9014	-0-	-2952	-0-	3	1	7160	2	N	1683	1677	1		142
							1851	9								
04	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	5	1	8737	2	N	1837	1835	1		144
							2021	9								
05	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	6	1	9565	2	N	1856	1801	1		199
							68	4	2042	9						
06	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	5	1	8648	2	N	1635	1682	1		152
							1799	9								
07	11129	X	10555	-0-	-574	-0-	5	1	8590	2	N	1780	1805	1		127
							2	4	1958	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORRILL-DREADNOUGHT UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298867 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 11457 PERF.12600 - 21401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10080	X	7239	-0-	-2841	-0-	1006	1	3892	2	N	2110	1602	0	526	1	49
							20	4	2321	9							
03	11160	X	6813	-0-	-4347	-0-	939	1	3429	2	N	2196	2211	0			34
							29	4	2416	9							
04	8850	X	3645	-0-	-5205	-0-	374	1	1327	2	N	1744	1669	0			109
							26	4	1918	9							
05	9114	X	8774	-0-	-340	-0-	2788	1	2851	2	N	2712	999	0	1623	1	199
							152	4	2983	9							
06	7770	X	6722	-0-	-1048	-0-	1524	1	2960	2	N	1860	2059	0			-0-
							192	4	2046	9							
07	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	4	4	0			-0-

FOX HOLE B WELL #: 2H RRCID -> 298923 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7671 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10	1	8972	2	N	1680	1596	1			135
							1848	9									
03	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	4	1	10049	2	N	1582	1607	1			110
							1740	9									
04	11400	X	9649	-0-	-1751	-0-	5	1	8119	2	N	1386	1386	1			110
							1525	9									
05	11997	X	8562	-0-	-3435	-0-	4	1	7109	2	N	1272	1261	1			121
							50	4	1399	9							
06	11610	X	7654	-0-	-3956	-0-	3	1	6268	2	N	1257	1256	1			122
							1383	9									
07	11997	X	8173	-0-	-3824	-0-	4	1	6788	2	N	1254	1323	1			53
							2	4	1379	9							

NO MANS LAND B WELL #: 4H RRCID -> 298966 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9400 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10416	X	9328	-0-	-1088	-0-	7962	2	3	4	N	1239	1218	1			135
							1363	9									
03	11532	X	10114	-0-	-1418	-0-	8747	2	4	4	N	1239	1261	1			113
							1363	9									
04	10890	X	5348	-0-	-5542	-0-	4628	2	2	4	N	653	695	1			71
							718	9									
05	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	9783	2	2	4	N	1355	1353	1			73
							1491	9									
06	10170	X	9919	-0-	-251	-0-	8679	2	15	4	N	1114	1111	1			76
							1225	9									
07	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	10173	2	7	4	N	1108	1109	1			75
							1219	9									

WHITE STAR WELL #: 3H RRCID -> 298982 COMPL. DATE 09/25/2024 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11650 - 22516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52125	X	52125	-0-	-0-	-0-	7593	1	41666	2	N	2423	2402	1			101
							201	4	2665	9							
03	53759	X	53759	-0-	-0-	-0-	10530	1	38742	2	N	3914	3876	1			139
							182	4	4305	9							
04	46860	X	46172	-0-	-688	-0-	10261	1	32217	2	N	2722	2731	1			130
							700	4	2994	9							
05	48422	X	18600	-0-	-29822	-0-	322	1	15692	2	N	2277	2262	1			145
							81	4	2505	9							
06	46860	X	33964	-0-	-12896	-0-	4269	1	26472	2	N	2803	2853	1			95
							140	4	3083	9							
07	48422	X	43140	-0-	-5282	-0-	5940	1	34617	2	N	1765	1812	1			48
							641	4	1942	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
WHITE STAR WELL #: 4H RRCID -> 298983 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11695 - 22138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32536	X	13909	-0-	-18627	-0-	1491	1	8181	2	N	3815	3774	1			116
							40	4	4197	9							
03	26319	X	12881	-0-	-13438	-0-	1913	1	7037	2	N	3544	3537	1			123
							33	4	3898	9							
04	25470	X	-0-	-0-	-25470	-0-					N	831	954	1			-0-
05	22103	X	10046	-0-	-12057	-0-	119	1	5802	2	N	3723	3497	1			226
							30	4	4095	9							
06	20759	X	20759	-0-	-0-	-0-	2263	1	14032	2	N	3991	4074	1			143
							74	4	4390	9							
07	25010	X	25010	-0-	-0-	-0-	2981	1	17375	2	N	3938	3883	1			198
							322	4	4332	9							

WHITE STAR WELL #: 1H RRCID -> 298985 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11300 - 22800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43148	X	31388	-0-	-11760	-0-	3858	1	21169	2	N	5690	5666	1			164
							102	4	6259	9							
03	36394	X	31066	-0-	-5328	-0-	5380	1	19794	2	N	5272	5160	1			276
							93	4	5799	9							
04	30840	X	29049	-0-	-1791	-0-	5447	1	17102	2	N	5571	5548	1			299
							372	4	6128	9							
05	34751	X	15506	-0-	-19245	-0-	203	1	9905	2	N	4861	4966	1			194
							51	4	5347	9							
06	33630	X	21370	-0-	-12260	-0-	2294	1	14227	2	N	4340	4370	1			164
							75	4	4774	9							
07	34751	X	28102	-0-	-6649	-0-	3279	1	19112	2	N	4870	4808	1			226
							354	4	5357	9							

MORRILL-DREADNOUGHT UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299014 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11446 PERF.12454 - 21551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	6265	-0-	-1043	-0-	894	1	3459	2	N	1722	1312	0	431	1	41
							18	4	1894	9							
03	8091	X	6623	-0-	-1468	-0-	991	1	3619	2	N	1802	1814	0			29
							31	4	1982	9							
04	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	1638	1	5817	2	N	1935	1893	0			71
							113	4	2129	9							
05	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	3650	1	2832	2	N	1963	710	0	1154	1	170
							151	4	2159	9							
06	8340	X	7140	-0-	-1200	-0-	1886	1	3456	2	N	1431	1578	0			23
							224	4	1574	9							
07	10013	X	5609	-0-	-4404	-0-	392	1	3633	2	N	1388	1406	0			5
							57	4	1527	9							

MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 3H RRCID -> 299015 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11850 - 21701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	541	1	2095	2	N	65	53	0	17	1	6
							11	4	72	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	139	0			11
04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	332	1	1179	2	N	651	635	0			27
							23	4	716	9							
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	2783	1	1005	2	N	954	341	0	554	1	86
							54	4	1049	9							
06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	746	1	866	9	N	787	873	0			-0-
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	291	1	2698	2	N	648	645	0			3
							42	4	713	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 4H RRCID -> 299016 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11850 - 21851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	7083	X	7083	-0-		-0-	-0-	1016	1	3932	2	N	1923	1466	0	481	1	44
								20	4	2115	9							
03	6533	X	6533	-0-		-0-	-0-	986	1	3600	2	N	1743	1761	0			26
								30	4	1917	9							
04	6604	X	6604	-0-		-0-	-0-	1000	1	3551	2	N	1804	1756	0			74
								69	4	1984	9							
05	8040	X	8040	-0-		-0-	-0-	3699	1	2227	2	N	1814	664	0	1078	1	146
								119	4	1995	9							
06	6445	X	6445	-0-		-0-	-0-	1698	1	2690	2	N	1712	1843	0			15
								174	4	1883	9							
07	4524	X	4524	-0-		-0-	-0-	295	1	2733	2	N	1321	1315	0			21
								43	4	1453	9							

WHITE STAR WELL #: 2H RRCID -> 299096 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11450 - 22951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	17304	X	11260	-0-		-6044	-0-	1202	1	6595	2	N	3119	3143	1			71
								32	4	3431	9							
03	19158	X	12998	-0-		-6160	-0-	1998	1	7351	2	N	3286	3158	1			199
								34	4	3615	9							
04	15573	X	15573	-0-		-0-	-0-	2846	1	8936	2	N	3270	3292	1			177
								194	4	3597	9							
05	13671	X	7956	-0-		-5715	-0-	93	1	4529	2	N	3010	3177	1			10
								23	4	3311	9							
06	13230	X	10492	-0-		-2738	-0-	987	1	6117	2	N	3051	2968	1			93
								32	4	3356	9							
07	16089	X	14228	-0-		-1861	-0-	1692	1	9859	2	N	2267	2229	1			131
								183	4	2494	9							

ADELE DUBOSE WELL #: 103 RRCID -> 299106 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12044 - 16751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	7028	X	3466	-0-		-3562	-0-	479	1	1944	2	N	946	920	1			49
								2	4	1041	9							
03	7781	X	2676	-0-		-5105	-0-	367	1	1662	2	N	583	609	1			23
								6	4	641	9							
04	7530	X	4523	-0-		-3007	-0-	682	1	2872	2	N	878	863	1			38
								3	4	966	9							
05	5049	X	5049	-0-		-0-	-0-	694	1	2851	2	N	1359	1307	1			90
								9	4	1495	9							
06	8741	X	8741	-0-		-0-	-0-	1599	1	5680	2	N	1323	1329	1			84
								7	4	1455	9							
07	7951	X	7951	-0-		-0-	-0-	1486	1	5088	2	N	1107	1134	1			57
								159	4	1218	9							

DARK STAR WELL #: 1EH RRCID -> 299112 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 9440 - 18684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1316	N	1282	-0-		-34	-0-	960	2	322	9	N	293	303	1			28
03	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	1276	2	1	4	N	239	246	1			21
								263	9									
04	1380	N	1048	-0-		-332	-0-	888	2	160	9	N	145	154	1			12
05	3100	N	3203	-0-		103	103	2820	2	1	4	N	347	330	1			29
								382	9									
06	1738	N	1635	-0-		-103	-0-	1215	2	2	4	N	380	374	1			35
								418	9									
07	1734	N	1734	-0-		-0-	-0-	1294	2	1	4	N	399	412	1			22
								439	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
NO MANS LAND B WELL #: 2H RRCID -> 299174 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 9063 PERF. 9660 - 19260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13496	X	11816	-0-	-1680	-0-	10407	2	4	4	N	1277	1248	1			147
							1405	9									
03	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	14136	2	7	4	N	1296	1326	1			117
							1426	9									
04	13740	X	9106	-0-	-4634	-0-	8325	2	4	4	N	706	749	1			74
							777	9									
05	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	14798	2	3	4	N	1439	1431	1			82
							1583	9									
06	15060	X	15025	-0-	-35	-0-	13696	2	24	4	N	1186	1175	1			93
							1305	9									
07	15562	X	14952	-0-	-610	-0-	13679	2	9	4	N	1149	1165	1			77
							1264	9									

ADELE DUBOSE UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 299302 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11925 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9660	X	7044	-0-	-2616	-0-	658	1	4323	2	N	1872	1832	1			129
							4	4	2059	9							
03	10695	X	7579	-0-	-3116	-0-	992	1	4491	2	N	1891	1897	1			123
							16	4	2080	9							
04	10350	X	6512	-0-	-3838	-0-	879	1	3706	2	N	1748	1684	1			187
							4	4	1923	9							
05	9083	X	6946	-0-	-2137	-0-	976	1	4008	2	N	1772	1855	1			104
							13	4	1949	9							
06	7560	X	7034	-0-	-526	-0-	1104	1	3921	2	N	1822	1807	1			119
							5	4	2004	9							
07	7812	X	6608	-0-	-1204	-0-	981	1	3358	2	N	1967	1950	1			136
							105	4	2164	9							

ARMISTICE A WELL #: 1H RRCID -> 299389 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 11346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		10737	-0-	10737	10737	1249	1	4757	2	N	3981	3767	0			214
							352	4	4379	9							
07	14B2 EXT		78319	-0-	78319	89056	4453	1	41250	2	N	29063	29114	0			163
							647	4	31969	9							

ADELE DUBOSE ALLOC WELL #: 102 RRCID -> 299444 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12050 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8344	X	6290	-0-	-2054	-0-	626	1	4913	2	N	679	659	1			40
							4	4	747	9							
03	9238	X	5435	-0-	-3803	-0-	892	1	4038	2	N	446	458	1			28
							14	4	491	9							
04	8940	X	7344	-0-	-1596	-0-	1230	1	5183	2	N	841	785	1			84
							6	4	925	9							
05	7843	X	7377	-0-	-466	-0-	1256	1	5159	2	N	860	897	1			47
							16	4	946	9							
06	6870	X	6280	-0-	-590	-0-	1197	1	4254	2	N	749	750	1			46
							5	4	824	9							
07	7595	X	5540	-0-	-2055	-0-	1072	1	3670	2	N	622	642	1			26
							114	4	684	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
TROMMELFEUER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300383 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 6662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21983 02/06/2026

ARMISTICE B WELL #: 2H RRCID -> 300731 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		6325	-0-	6325	6325	879	1	3349	2	N	1676	1537	0			139
							253	4	1844	9							
07	14B2 EXT		70209	-0-	70209	76534	4431	1	41049	2	N	21895	21887	0			147
							644	4	24085	9							

ARMISTICE C WELL #: 3H RRCID -> 301236 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 11310 PERF. N/A

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		13935	-0-	13935	13935	1478	1	5632	2	N	5507	5227	0			280
							767	4	6058	9							
07	SHUT IN		92910	-0-	92910	106845	5391	1	49941	2	N	33449	33553	0			176
							784	4	36794	9							

BALLOON BUSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 301603 COMPL. DATE 12/28/2025 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6800 - 16526

02	0		9098	-0-	9098	9851	386	1	4229	2	N	4075	3979	1			110
							4483	9									
03	0		48484	-0-	48484	58335	2496	1	30239	2	N	14092	14121	1			81
							248	4	15501	9							
04	112676	X	54341	-0-	-58335	-0-	4872	1	39276	2	N	9266	9240	1			107
							10193	9									
05	52822	X	52822	-0-	-0-	-0-	4768	1	41018	2	N	6396	6406	0			97
							7036	9									
06	48300	X	40000	-0-	-8300	-0-	3691	1	32097	2	N	3773	3851	0			19
							62	4	4150	9							
07	49910	X	32972	-0-	-16938	-0-	3052	1	26406	2	N	3157	3165	0			11
							41	4	3473	9							

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

02	952	N	819	-0-	-133	-0-	128	1	656	2	Y	32	24	1			36
							35	9									
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	255	1	1177	2	Y	57	46	1			47
							63	9									
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	221	1	856	2	Y	56	30	1			73
							62	9									
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	233	1	944	2	Y	54	96	1			31
							59	9									
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	191	1	782	2	Y	54	35	1			50
							59	9									
07	1085	N	746	-0-	-339	-0-	172	1	543	2	Y	28	32	1			46
							31	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

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
02	758	N	758	-0-		-0-	-0-	86	1	440	2	Y	211	133	1			268
								232	9									
03	868	N	760	-0-		-108	-0-	92	1	423	2	Y	223	279	1			212
								245	9									
04	810	N	730	-0-		-80	-0-	102	1	394	2	Y	213	127	1			298
								234	9									
05	837	N	804	-0-		-33	-0-	117	1	476	2	Y	192	375	1			115
								211	9									
06	750	N	690	-0-		-60	-0-	92	1	375	2	Y	203	130	1			188
								223	9									
07	744	N	539	-0-		-205	-0-	95	1	300	2	Y	131	124	1			195
								144	9									

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	642	N	642	-0-		-0-	-0-	98	1	504	2	Y	36	23	1			46
								40	9									
03	693	N	693	-0-		-0-	-0-	116	1	535	2	Y	38	48	1			36
								42	9									
04	632	N	632	-0-		-0-	-0-	121	1	470	2	Y	37	22	1			51
								41	9									
05	694	N	694	-0-		-0-	-0-	129	1	525	2	Y	36	66	1			21
								40	9									
06	630	N	580	-0-		-50	-0-	106	1	435	2	Y	35	23	1			33
								39	9									
07	651	N	417	-0-		-234	-0-	94	1	298	2	Y	23	22	1			34
								25	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	846	N	846	-0-		-0-	-0-	134	1	688	2	Y	22	22	1			35
								24	9									
03	925	N	925	-0-		-0-	-0-	162	1	748	2	Y	14	22	1			27
								15	9									
04	840	N	825	-0-		-15	-0-	165	1	640	2	Y	18	22	1			23
								20	9									
05	924	N	924	-0-		-0-	-0-	180	1	731	2	Y	12					35
								13	9									
06	840	N	772	-0-		-68	-0-	148	1	604	2	Y	18	22	1			31
								20	9									
07	868	N	567	-0-		-301	-0-	134	1	424	2	Y	8	22	1			17
								9	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	69	-0-		-799	-0-	11	1	55	2	Y	3					76
								3	9									
03	961	N	24	-0-		-937	-0-	1	1	6	2	Y	15					91
								17	9									
04	900	N	266	-0-		-634	-0-	52	1	201	2	Y	12					103
								13	9									
05	72	N	72	-0-		-0-	-0-	13	1	53	2	Y	5					108
								6	9									
06	30	N	5	-0-		-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	55	1			53
07	279	N	5	-0-		-274	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					53

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	343	-0-	-553	-0-		53	1	271	2	Y	17					91
								19	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-		225	1	1035	2	Y	53					144
								58	9									
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-		232	1	900	2	Y	55					199
								61	9									
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-		193	1	782	2	Y	42					241
								46	9									
06	960	N	215	-0-	-745	-0-		42	1	171	2	Y	2	123	1			120
								2	9									
07	992	N	220	-0-	-772	-0-		53	1	167	2	Y	-0-					120

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-		247	1	1266	2	Y	44	33	1			63
								48	9									
03	1364	N	1272	-0-	-92	-0-		221	1	1020	2	Y	28	41	1			50
								31	9									
04	900	N	303	-0-	-597	-0-		58	1	225	2	Y	18	35	1			33
								20	9									
05	1364	N	535	-0-	-829	-0-		102	1	413	2	Y	18					51
								20	9									
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-		252	1	1031	2	Y	35	33	1			53
								39	9									
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-		99	1	314	2	Y	17	39	1			31
								19	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-		170	1	871	2	Y	29	26	1			44
								32	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-		176	1	809	2	Y	18	28	1			34
								20	9									
04	930	N	882	-0-	-48	-0-		176	1	682	2	Y	22	27	1			29
								24	9									
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-		220	1	892	2	Y	15					44
								17	9									
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-		176	1	721	2	Y	32	31	1			45
								35	9									
07	899	N	664	-0-	-235	-0-		157	1	496	2	Y	10	31	1			24
								11	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-		301	1	1540	2	Y	35	34	1			55
								39	9									
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-		277	1	1279	2	Y	22	35	1			42
								24	9									
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-		284	1	1100	2	Y	30	35	1			37
								33	9									
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-		316	1	1284	2	Y	19					56
								21	9									
06	1500	N	1276	-0-	-224	-0-		244	1	999	2	Y	30	36	1			50
								33	9									
07	1457	N	1020	-0-	-437	-0-		241	1	764	2	Y	14	36	1			28
								15	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
02	952	N	841	-0-	-111	-0-	129	1	661	2	Y	46	62	1			81
							51	9									
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	185	1	852	2	Y	39	53	1			67
							43	9									
04	1020	N	967	-0-	-53	-0-	187	1	723	2	Y	52	58	1			61
							57	9									
05	930	N	717	-0-	-213	-0-	136	1	551	2	Y	27					88
							30	9									
06	1020	N	746	-0-	-274	-0-	138	1	566	2	Y	38	54	1			72
							42	9									
07	992	N	300	-0-	-692	-0-	68	1	214	2	Y	16	49	1			39
							18	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

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	193	-0-	193	193	193	1				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	193						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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

02	224	N	5	-0-	-219	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	1			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VT TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	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

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MAG EXPLORATION LLC 102971
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	N	-0-					-0-
*07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	3	N	-0-					-0-
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	850	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	3	N	-0-					-0-
*07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	40	1	638	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-

SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	3	N	-0-			-0-
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	83	1	1304	3	N	-0-			-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-			-0-
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-			-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-			-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	118	1	1845	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3633	-0-	533	533	218	1	3415	3	N	-0-			-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	36	1	556	3	N	-0-			-0-
*07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	87	1	1367	3	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	0	N	-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-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASHING (EAGLE FORD) 30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 16 RRCID -> 250616 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 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
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6705	3	30	9	Y	27	70	1			93
03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7307	3	22	9	Y	20					113
04	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6947	3	23	9	Y	21					134
05	7130	X	6956	-0-	-174	-0-	6935	3	21	9	Y	19	69	1			84
06	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6966	3	54	9	Y	49					133
07	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7017	3	9	9	Y	8					141

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

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-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	33	-0-	33	33		33	2			Y	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

02	2800	N	2947	-0-	147	147	2947	2			Y	-0-					23
03	2090	N	1943	-0-	-147	-0-	1943	2			Y	-0-					23
04	3000	N	3343	-0-	343	343	3343	2			Y	-0-					23
05	1333	X	292	-0-	-1041	-0-	292	2			Y	-0-					23
06	1290	X	225	-0-	-1065	-0-	225	2			Y	-0-					23
07	3441	X	2631	-0-	-810	-0-	2631	2			Y	-0-					23

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	6631	-0-	3631	3631	6631	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	596	-0-	-2504	1127	596	2			N	-0-					-0-
06	2464	N	1337	-0-	-1127	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

02	2856	X	1608	-0-	-1248	-0-	1608	2			Y	-0-					5
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4280	2	31	9	Y	28					33
04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4851	2	50	9	Y	45					78
05	2325	X	2049	-0-	-276	-0-	2049	2			Y	-0-	63	1			15
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3205	2	28	9	Y	25					40
07	3162	X	1977	-0-	-1185	-0-	1953	2	24	9	Y	22					62

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

02	3584	X	2498	-0-	-1086	-0-	2498	2			Y	-0-					6
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4949	2	36	9	Y	33					39
04	3840	X	3386	-0-	-454	-0-	3328	2	58	9	Y	53					92
05	2759	X	1320	-0-	-1439	-0-	1320	2			Y	-0-	74	1			18
06	3840	X	1612	-0-	-2228	-0-	1580	2	32	9	Y	29					47
07	3968	X	1281	-0-	-2687	-0-	1252	2	29	9	Y	26					73

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

02	4256	X	3058	-0-	-1198	-0-	3058	2			Y	-0-					2
03	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8376	2	14	9	Y	13					15
04	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9315	2	21	9	Y	19					34
05	3751	X	2866	-0-	-885	-0-	2866	2			Y	-0-	27	1			7
06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6463	2	11	9	Y	10					17
07	4712	X	4075	-0-	-637	-0-	4064	2	11	9	Y	10					27

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					1
03	3100	N	4558	-0-	1458	1458	4551	2	7	9	Y	6					7
04	3000	N	5362	-0-	2362	3820	5352	2	10	9	Y	9					16
05	3100	N	2488	-0-	-612	3208	2488	2			Y	-0-	13	1			3
06	5737	X	2529	-0-	-3208	-0-	2523	2	6	9	Y	5					8
07	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2492	2	6	9	Y	5					13

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

02	4592	X	3938	-0-	-654	-0-	3938	2			Y	-0-					7
03	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9713	2	39	9	Y	35					42
04	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9629	2	62	9	Y	56					98
05	4867	X	2022	-0-	-2845	-0-	2022	2			Y	-0-	79	1			19
06	4920	X	1358	-0-	-3562	-0-	1324	2	34	9	Y	31					50
07	5084	X	4314	-0-	-770	-0-	4283	2	31	9	Y	28					78

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2026

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1127	-0-	-1141	-0-	1127	2			Y	-0-					3
03	3100	N	6048	-0-	2948	2948	6033	2	15	9	Y	14					17
04	3000	N	5283	-0-	2283	5231	5257	2	26	9	Y	24					41
05	3100	N	2680	-0-	-420	4811	2680	2			Y	-0-	33	1			8
06	8370	X	3559	-0-	-4811	-0-	3545	2	14	9	Y	13					21
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3052	2	12	9	Y	11					32

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2026

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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
02	2688	N	2210	-0-	-478	-0-	2210	2			Y	-0-					1
03	3100	N	5819	-0-	2719	2719	5809	2	10	9	Y	9					10
04	3000	N	6764	-0-	3764	6483	6751	2	13	9	Y	12					22
05	3100	N	3314	-0-	214	6697	3314	2			Y	-0-	18	1			4
06	11193	X	4496	-0-	-6697	-0-	4488	2	8	9	Y	7					11
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3864	2	8	9	Y	7					18

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2182	-0-	-1234	-0-	2182	2			Y	-0-					3
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4785	2	21	9	Y	19					22
04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5218	2	32	9	Y	29					51
05	2914	X	1664	-0-	-1250	-0-	1664	2			Y	-0-	41	1			10
06	3660	X	1269	-0-	-2391	-0-	1251	2	18	9	Y	16					26
07	3782	X	991	-0-	-2791	-0-	974	2	17	9	Y	15					41

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					1
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

02	3472	X	3130	-0-	-342	-0-	3130	2			Y	-0-					3
03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8053	2	15	9	Y	14					17
04	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9139	2	25	9	Y	23					40
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			Y	-0-	32	1			8
06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5852	2	14	9	Y	13					21
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5269	2	12	9	Y	11					32

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290894 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10830 - 10900

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

02	T. A.		3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	3	9	3	3			Y	-0-					-0-
04	12	X	3	-0-	-9	-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	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

02	6888	X	6752	-0-	-136	-0-	6730	3	22	9	Y	20	108	1			122
03	7626	X	7296	-0-	-330	-0-	7285	3	11	9	Y	10					132
04	7440	X	7425	-0-	-15	-0-	7352	3	73	9	Y	66					198
05	7688	X	7311	-0-	-377	-0-	7280	3	31	9	Y	28	102	1			124
06	7440	X	7293	-0-	-147	-0-	7212	3	81	9	Y	74					198
07	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7901	3	14	9	Y	13					211

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
J & D LOGISTICS INC 427414
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2026

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLOCAV, LLC 506080
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	992	N	2	-0-	-990	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	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
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	713	N	53	-0-	-660	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	310	N	22	-0-	-288	-0-	22	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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	651	N	37	-0-	-614	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	713	N	30	-0-	-683	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	268	-0-	-180	-0-	7	1	261	2	Y	-0-					1
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	40	1	1711	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	725	-0-	-199	-0-	19	1	706	2	Y	-0-					3
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					3
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					3
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	36	1	1500	2	Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	256	-0-	-136	-0-	7	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	29	1	1252	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1413	-0-	-603	-0-	37	1	1376	2	Y	-0-					21
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					21
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					21
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	3100	N	3239	-0-	139	139	77	1	3162	2	Y	-0-					21

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1030	-0-	-90	-0-	27	1	1003	2	Y	-0-			8
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			8
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			8
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	66	1	2678	2	Y	-0-			8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3389	-0-	-111	-0-	88	1	3301	2	Y	-0-			28
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-			28
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-			28
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-			28
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-			28
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	89	1	3808	2	Y	-0-			28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1283	-0-	-285	-0-	33	1	1250	2	Y	-0-			14
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			14
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-			14
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	50	1	2060	2	Y	-0-			14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1172	-0-	-228	-0-	30	1	1142	2	Y	-0-			14
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			14
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-			14
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	39	1	1600	2	Y	-0-			14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	17	1	653	2	Y	-0-			5
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			5
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			5
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	53	1	2179	2	Y	-0-			5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	2	Y	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

02	2632	X	2370	-0-	-262	-0-	61	1	2309	2	Y	-0-					28
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					28
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					28
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					28
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					28
07	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	197	1	8134	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	Y	-0-					1
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	29	1	1148	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	57	1	2152	2	Y	-0-					12
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					12
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					12
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	3100	N	6003	-0-	2903	2903	142	1	5861	2	Y	-0-					12

LOLOCAV, LLC 506080
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX //CONT.// 659782
WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03	496	N	72	-0-	-424	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	1570	-0-	-838	-0-	41	1	1529	2	Y	-0-					13
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					13
04	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					13
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	3100	N	3588	-0-	488	488	83	1	3505	2	Y	-0-					13

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	2	1	399	3	N	-0-					-0-
03	527	N	22	-0-	-505	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	205	3	N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-					-0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LANDS 64 WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					40
03	2945	X	104	-0-	-2841	-0-	42	1	62	3	N	-0-					40
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					40
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					40
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					40
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					40

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	22	-0-	-1032	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	744	N	206	-0-	-538	-0-	206	3			N	-0-					37
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					40
03	3007	N	94	-0-	-2913	-0-	38	1	56	3	N	-0-					40
04	2970	N	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					40
05	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					40
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LANDS 63 WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	235	-0-	-602	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	-0-					152
03	5053	X	1951	-0-	-3102	-0-	1951	2			N	-0-					152
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					152
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					152
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					152
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					152

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	N	364	-0-	-814	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
CXL ENERGY LLC 195770
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

02	2324	X	1000	-0-	-1324	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	900	-0-	-1022	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1000	-0-	-1294	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	900	-0-	-1320	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ARRCO OPERATING, LLC 033103
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-

ADA HAMMOND HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 290040 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	5			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC 008625
SCHOOLFIELD WELL #: 2H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11840 - 22399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24780	X	21704	-0-	-3076	-0-	851	1	20853	2	N	-0-					-0-
03	26536	X	25122	-0-	-1414	-0-	386	1	24736	2	N	-0-					-0-
04	24990	X	22830	-0-	-2160	-0-	402	1	22428	2	N	-0-					-0-
05	25761	X	24301	-0-	-1460	-0-	62	1	24239	2	N	-0-					-0-
06	24930	X	20514	-0-	-4416	-0-	1218	1	19296	2	N	-0-					-0-
07	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/20/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20310	X	20310	-0-	-0-	-0-	797	1	19513	2	N	-0-					-0-
03	21445	X	21445	-0-	-0-	-0-	330	1	21115	2	N	-0-					-0-
04	20358	X	20358	-0-	-0-	-0-	359	1	19999	2	N	-0-					-0-
05	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	51	1	19869	2	N	-0-					-0-
06	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	914	1	14486	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29568	X	28759	-0-	-809	-0-	1128	1	27631	2	N	-0-					-0-
03	33852	X	31590	-0-	-2262	-0-	486	1	31104	2	N	-0-					-0-
04	37560	X	29108	-0-	-8452	-0-	513	1	28595	2	N	-0-					-0-
05	38812	X	28949	-0-	-9863	-0-	74	1	28875	2	N	-0-					-0-
06	37560	X	29239	-0-	-8321	-0-	1736	1	27503	2	N	-0-					-0-
07	31837	X	NO RPT	-0-	-31837	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 295063 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 11759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 295291 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 11979 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	220	-0-	-256	-0-	54	1	166	3	N	-0-					94
03	682	N	249	-0-	-433	-0-	60	1	189	3	N	-0-					94
*04	480	N	230	-0-	-250	-0-	58	1	168	3	N	4	4	8			94
							4	9									
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	60	1	166	3	N	-0-					94
*06	240	N	210	-0-	-30	-0-	31	1	179	3	N	-0-					94
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					94

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					-0-
03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3457	-0-	-139	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
*06	3480	X	3119	-0-	-361	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2848	-0-	-748	-0-	2848	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

*02	2296	X	2265	-0-	-31	-0-	2147	3	38	4	N	73					155
							80	9									
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	2943	3	199	9	N	181	181	1			147
*04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2765	3	45	9	N	41	1	8			187
*05	2821	X	2451	-0-	-370	-0-	2328	3	123	9	N	112	182	1			117
*06	3030	X	1762	-0-	-1268	-0-	1701	3	61	9	N	55					172
07	3131	X	1898	-0-	-1233	-0-	1892	3	6	9	N	5					177

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

*01	6665	X	6526	-0-	-139	-0-	6470	3	56	9	Y	51	97	0	1	8	60
*02	6048	X	5433	-0-	-615	-0-	5381	3	12	4	Y	36					96
							40	9									
03	6696	X	6148	-0-	-548	-0-	6109	3	8	4	Y	28	30	1			79
							31	9									
04	6480	X	5231	-0-	-1249	-0-	5231	3			Y	-0-					79
*05	6541	X	6136	-0-	-405	-0-	6136	3			Y	-0-					77
*06	6330	X	2215	-0-	-4115	-0-	2203	3	12	9	Y	11					88
07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					88

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

*01	11656	X	10993	-0-	-663	-0-	10940	3	53	9	Y	48	100	0			58
*02	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10723	3	13	4	Y	36					94
							40	9									
03	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	11991	3	10	4	Y	31	29	1			79
							34	9									
*04	11250	X	11186	-0-	-64	-0-	11184	3	2	9	Y	2					81
*05	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	12021	3			Y	-0-					81
*06	11640	X	4622	-0-	-7018	-0-	4614	3	8	9	Y	7					88
07	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					Y	-0-					88

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

*01	5363	X	4767	-0-	-596	-0-	4605	3	162	9	N	147	145	1	2	8	16
02	4844	X	4604	-0-	-240	-0-	4589	3	15	4	N	-0-					16
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5207	3	40	4	N	127	127	1			16
							140	9									
04	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3			N	-0-					16
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5404	3	2	9	N	2					18
*06	5220	X	3535	-0-	-1685	-0-	3250	3	285	9	N	259	166	1			111
07	5394	X	4039	-0-	-1355	-0-	4039	3			N	-0-					111

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					40
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	1942	3	28	4	N	141	3	8			178
							155	9									
*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1186	3	285	9	N	259	170	0	221	1	43
													3	8			
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1096	3	220	9	N	200	175	0			68
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1152	3	193	9	N	175	175	0			198
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	945	3	103	9	N	94	165	0	2	8	125
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1283	3	231	9	N	210	183	0			152
*06	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1169	3	87	9	N	79	179	1			52
07	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	976	3	167	9	N	152	157	0			47

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

*02	2324	N	2076	-0-	-248	-0-	636	1	1204	3	N	212	172	1			183
							3	4	233	9							
03	2883	N	1691	-0-	-1192	-0-	694	1	805	3	N	173	173	1			255
							2	4	190	9							
04	2790	N	1649	-0-	-1141	-0-	673	1	856	3	N	108	157	1			206
							1	4	119	9							
05	2387	N	1708	-0-	-679	-0-	693	1	827	3	N	170	173	1			203
							1	4	187	9							
*06	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	668	1	697	3	N	192	168	1			227
							2	4	211	9							
07	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	696	1	601	3	N	184	170	1			241
							1	4	202	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

*01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7033	3	206	9	Y	187	231	1	1	8	33
*02	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4251	3	78	4	Y	214	112	1			135
							235	9									
03	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6523	3	257	9	Y	234	228	0			44
04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	5866	3	367	9	Y	334	228	0			150
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4316	3	151	9	Y	137	214	1			73
*06	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5259	3	223	9	Y	203	222	1			54
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	4990	3	216	9	Y	196	103	0			147

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

*01	19561	X	18653	-0-	-908	-0-	18638	3	15	9	N	14	1	8			208
*02	16660	X	15901	-0-	-759	-0-	15808	3	93	4	N	-0-					208
03	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	17602	3	31	4	N	-0-					227
*04	18060	X	16529	-0-	-1531	-0-	16527	3	2	9	N	2	2	8			227
05	18662	X	17294	-0-	-1368	-0-	17294	3			N	-0-					227
*06	18060	X	15236	-0-	-2824	-0-	15236	3			N	-0-					227
07	17639	X	15641	-0-	-1998	-0-	15627	3	14	9	N	13					240

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1349	3	11	4	N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1483	3	114	9	N	104	104	1			-0-
04	1710	N	1528	-0-	-182	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	825	-0-	-694	-0-	806	3	19	4	N	-0-					-0-
*06	1560	N	1313	-0-	-247	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1685	3	206	9	N	187	187	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	234					N	-0-					67
03	234	X	-0-	-0-	-234	-0-					N	-0-					67
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					67
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					67
*06	90	X	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					67
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					67

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

*02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	2932	3	68	4	Y	179	81	1			113
							197	9									
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3238	3	34	4	Y	139	145	0			26
							153	9									
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3150	3	238	9	Y	216	145	0			97
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2809	3	116	9	Y	105	146	1			56
*06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2838	3	145	9	Y	132	153	1			35
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	2967	3	157	9	Y	143	71	0			107

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

*01	8680	X	7095	-0-	-1585	-0-	7094	3	1	9	N	1	1	8			22
02	7840	X	5720	-0-	-2120	-0-	5714	3	6	4	N	-0-					22
03	8680	X	6605	-0-	-2075	-0-	6598	3	7	4	N	-0-					22
04	8010	X	6608	-0-	-1402	-0-	6608	3			N	-0-					22
05	7688	X	6396	-0-	-1292	-0-	6396	3			N	-0-					22
*06	6870	X	6433	-0-	-437	-0-	6433	3			N	-0-					22
07	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					22

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

*01	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7044	3	1	9	N	1	1	8			137
02	5740	X	4550	-0-	-1190	-0-	4518	3	32	4	N	-0-					137
03	5828	X	5511	-0-	-317	-0-	5467	3	44	4	N	-0-					137
04	6510	X	5689	-0-	-821	-0-	5672	3	17	9	N	15					152
05	6727	X	5779	-0-	-948	-0-	5640	3	139	9	N	126					278
*06	6510	X	2789	-0-	-3721	-0-	2785	3	4	9	N	4					282
07	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					282

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	127	3	12	9	N	11	1	8			170
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	325	3	65	4	N	130	182	1			118
							143	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					245
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					245
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245

BROWN-TRUSTS 3H WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	184	1			33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

*02	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1392	3	92	4	N	315	187	0	161	1	293
							347	9									
03	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1306	3	67	4	N	347	173	0	174	1	220
							382	9									
04	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1237	3	122	9	N	111					331
05	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1245	3	144	9	N	131	179	1			283
*06	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1501	3	197	9	N	179	172	0			290
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1649	3	281	9	N	255	350	1			195

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6818	3	6	4	N	-0-					28
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6092	3	5	4	N	-0-					28
04	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	3			N	-0-					28
05	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	3			N	-0-					28
*06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					28
07	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	3			N	-0-					28

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11090 - 16071

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	26	1	5471	3	N	142	167	1	8	8	-0-
							156	9									
05	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	34	1	5623	3	N	183	183	1			-0-
							201	9									
*06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	42	1	6578	3	N	184	184	1			-0-
							202	9									
07	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	52	1	7798	3	N	182	182	1			-0-
							200	9									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

*01	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1561	3	15	9	N	14	1	8			180
*02	996	X	996	-0-	-0-	-0-	959	3	7	4	N	27					207
							30	9									
03	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1291	3	21	4	N	114	114	1			193
							125	9									
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					193
05	1054	N	619	-0-	-435	-0-	619	3			N	-0-					193
*06	1020	N	786	-0-	-234	-0-	786	3			N	-0-					193
07	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	3			N	-0-					193

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

02	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10328	3	2	4	N	-0-					110
03	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	3			N	-0-					110
04	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	3			N	-0-					110
05	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			N	-0-					110
*06	6900	X	5407	-0-	-1493	-0-	5407	3			N	-0-					110
07	7130	X	5861	-0-	-1269	-0-	5861	3			N	-0-					110

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					118
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	171	121	0	38	1	130
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	463	3	482	9	N	438	505	0			63
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	514	3	330	9	N	300	170	0			193
*06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	874	3	538	9	N	489	514	0			168
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	619	3	626	9	N	569	173	0	345	1	219

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
*01	5983	X	4960	-0-	-1023	-0-	4959	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	4676	X	3704	-0-	-972	-0-	3656	3	4	4	N	40					40
							44	9									
03	5022	X	4438	-0-	-584	-0-	4433	3	5	4	N	-0-					-0-
04	4830	X	4575	-0-	-255	-0-	4531	3	44	9	N	40					40
05	4960	X	4551	-0-	-409	-0-	4551	3			N	-0-					40
*06	4800	X	3928	-0-	-872	-0-	3928	3			N	-0-					40
07	4743	X	2083	-0-	-2660	-0-	2083	3			N	-0-					40

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	14375	3	321	4	N	294	189	1			193
							323	9									
03	15128	X	14406	-0-	-722	-0-	14010	3	396	9	N	360	360	1			267
04	16650	X	14922	-0-	-1728	-0-	14625	3	297	9	N	270	369	1			168
05	17205	X	14729	-0-	-2476	-0-	14233	3	496	9	N	451	347	1			272
*06	16650	X	13300	-0-	-3350	-0-	13212	3	88	9	N	80	187	1			165
07	16709	X	3446	-0-	-13263	-0-	3366	3	80	9	N	73					238

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	X	70	-0-	-126	-0-	69	3	1	4	N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8316	X	7801	-0-	-515	-0-	7744	3	57	4	N	-0-					202
03	8866	X	8361	-0-	-505	-0-	8272	3	19	4	N	64	81	1			185
							70	9									
04	8580	X	8037	-0-	-543	-0-	8037	3			N	-0-					185
05	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	3			N	-0-					185
*06	8370	X	6802	-0-	-1568	-0-	6802	3			N	-0-					185
07	8649	X	8014	-0-	-635	-0-	8014	3			N	-0-					185

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 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
*02	5880	X	3610	-0-	-2270	-0-	3560	3	8	4	N	38					90
							42	9									
03	6510	X	4278	-0-	-2232	-0-	4270	3	8	4	N	-0-					52
04	4800	X	3391	-0-	-1409	-0-	3349	3	42	9	N	38					90
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					90
*06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			N	-0-					90
07	4278	X	2358	-0-	-1920	-0-	2358	3			N	-0-					90

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	5949	-0-	3149	9961	5934	3	15	4	N	-0-					150
03	3100	N	5507	-0-	2407	12368	5493	3	14	4	N	-0-					150
04	17304	X	4936	-0-	-12368	-0-	4905	3	31	9	N	28					178
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4336	3	50	9	N	45					223
*06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4139	3	52	9	N	47					270
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3919	3	58	9	N	53					323

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	774	3	196	9	N	178	178	1			167
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	627	3	207	9	N	188	188	0			167
04	1110	N	907	-0-	-203	-0-	579	3	328	9	N	298	186	0			279
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1212	3	372	9	N	338	179	0			438
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	753	3	198	9	N	180	187	0			431
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	196	185	0			442

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	801	3	209	9	N	190	190	1			217
03	1147	X	751	-0-	-396	-0-	531	3	13	4	N	188	188	1			217
							207	9									
04	1110	X	670	-0-	-440	-0-	479	3	191	9	N	174	191	1			200
05	1147	X	240	-0-	-907	-0-	240	3			N	-0-					200
*06	1110	X	613	-0-	-497	-0-	406	3	207	9	N	188	188	1			200
07	682	N	541	-0-	-141	-0-	330	3	211	9	N	192	187	1			205

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6270	3	28	4	N	46					188
							51	9									
03	6882	X	6530	-0-	-352	-0-	6432	3	98	9	N	89	89	1			175
04	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			N	-0-					175
05	7006	X	6381	-0-	-625	-0-	6381	3			N	-0-					175
*06	6780	X	5846	-0-	-934	-0-	5846	3			N	-0-					175
07	7006	X	6415	-0-	-591	-0-	6412	3	3	9	N	3					178

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	744	3	9	4	Y	62	97	1			20
							68	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	3	6	4	Y	-0-					22
*04	600	N	334	-0-	-266	-0-	333	3	1	9	Y	1	1	8			22
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					22
*06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					22
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					22

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
*01	759	X	759	-0-	-0-	-0-	387	1	52	3	N	254	289	0	1	8	52
							41	4	279	9							
*02	321	X	321	-0-	-0-	-0-	174	1	4	4	N	130	129	0			53
							143	9									
03	566	X	566	-0-	-0-	-0-	346	1	10	4	N	191	191	0			150
							210	9									
*04	444	X	444	-0-	-0-	-0-	404	1	40	9	N	36	1	8			185
*05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	419	1	144	9	N	131	186	0			130
*06	543	X	543	-0-	-0-	-0-	294	1	58	3	N	153	188	0			95
							23	4	168	9							
07	549	X	549	-0-	-0-	-0-	395	1	154	9	N	140					235

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	945	3	38	4	N	186	186	1			168
							205	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	553	3	77	4	N	380	380	1			168
							418	9									
04	780	N	577	-0-	-203	-0-	372	3	205	9	N	186	186	1			168
05	806	N	673	-0-	-133	-0-	468	3	205	9	N	186	186	1			168
*06	780	N	162	-0-	-618	-0-	141	3	21	9	N	19	187	1			-0-
07	589	N	480	-0-	-109	-0-	27	3	453	9	N	412	337	1			75

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

*01	5518	X	4814	-0-	-704	-0-	4604	3	210	9	Y	191	191	1	2	8	15
*02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4498	3	74	4	Y	113	103	1			25
							124	9									
03	5177	X	4619	-0-	-558	-0-	4502	3	117	9	Y	106	106	1			78
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4776	3	62	9	Y	56					134
05	5270	X	4762	-0-	-508	-0-	4703	3	59	9	Y	54	103	1			85
*06	5100	X	4649	-0-	-451	-0-	4360	3	289	9	Y	263	220	1			128
07	5270	X	2343	-0-	-2927	-0-	2343	3			Y	-0-					128

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

*02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3692	3	57	4	Y	86	79	1			19
							95	9									
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3683	3	89	9	Y	81	81	1			60
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3803	3	62	9	Y	56					116
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2808	3	34	9	Y	31	89	1			58
*06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2902	3	180	9	Y	164	142	1			80
07	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					80

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7644	X	6777	-0-	-867	-0-	6743	3	34	4	N	-0-	138	1			204
03	8463	X	8238	-0-	-225	-0-	8238	3			N	-0-					204
04	8190	X	7893	-0-	-297	-0-	7893	3			N	-0-					204
05	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	3			N	-0-					204
*06	8190	X	6938	-0-	-1252	-0-	6938	3			N	-0-					204
07	8246	X	5241	-0-	-3005	-0-	5227	3	14	9	N	13					217

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

02	1372	N	1353	-0-	-19	-0-	1349	3	4	4	N	-0-					28
03	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1472	3	5	4	N	-0-					28
04	1980	N	1408	-0-	-572	-0-	1408	3			N	-0-					28
05	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-					28
*06	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	1386	3			N	-0-					28
07	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	3			N	-0-					28

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

02	1428	N	1081	-0-	-347	-0-	1078	3	3	4	N	-0-					-0-
03	1612	N	690	-0-	-922	-0-	688	3	2	4	N	-0-					-0-
04	1380	N	299	-0-	-1081	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	311	1	101	4	N	371	378	1			131
							408	9									
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	368	1	19	4	N	170	170	1			168
							187	9									
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					168
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	177	1	452	3	N	139	179	1			128
							153	9									
*06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	527	1	479	3	N	185	185	1			128
							204	9									
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	540	1	209	3	N	191	191	1			128
							210	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2332	-0-	-440	-0-	2317	3	15	4	N	-0-					172
03	3069	X	2828	-0-	-241	-0-	2828	3			N	-0-					172
04	2970	X	2671	-0-	-299	-0-	2671	3			N	-0-					172
05	2914	X	2356	-0-	-558	-0-	2169	3	187	9	N	170	178	1			164
*06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					164
07	2821	X	2427	-0-	-394	-0-	2427	3			N	-0-					164

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
*01	8680	X	7511	-0-	-1169	-0-	7288	3	223	9	N	203	159	1	123	8	58
02	6888	X	6820	-0-	-68	-0-	6788	3	32	4	N	-0-					58
03	7626	X	6996	-0-	-630	-0-	6996	3			N	-0-					58
*04	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	7319	3	1276	9	N	1160	183	1	958	8	77
05	7564	X	6803	-0-	-761	-0-	6731	3	72	9	N	65					142
*06	7320	X	6576	-0-	-744	-0-	6464	3	112	9	N	102	167	1			77
07	7781	X	6961	-0-	-820	-0-	6883	3	78	9	N	71					148

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	864	3	18	4	Y	85	86	1			25
							94	9									
03	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1042	3	17	4	Y	-0-					25
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1013	3	23	4	Y	92	91	1			26
							101	9									
05	1085	N	727	-0-	-358	-0-	649	3	78	9	Y	71	76	1			21
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1209	3	23	4	Y	102	92	1			31
							112	9									
07	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	948	3	23	4	Y	84	90	1			25
							92	9									

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	928	3	44	4	N	187	187	1			220
							206	9									
03	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	779	3	25	4	N	178	178	1			220
							196	9									
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					220
05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					220
*06	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	936	3	325	9	N	295	352	1			163
07	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	944	3	184	9	N	167	167	1			163

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	45	1	6834	3	N	33					63
							12	4	36	9							
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	50	1	5609	3	N	-0-					30
							10	4									
04	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	49	1	5588	3	N	35					65
							39	9									
05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	50	1	5329	3	N	-0-					65
*06	4560	X	3858	-0-	-702	-0-	49	1	3809	3	N	-0-					65
07	4712	X	3987	-0-	-725	-0-	50	1	3937	3	N	-0-					65

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1253	-0-	-147	-0-	1059	3	29	4	N	150	150	1			-0-
							165	9									
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1824	3	209	9	N	190	163	1			27
05	1395	N	866	-0-	-529	-0-	789	3	77	9	N	70					97
*06	1890	N	970	-0-	-920	-0-	886	3	84	9	N	76					173
07	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	1732	3	205	9	N	186	187	1			172

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1233	3	15	4	Y	-0-					35
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1110	3	12	4	Y	-0-					35
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1197	3	384	9	Y	349	189	1			195
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1716	3	204	9	Y	185	185	1			35
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					35
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	454	3	233	9	Y	212	177	1			70

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	548	-0-	-656	-0-	546	3	2	4	Y	-0-					20
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					20
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					20
05	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	3			Y	-0-					20
*06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					20
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					20

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	799	3	4	4	Y	-0-					18
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					18
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	3			Y	-0-					18
05	899	N	252	-0-	-647	-0-	252	3			Y	-0-					18
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					18
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					18

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 1 WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11037	3	86	4	N	198	177	1			168
							218	9									
03	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12052	3	36	4	N	185	185	1			150
							204	9									
04	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	14924	3	213	9	N	194					344
05	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16456	3	195	9	N	177	188	1			333
*06	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	17053	3	178	9	N	162	194	1			301
07	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	15131	3	80	9	N	73	191	1			183

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
*02	4228	X	3433	-0-	-795	-0-	3280	3	153	9	N	139	159	1			123
03	4402	X	4311	-0-	-91	-0-	4311	3			N	-0-					227
*04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4421	3	15	4	N	195	171	1	1	8	250
							215	9									
*05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5312	3	165	9	N	150	183	1			217
*06	4170	X	2519	-0-	-1651	-0-	2519	3			N	-0-					217
07	4805	X	1131	-0-	-3674	-0-	1089	3	42	9	N	38					255

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
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3158	3	34	4	N	-0-					152
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3516	3	30	4	N	-0-					152
*04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3491	3	1	9	N	1	1	8			152
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					152
*06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2907	3	1	9	N	1					153
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3221	3	17	9	N	15					168

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
*02	704	X	704	-0-	-0-	-0-	420	3	284	9	N	258	196	1			132
03	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					168
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	450	3	67	9	N	61	192	1			37
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					37
*06	666	X	666	-0-	-0-	-0-	450	3	216	9	N	196	191	1			42
07	358	X	358	-0-	-0-	-0-	217	3	141	9	N	128					170

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	682	X	682	-0-	-0-	-0-	620	3	62	4	N	-0-					-0-
03	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	404	X	404	-0-	-0-	-0-	314	3	90	4	N	-0-					185
03	452	X	452	-0-	-0-	-0-	448	3	4	4	N	-0-					185
*04	547	X	547	-0-	-0-	-0-	330	3	187	4	N	27	2	8			210
							30	9									
05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	318	3	89	4	N	-0-					210
*06	419	X	419	-0-	-0-	-0-	410	3	9	4	N	-0-					210
07	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					210

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	190	X	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	4	N	-0-					163
03	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	1936	3	80	9	N	73	99	1			137
04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2210	3	12	9	N	11					148
05	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					148
*06	826	X	826	-0-	-0-	-0-	758	3	9	4	N	54					202
							59	9									
07	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					202

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	1088	-0-	-1124	-0-	1088	3			Y	-0-					87
03	2356	X	1246	-0-	-1110	-0-	1246	3			Y	-0-					87
04	2970	X	1709	-0-	-1261	-0-	1709	3			Y	-0-					87
05	3069	X	1475	-0-	-1594	-0-	1387	3	88	9	Y	80	167	1			-0-
*06	2970	X	1548	-0-	-1422	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
07	1767	X	1569	-0-	-198	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3085	-0-	-583	-0-	3078	3	7	4	N	-0-					27
03	4030	X	2690	-0-	-1340	-0-	2683	3	7	4	N	-0-					27
04	3270	X	3206	-0-	-64	-0-	3206	3			N	-0-					27
05	3410	X	2948	-0-	-462	-0-	2948	3			N	-0-					27
*06	3300	X	2961	-0-	-339	-0-	2961	3			N	-0-					27
07	3410	X	2961	-0-	-449	-0-	2961	3			N	-0-					27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*01	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	33	1	835	3	N	367	186	0	155	1	105
							404	9					3	8			
02	307	X	307	-0-	-0-	-0-	76	1	42	4	N	172	172	1			105
							189	9									
03	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	467	1	236	3	N	561	561	0			105
							137	4	617	9							
*04	882	X	882	-0-	-0-	-0-	676	1	206	9	N	187	180	0	9	8	103
05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	748	1	240	9	N	218	189	1			132
*06	857	X	857	-0-	-0-	-0-	705	1	152	9	N	138	183	0			87
07	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	562	1	259	3	N	334	185	0	158	1	78
							367	9									

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

*02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3440	3	21	4	N	-0-					148
03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					148
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					148
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					148
*06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					148
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					148

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	191	3	23	4	Y	-0-					156
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	170	3	17	4	Y	-0-					156
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	1	4	Y	-0-					156
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					156
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					156
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					156

FORREST WHEELER 2 WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12382 - 17534

*02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	22	4	122	9	N	111	180	1			118
03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	31	4	190	9	N	173	173	1			65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					158
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	171	1			93
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					157
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	177	1			137

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

02	1344	N	761	-0-	-583	-0-	744	3	17	4	N	-0-					22
03	1395	N	702	-0-	-693	-0-	702	3			N	-0-					22
04	1320	N	755	-0-	-565	-0-	755	3			N	-0-					22
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					22
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	3	1	9	N	1					23
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	971	3	185	9	N	168	168	1			23

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025

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
02	4116	X	2109	-0-	-2007	-0-	2109	3			Y	-0-					13
03	4340	X	1384	-0-	-2956	-0-	1378	3	6	9	Y	5	8	1			10
*04	3300	X	1241	-0-	-2059	-0-	1241	3			Y	-0-					10
*05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4296	3	64	9	Y	58	50	1			18
*06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			Y	-0-					18
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3315	3	54	9	Y	49	52	1			15

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2209	-0-	-787	-0-	2209	3			Y	-0-					37
03	3069	X	2539	-0-	-530	-0-	2509	3	30	9	Y	27	24	1			40
*04	3030	X	2695	-0-	-335	-0-	2694	3	1	9	Y	1	1	8			40
*05	3131	X	2856	-0-	-275	-0-	2742	3	114	9	Y	104	112	1			32
*06	3030	X	2543	-0-	-487	-0-	2543	3			Y	-0-					32
07	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	2644	3	130	9	Y	118	115	1			35

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4098	-0-	-1334	-0-	3926	3	172	4	N	-0-					100
03	6014	X	3069	-0-	-2945	-0-	3057	3	12	4	N	-0-					100
04	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7596	3	146	9	N	133					233
05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-					233
*06	5730	X	5604	-0-	-126	-0-	5591	3	11	4	N	2					235
							2	9									
07	7998	X	5669	-0-	-2329	-0-	5658	3	11	9	N	10	178	1			67

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3028	-0-	-248	-0-	45	1	2971	3	N	-0-					9
							12	4									
03	4216	X	3116	-0-	-1100	-0-	50	1	3054	3	N	-0-					9
							12	4									
04	4080	X	3467	-0-	-613	-0-	49	1	3418	3	N	-0-					9
05	4216	X	4096	-0-	-120	-0-	50	1	4046	3	N	-0-					9
*06	3780	X	3739	-0-	-41	-0-	49	1	3690	3	N	-0-					9
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	50	1	3734	3	N	-0-					9

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2184	X	2055	-0-	-129	-0-	1933	3	12	4	Y	100	99	1			30
							110	9									
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					30
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2174	3	114	9	Y	104	105	1			29
05	2263	N	2144	-0-	-119	-0-	2019	3	125	9	Y	114	109	1			34
*06	2250	N	1841	-0-	-409	-0-	1754	3	87	9	Y	79	89	1			24
07	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	1917	3	108	9	Y	98	92	1			30

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

*02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3246	3	118	4	N	180	185	1			168
							198	9									
03	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	3166	3			N	-0-					92
04	3870	X	3432	-0-	-438	-0-	3348	3	84	9	N	76					168
05	3999	X	3514	-0-	-485	-0-	3514	3			N	-0-					168
*06	3870	X	3287	-0-	-583	-0-	3287	3			N	-0-					168
07	3844	X	3264	-0-	-580	-0-	3212	3	11	4	N	37					205
							41	9									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

02	1400	N	814	-0-	-586	-0-	793	3	21	4	N	-0-					183
03	1457	N	352	-0-	-1105	-0-	352	3			N	-0-					183
04	1320	N	68	-0-	-1252	-0-	68	3			N	-0-					183
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					183
*06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					183
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					183

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

FORREST WHEELER 3 WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	298	3	1	4	N	154	154	0			-0-
							169	9									
03	469	X	469	-0-	-0-	-0-	294	3	175	9	N	159	159	0			-0-
04	621	X	621	-0-	-0-	-0-	450	3	171	9	N	155	155	0			-0-
05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	550	3	204	9	N	185	185	0			-0-
*06	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	608	3	492	9	N	447	447	0			-0-
07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	472	3	205	9	N	186	186	0			-0-

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2025

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
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					70
03	603	X	603	-0-	-0-	-0-	600	3	3	4	N	-0-					70
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					70
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	716	3	119	4	Y	-0-					146
03	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1297	3	6	4	Y	-0-					146
04	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			Y	-0-					-0-
*06	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	3			Y	-0-					-0-
07	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	3			Y	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	279	3	5	4	N	-0-					67
03	385	X	385	-0-	-0-	-0-	384	3	1	4	N	-0-					67
04	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					67
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					67
*06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					67
07	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					67

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1274	-0-	-294	-0-	1269	3	5	4	N	-0-					153
03	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	1461	3	5	4	N	-0-					153
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					153
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					153
*06	1410	N	403	-0-	-1007	-0-	403	3			N	-0-					153
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					153

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
*01	558	N	467	-0-	-91	-0-	466	3	1	9	N	1	1	8			213
*02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	628	3	267	9	N	243	191	1			265
03	589	N	149	-0-	-440	-0-	52	3	97	9	N	88	88	1			218
*04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	4	4	8			218
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					218
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					218
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-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

*01	10819	X	9375	-0-	-1444	-0-	9374	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7615	3	43	4	N	87					87
							96	9									
03	8928	X	6587	-0-	-2341	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
*04	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9705	3	176	9	N	160	3	8			157
05	9362	X	8605	-0-	-757	-0-	8605	3			N	-0-					157
*06	9060	X	8193	-0-	-867	-0-	8124	3	69	9	N	63					220
07	10199	X	1731	-0-	-8468	-0-	1729	3	2	9	N	2	162	1			60

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2025

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

*01	945	X	945	-0-	-0-	-0-	52	1	429	3	N	422	91	0	193	1	270
							464	9					6	8			
02	939	X	939	-0-	-0-	-0-	434	1	87	4	N	380	380	0			270
							418	9									
03	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	310	1	132	4	N	572	572	0			270
							629	9									
*04	687	X	687	-0-	-0-	-0-	481	1	206	9	N	187	179	1	8	8	270
*05	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	422	1	611	9	N	555	370	0	185	1	270
*06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	405	1	29	3	N	342	342	0			270
							376	9									
07	893	X	893	-0-	-0-	-0-	476	1	35	3	N	347	347	1			270
							382	9									

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

*01	34521	X	34521	-0-	-0-	-0-	34515	3	6	9	N	5	5	8			271
02	27935	X	27935	-0-	-0-	-0-	27897	3	38	4	N	-0-					271
03	24810	X	24810	-0-	-0-	-0-	24775	3	35	4	N	-0-					271
*04	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	18997	3	21	9	N	19	19	8			271
05	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	3			N	-0-					271
*06	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	3			N	-0-					271
07	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	3			N	-0-					271

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	215	X	215	-0-	-0-	-0-	182	3	33	9	N	30					185
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*01	122	X	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	N	1	1	8			185
02	84	X	84	-0-	-0-	-0-	44	3	40	4	N	-0-					185
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	69	1			153
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

02	1008	N	954	-0-	-54	-0-	941	3	13	4	N	-0-					85
03	1178	N	978	-0-	-200	-0-	974	3	4	4	N	-0-					85
04	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	3			N	-0-					85
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					85
*06	960	N	350	-0-	-610	-0-	350	3			N	-0-					85
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					85

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

*01	620	N	125	-0-	-495	-0-	5	1	7	3	Y	103	126	1	7	8	236
							113	9									
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					236
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	71	1	118	3	Y	141	140	0			230
							155	9									
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	51	3	Y	186	121	1	17	8	278
							205	9									
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	48	1	15	3	Y	126	135	1			269
							139	9									
*06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	151	154	0			266
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	76	1	85	3	Y	107					373
							3	4	118	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

02	10304	X	9984	-0-	-320	-0-	9955	3	29	4	N	-0-					205
03	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	12674	3	30	4	N	-0-					205
04	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13754	3			N	-0-					205
05	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	13089	3			N	-0-					205
*06	121596	X	121596	-0-	-0-	-0-	121596	3			N	-0-					205
07	14198	X	5	-0-	-14193	-0-	5	3			N	-0-					205

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	766	3	174	9	N	158	161	1			270
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	312	3	9	4	N	7					277
							8	9									
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	95	3	38	4	N	184	184	1			275
							202	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	29	186	1			118
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	10					128
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	2					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					135

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	43	-0-	-329	-0-	4	1	5	3	Y	31	46	1	10	8	71
							34	9									
*02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	1			Y	-0-					71
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	49	1	52	9	Y	47	48	0			77
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	9	Y	28	41	1	14	8	50
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	29	1	13	9	Y	12	24	1			38
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	26	24	0			40
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	41	1	53	3	Y	11					51
							2	4	12	9							

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3190	3	40	4	N	335	347	1			173
							369	9									
03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2996	3	1	4	N	-0-					173
04	1110	N	419	-0-	-691	-0-	419	3			N	-0-					173
05	1147	X	536	-0-	-611	-0-	536	3			N	-0-					173
*06	1110	X	486	-0-	-624	-0-	486	3			N	-0-					173
07	1147	X	581	-0-	-566	-0-	470	3	111	9	N	101	182	1			92

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11215 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	20	1	3082	3	Y	-0-					-0-
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	22	1	3547	3	Y	-0-					-0-
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	17	1	3557	3	Y	-0-					-0-
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	21	1	3518	3	Y	-0-					-0-
*06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	26	1	4080	3	Y	-0-					-0-
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	32	1	4792	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	16	1	2468	3	Y	-0-					-0-
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	17	1	2685	3	Y	-0-					-0-
04	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	12	1	2528	3	Y	-0-					-0-
05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	15	1	2377	3	Y	-0-					-0-
*06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	19	1	3080	3	Y	-0-					-0-
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	20	1	2950	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10993 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
*01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	31	1	5178	3	Y	28	2	8			185
							31	9									
*02	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	47	1	7530	3	Y	-0-					185
							3	4									
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	34	1	5280	3	Y	178	178	1			227
							12	4	196	9							
04	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	39	1	7221	3	Y	-0-					227
05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	5	1	840	3	Y	-0-					227
*06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					227
07	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	103	1	15331	3	Y	-0-					227

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	2582	-0-	-1394	-0-	2535	3	47	4	Y	-0-					88
03	4402	X	3699	-0-	-703	-0-	3699	3			Y	-0-					88
*04	4260	X	3689	-0-	-571	-0-	3689	3			Y	-0-					88
05	4402	X	4165	-0-	-237	-0-	4128	3	37	9	Y	34					122
*06	3900	X	3587	-0-	-313	-0-	3561	3	26	9	Y	24					146
07	3813	X	3495	-0-	-318	-0-	3484	3	11	4	Y	-0-					146

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
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1817	3	5	4	N	-0-					189
03	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	1677	3	5	4	N	-0-					189
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					189
05	2015	N	1726	-0-	-289	-0-	1726	3			N	-0-					189
*06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					189
07	1984	N	1322	-0-	-662	-0-	1322	3			N	-0-					189

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11247 - 16073

02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	11	1	1741	3	Y	-0-					-0-
03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	13	1	2012	3	Y	-0-					-0-
04	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	9	1	1848	3	Y	-0-					-0-
05	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	12	1	1960	3	Y	-0-					-0-
*06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	15	1	2317	3	Y	-0-					-0-
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	18	1	2664	3	Y	-0-					-0-

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	965	3	17	4	Y	114	77	1			37
							125	9									
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	578	3	9	4	Y	-0-					41
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	737	3	45	9	Y	41	41	8			41
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					41
*06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					41
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					41

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

*08	64	X	64	-0-	-0-	-0-	60	3	4	9	Y	4	4	8			17
*09	64	X	64	-0-	-0-	-0-	58	3	6	9	Y	5	5	8			17
*10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					17
*11	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					17
*12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	2	1	555	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
*01	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
*02	985	X	985	-0-	-0-	-0-	6	1	976	3	Y	2	2	8			17
							1	4	2	9							
*03	968	X	968	-0-	-0-	-0-	6	1	958	3	Y	3	3	8			17
							1	4	3	9							
*04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	4	1	747	3	Y	2	2	8			17
							2	9									
*05	895	X	895	-0-	-0-	-0-	5	1	890	3	Y	-0-					17
*06	952	X	952	-0-	-0-	-0-	6	1	946	3	Y	-0-					17
07	999	X	999	-0-	-0-	-0-	7	1	992	3	Y	-0-					17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 11001 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
*08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			Y	-0-					46
*09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			Y	-0-					46
*10	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			Y	-0-					46
*11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4466	3	1	4	Y	4					50
							4	9									
*12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	4	1	2944	3	Y	-0-					50
*01	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	36	1	7360	3	Y	-0-					50
*02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	32	1	4966	3	Y	-0-					50
							4	4									
*03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	34	1	5208	3	Y	-0-					50
							5	4									
*04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	21	1	4523	3	Y	-0-					50
*05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	35	1	5785	3	Y	-0-					50
*06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	43	1	6770	3	Y	-0-					50
07	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	50	1	7494	3	Y	-0-					50

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10971 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
02	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	10	1	1508	3	Y	-0-					-0-
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	11	1	1727	3	Y	-0-					-0-
04	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	6	1	1382	3	Y	-0-					-0-
05	436	X	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-
*06	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	12	1	1904	3	Y	-0-					-0-
07	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	17	1	2607	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10988 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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
02	2492	X	1480	-0-	-1012	-0-	1473	3	7	4	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2016	-0-	-743	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2263	-0-	-257	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	1866	-0-	-707	-0-	1808	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
*06	2070	X	1103	-0-	-967	-0-	1064	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
07	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	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
*08	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					23
*09	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					23
*10	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					23
*11	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					23
*12	708	X	708	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	Y	-0-					23
*01	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	7	1	1274	3	Y	-0-					23
*02	974	X	974	-0-	-0-	-0-	6	1	967	3	Y	-0-					23
							1	4									
*03	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	7	1	1088	3	Y	-0-					23
							1	4									
*04	756	X	756	-0-	-0-	-0-	3	1	753	3	Y	-0-					23
05	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	7	1	1077	3	Y	-0-					23
*06	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	7	1	1074	3	Y	-0-					23
07	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	8	1	1244	3	Y	-0-					23

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	186	3	N	161	123	0	114	1	58
							177	9					4	8			
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	145	1	386	3	N	170	77	1			151
							187	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	284	274	0			82
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	261	295	1			48
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	153	1	226	9	N	205	151	1			102
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	83	1	325	3	N	137	152	0			87
							151	9									
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	110	1	135	3	N	265	115	0	152	1	85
							292	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3164	3	30	4	Y	-0-					84
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			Y	-0-					84
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			Y	-0-					84
05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2362	3	341	9	Y	310	209	0	104	1	81
*06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3027	3	222	9	Y	202	102	0	101	1	80
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3127	3	117	9	Y	106	104	1			82

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2997	3	29	4	Y	-0-					65
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			Y	-0-					65
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			Y	-0-					65
05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2333	3	283	9	Y	257	169	0	86	1	67
*06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	2982	3	189	9	Y	172	85	0	86	1	68
07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2946	3	94	9	Y	85	87	1			66

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

*02	2268	X	1819	-0-	-449	-0-	1605	3	34	4	Y	164	102	1			122
							180	9									
03	2387	X	2274	-0-	-113	-0-	1956	3	318	9	Y	289	290	1			130
04	2550	X	1825	-0-	-725	-0-	1734	3	11	4	Y	73	104	1			99
							80	9									
05	2635	X	1953	-0-	-682	-0-	1786	3	167	9	Y	152	189	1			62
*06	2550	X	2005	-0-	-545	-0-	1803	3	11	4	Y	174	100	1			136
							191	9									
07	2263	X	1969	-0-	-294	-0-	1897	3	11	4	Y	55	191	1			-0-
							61	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	520	-0-	-236	-0-	516	3	4	4	Y	-0-					-0-
03	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	800	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	752	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	1085	N	722	-0-	-363	-0-	722	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
*01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	74	1	47	3	Y	88	103	1	3	8	122
							97	9									
*02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	1	4	162	9	Y	147	165	1			104
03	189	X	189	-0-	-0-	-0-	67	1	40	3	Y	73	105	1			72
							2	4	80	9							
*04	201	X	201	-0-	-0-	-0-	49	1	17	3	Y	123	74	1	5	8	116
							135	9									
05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	3	Y	-0-					116
*06	239	X	239	-0-	-0-	-0-	15	1	2	3	Y	202	183	1			135
							222	9									
07	81	X	81	-0-	-0-	-0-	49	1	28	3	Y	4	139	1			-0-
							4	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
02	3248	X	2128	-0-	-1120	-0-	2117	3	11	4	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2631	-0-	-965	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3180	-0-	-90	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	3046	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
*06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2838	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
07	3286	X	3069	-0-	-217	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2189	3	40	4	N	192	192	1			183
							211	9									
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2272	3	408	9	N	371	371	1			183
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2278	3	176	9	N	160	311	1			32
05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2269	3	166	9	N	151	183	1			-0-
*06	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2115	3	299	9	N	272	184	1			88
07	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2175	3	112	9	N	102					190

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
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	67	1	31	3	Y	73	82	1	1	8	101
							80	9									
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	4	154	9	Y	140	142	1			99
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	82	1	56	3	Y	117	100	1			116
							1	4	129	9							
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	59	1	20	3	Y	104	118	1			102
							114	9									
05	186	N	43	-0-	-143	-0-	14	1	29	3	Y	-0-					102
*06	270	N	180	-0-	-90	-0-	15	1	2	3	Y	148	151	1			99
							163	9									
07	186	N	78	-0-	-108	-0-	47	1	29	3	Y	2	101	1			-0-
							2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6618	3	33	4	Y	142	145	1			43
							156	9									
03	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7735	3	166	9	Y	151	150	1			44
04	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7226	3	81	9	Y	74	74	1			44
05	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6263	3	86	9	Y	78	76	1			46
*06	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6501	3	152	9	Y	138	136	1			48
07	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	6976	3	158	9	Y	144	145	1			47

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
*01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	76	1	56	3	Y	113	86	1			143
							124	9									
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	4	254	9	Y	231	211	1			163
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	59	1	3	4	Y	181	165	1			179
							199	9									
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	35	1	167	9	Y	152	181	1	1	8	149
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					149
*06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	9	Y	199	215	1			133
07	42	X	42	-0-	-0-	-0-	23	1	16	3	Y	3	136	1			-0-
							3	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
*01	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9678	3	1	9	N	1	1	8			86
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5058	3	26	4	N	-0-					86
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4450	3	19	4	N	89	89	1			86
							98	9									
04	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8616	3	17	4	N	-0-					86
05	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13908	3	7	4	N	-0-					86
*06	4080	X	2614	-0-	-1466	-0-	2589	3	25	4	N	-0-					86
07	4216	X	1992	-0-	-2224	-0-	1984	3	8	4	N	-0-					86

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9212	X	7794	-0-	-1418	-0-	7699	3	33	4	N	56					189
							62	9									
03	10199	X	8777	-0-	-1422	-0-	8658	3	119	9	N	108	108	1			137
04	9090	X	8011	-0-	-1079	-0-	8011	3			N	-0-					137
05	9393	X	7788	-0-	-1605	-0-	7788	3			N	-0-					137
*06	9090	X	5577	-0-	-3513	-0-	5577	3			N	-0-					137
07	8773	X	6307	-0-	-2466	-0-	6307	3			N	-0-					137

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
*02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3701	3	76	4	Y	159	164	1			90
							175	9									
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	3932	3	186	9	Y	169	168	1			225
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			Y	-0-					225
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2830	3	229	9	Y	208	164	1			269
*06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2934	3	91	9	Y	83	154	1			198
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3261	3	131	9	Y	119	159	1			158

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	280	X	153	-0-	-127	-0-	138	3	8	4	N	6					83
							7	9									
03	434	X	50	-0-	-384	-0-	50	3			N	-0-					77
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1001	3	12	9	N	11					88
05	575	X	575	-0-	-0-	-0-	558	3	17	9	N	15					103
*06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	395	3	19	9	N	17					120
07	1054	X	800	-0-	-254	-0-	788	3	12	4	N	-0-					120

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

*02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5447	3	49	4	Y	226	223	1			69
							249	9									
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	5981	3	255	9	Y	232	233	1			68
04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5842	3	14	4	Y	114	114	1			68
							125	9									
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4687	3	124	9	Y	113	115	1			66
*06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4454	3	202	9	Y	184	186	1			64
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	5880	3	11	4	Y	201	200	1			65
							221	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

*02	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1771	3	16	4	Y	25	25	1			14
							28	9									
03	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1835	3	26	9	Y	24	25	1			33
04	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					33
05	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1748	3	44	9	Y	40	24	1			49
*06	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1669	3	17	9	Y	15	28	1			36
07	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1734	3	21	9	Y	19	28	1			27

FORREST WHEELER 4 WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11962 - 16912

02	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1330	3	2	4	Y	95	95	0			-0-
							105	9									
03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1729	3	4	4	Y	113	107	0	6	1	-0-
							124	9									
04	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	918	3	165	9	Y	150	129	0	21	1	-0-
05	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	875	3	211	9	Y	192	170	0	22	1	-0-
*06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1007	3	255	9	Y	232	201	0	31	1	-0-
07	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1092	3	219	9	Y	199	199	0			-0-

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

*02	2156	X	1828	-0-	-328	-0-	1678	3	18	4	Y	120	72	1			89
							132	9									
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2129	3	237	9	Y	215	214	1			97
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2059	3	67	9	Y	61	77	1			81
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2148	3	135	9	Y	123	154	1			50
*06	2280	N	2193	-0-	-87	-0-	2044	3	149	9	Y	135	79	1			106
07	2201	N	2122	-0-	-79	-0-	2072	3	50	9	Y	45	151	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	41384	X	35507	-0-	-5877	-0-	33690	3	111	4	Y	1551	1545	0			37
							1706	9									
03	45818	X	32025	-0-	-13793	-0-	30409	3	4	4	Y	1465	1371	0	91	1	39
							1612	9									
*04	36120	X	14176	-0-	-21944	-0-	13508	3	668	9	Y	607	533	0	92	1	20
													1	8			
05	38037	X	30964	-0-	-7073	-0-	29416	3	1548	9	Y	1407	1211	0	192	1	24
*06	38040	X	26652	-0-	-11388	-0-	25406	3	1246	9	Y	1133	658	0	499	1	-0-
07	39308	X	26116	-0-	-13192	-0-	24520	3	1596	9	Y	1451	1101	0	350	1	-0-

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2800	N	3004	-0-	204	204	399	1	2532	3	N	66	31	1			58
							73	9									
*03	204	N	-0-	-0-	-204	-0-					N	62	72	0			18
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	53	61	1			10
05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	165	1	268	3	N	42	31	1			21
							46	9									
*06	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	277	1	1147	3	N	56	41	0			36
							62	9									
07	443	X	443	-0-	-0-	-0-	172	1	195	3	N	69	43	0	40	1	22
							76	9									

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11372 - 18193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2283	3	506	9	Y	460	360	0	117	1	1076
													1	8			
*02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1593	3	404	9	Y	367	238	0	118	1	1087
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	419	3	200	9	Y	182	225	0			993
*04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	1717	3	443	9	Y	403	102	0	330	1	960
													4	8			
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1806	3	17	9	Y	15	325	0	105	1	146
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	536	3	441	9	Y	401	361	0	73	1	113
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1653	3	413	9	Y	375	356	0			132

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	9900	3	183	4	N	38	142	1			34
							42	9									
03	11346	X	9808	-0-	-1538	-0-	9808	3			N	-0-					34
04	10980	X	10884	-0-	-96	-0-	10878	3	6	9	N	5					39
05	11346	X	7665	-0-	-3681	-0-	7665	3			N	-0-					39
*06	10860	X	8354	-0-	-2506	-0-	8354	3			N	-0-					39
07	11253	X	9139	-0-	-2114	-0-	9139	3			N	-0-					39

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
*01	775	N	704	-0-	-71	-0-	502	3	202	9	Y	184	121	0	39	1	297
													95	8			
*02	616	N	511	-0-	-105	-0-	350	3	161	9	Y	146	65	0	33	1	345
03	620	N	172	-0-	-448	-0-	92	3	80	9	Y	73	90	0			397
*04	660	N	556	-0-	-104	-0-	378	3	178	9	Y	162	41	0	132	1	313
													73	8			
05	558	N	404	-0-	-154	-0-	397	3	7	9	Y	6	130	0	42	1	58
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	118	3	176	9	Y	160	144	0	29	1	45
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	364	3	165	9	Y	150	142	0			53

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
02	784	N	518	-0-	-266	-0-	270	1	39	4	N	190	190	1			443
							209	9									
03	930	N	484	-0-	-446	-0-	250	1	22	4	N	193	193	1			443
							212	9									
04	1110	N	427	-0-	-683	-0-	427	1			N	-0-	170	1			273
05	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	1			N	-0-	187	1			86
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	454	1	127	9	N	115	179	1			22
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	479	1	470	3	N	187	187	1			22
							206	9									

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			25
05	14B2 EXT	5098	-0-	5098	5098	5007	3	91	9	Y	83	6	1			102
*06	14B2 EXT	4901	-0-	4901	9999	4795	3	106	9	Y	96	31	1			167
07	14B2 EXT	8194	-0-	8194	18193	8122	3	72	9	Y	65	49	1			183

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

*02	28672	X	28672	-0-	-0-	-0-	27931	3	26	4	Y	650	451	0	160	1	528
							715	9									
03	26625	X	26625	-0-	-0-	-0-	26066	3	25	4	Y	485	496	0			517
							534	9									
04	26981	X	26981	-0-	-0-	-0-	26442	3	539	9	Y	490	465	0			542
05	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	13481	3	354	9	Y	322	150	0	316	1	398
*06	26272	X	26272	-0-	-0-	-0-	25749	3	523	9	Y	475	146	0	293	1	434
07	3348	X	2148	-0-	-1200	-0-	1432	3	716	9	Y	651	313	0	331	1	441

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

*02	1680	N	1492	-0-	-188	-0-	1469	3	5	4	N	16					177
							18	9									
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1070	3	3	4	N	-0-					166
04	1500	N	1126	-0-	-374	-0-	1114	3	12	9	N	11					177
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					177
*06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2042	3	143	9	N	130	193	1			114
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					114

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14334 - 18825

02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					27
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2237	3	12	4	N	-0-					27
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					27
05	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					27
*06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					27
07	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 11 WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12002 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
02	3836	X	569	-0-	-3267	-0-	261	3	22	4	Y	260	231	0	29	1	-0-
							286	9									
03	868	X	608	-0-	-260	-0-	299	3	309	9	Y	281	249	0	32	1	-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	319	3	316	9	Y	287	255	0	32	1	-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	269	3	284	9	Y	258	231	0	27	1	-0-
*06	510	N	373	-0-	-137	-0-	245	3	128	9	Y	116	116	0			-0-
07	620	N	503	-0-	-117	-0-	193	3	310	9	Y	282	282	0			-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	172	3	224	9	Y	204	86	0	28	1	351
*02	448	N	143	-0-	-305	-0-	81	3	62	9	Y	56	77	0	38	1	292
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	28	3	131	9	Y	119	59	0			333
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	276	3	289	9	Y	263	34	0	111	1	451
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	81	3	3	9	Y	3	109	0	35	1	47
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	93	3	395	9	Y	359	240	0	65	1	101
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	314	3	191	9	Y	174	214	0			61

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

*02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-	7	0	49	1	-0-
03	372	N	85	-0-	-287	-0-	2	4	83	9	Y	75	15	0			61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	49	0	34	1	82
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	3	31	9	Y	28	41	1			69
*06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			Y	-0-	35	0	34	1	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

*02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6820	3	26	4	Y	100	61	1			39
							110	9									
03	8370	X	7169	-0-	-1201	-0-	7169	3			Y	-0-					-0-
04	8640	X	7862	-0-	-778	-0-	7748	3	114	9	Y	104	55	1			49
05	8928	X	5301	-0-	-3627	-0-	5282	3	19	9	Y	17	45	1			21
*06	8640	X	3123	-0-	-5517	-0-	3092	3	31	9	Y	28					49
07	8122	X	4629	-0-	-3493	-0-	4607	3	22	9	Y	20					69

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

*02	532	N	142	-0-	-390	-0-	1	4	141	9	Y	128	58	0	109	1	85
03	310	N	141	-0-	-169	-0-	1	4	140	9	Y	127	112	0	60	1	103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	248	84	0	73	1	194
05	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-	97	1			97
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	308	3	96	9	Y	87	49	0	52	1	83
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	96	3	112	9	Y	102	50	0	50	1	85

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

*02	33656	X	32038	-0-	-1618	-0-	30410	3	122	4	Y	1369	1362	0			40
							1506	9									
03	37262	X	28476	-0-	-8786	-0-	27122	3	3	4	Y	1228	1128	0	97	1	42
							1351	9									
*04	30660	X	11707	-0-	-18953	-0-	11620	3	87	9	Y	79	98	1	1	8	22
05	34379	X	24052	-0-	-10327	-0-	23113	3	939	9	Y	854	668	0	185	1	23
*06	34320	X	23268	-0-	-11052	-0-	21563	3	1705	9	Y	1550	1131	0	442	1	-0-
07	35464	X	25972	-0-	-9492	-0-	24222	3	1750	9	Y	1591	1194	0	397	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2224	N	1203	-0-	-1021	-0-	1203	3			Y	-0-					102
03	2511	N	1021	-0-	-1490	-0-	1021	3			Y	-0-					132
04	2430	X	34	-0-	-2396	-0-	34	3			Y	-0-	38	1			94
05	2511	X	208	-0-	-2303	-0-	208	3			Y	-0-	23	1			71
*06	2430	X	142	-0-	-2288	-0-	142	3			Y	-0-	22	1			49
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	14	1			35

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2184	X	2047	-0-	-137	-0-	1993	3	2	4	Y	47	50	0	13	1	38
							52	9									
03	2418	X	2188	-0-	-230	-0-	2141	3	3	4	Y	40	36	0			42
							44	9									
04	2490	N	2095	-0-	-395	-0-	2052	3	43	9	Y	39	38	0			43
05	2263	N	2037	-0-	-226	-0-	1989	3	48	9	Y	44	12	0	25	1	50
*06	2130	N	1845	-0-	-285	-0-	1808	3	37	9	Y	34	18	0	35	1	31
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2193	3	56	9	Y	51	23	0	24	1	35

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	952	N	295	-0-	-657	-0-	1	4	294	9	Y	267	121	0	226	1	178
03	558	N	407	-0-	-151	-0-	7	4	400	9	Y	364	253	0	126	1	295
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	241	0	82	1	99
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	144	49	1			194
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	439	3	263	9	Y	239	98	0	108	1	227
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	87	3	299	9	Y	272	137	0	137	1	225

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3030	-0-	-890	-0-	3022	3	8	4	Y	-0-					67
03	4340	X	3162	-0-	-1178	-0-	3055	3	107	4	Y	-0-					67
04	4200	X	3831	-0-	-369	-0-	3831	3			Y	-0-					67
05	4340	X	3536	-0-	-804	-0-	3536	3			Y	-0-					67
*06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3471	3	22	9	Y	20	87	1			-0-
07	3968	X	3290	-0-	-678	-0-	3161	3	84	4	Y	41					41
							45	9									

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1324	-0-	-384	-0-	1316	3	8	4	Y	-0-					91
03	1891	N	893	-0-	-998	-0-	886	3	7	4	Y	-0-					91
04	1740	N	635	-0-	-1105	-0-	635	3			Y	-0-					91
05	1457	N	583	-0-	-874	-0-	583	3			Y	-0-					91
*06	870	N	546	-0-	-324	-0-	537	3	9	9	Y	8	99	1			-0-
07	651	N	433	-0-	-218	-0-	418	3	15	9	Y	14					14

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11122 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
*01	3100	N	4276	-0-	1176	1176	23	1	4250	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2800	N	2663	-0-	-137	1039	17	1	2646	3	Y	-0-					-0-
*03	2998	X	1959	-0-	-1039	-0-	12	1	1947	3	Y	-0-					-0-
04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-					-0-
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	14	1	2363	3	Y	-0-					-0-
*06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	13	1	2080	3	Y	-0-					-0-
07	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	13	1	1943	3	Y	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9624	3	46	4	N	185	185	1			88
							204	9									
03	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9090	3	22	9	N	20	20	1			88
04	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	3			N	-0-					88
05	10943	X	8621	-0-	-2322	-0-	8414	3	207	9	N	188	188	1			88
*06	10590	X	8649	-0-	-1941	-0-	8649	3			N	-0-					88
07	10943	X	1920	-0-	-9023	-0-	1920	3			N	-0-					88

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
*01	155	N	143	-0-	-12	-0-	110	3	33	9	Y	30	31	1	1	8	29
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	15					44
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	26	32	0	6	1	20
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	229	3	44	9	Y	40	54	0			6
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	304	3	37	9	Y	34	18	0			22
*06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	516	3	51	9	Y	46	52	0			16
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	407	3	68	9	Y	62	19	0	35	1	24

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	980	3	34	4	N	58	74	1			71
							64	9									
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					47
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1147	3	78	9	N	71	69	1			49
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1066	3	58	9	N	53	69	1			33
*06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1041	3	52	9	N	47					80
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1033	3	62	9	N	56	68	1			68

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1140	3	21	4	N	99	115	1			118
							109	9									
03	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					78
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1256	3	123	9	N	112	112	1			78
05	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1185	3	102	9	N	93	113	1			58
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1180	3	86	9	N	78					136
07	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1164	3	101	9	N	92	116	1			112

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1009	3	6	4	Y	170	167	1			98
							187	9									
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2536	3	186	9	Y	169	169	1			98
04	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					98
05	627	X	627	-0-	-0-	-0-	440	3	187	9	Y	170	171	1			97
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	257	3	185	9	Y	168	165	1			100
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	256	3	190	9	Y	173	171	1			102

FORREST WHEELER 10 WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12167 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1358	3	2	4	Y	172	143	0	29	1	-0-
							189	9									
03	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1489	3	180	9	Y	164	132	0	32	1	-0-
04	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1490	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1337	3	179	9	Y	163	136	0	27	1	-0-
*06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1302	3	142	9	Y	129	129	0			-0-
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1554	3	132	9	Y	120	120	0			-0-

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10230 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	868	X	637	-0-	-231	-0-	615	3	1	4	Y	19	22	1			11
							21	9									
03	961	X	860	-0-	-101	-0-	839	3	21	9	Y	19	19	1			11
04	930	X	563	-0-	-367	-0-	563	3			Y	-0-					11
05	961	X	379	-0-	-582	-0-	356	3	23	9	Y	21	20	1			12
*06	840	N	177	-0-	-663	-0-	160	3	17	9	Y	15	18	1			9
07	589	N	160	-0-	-429	-0-	147	3	13	9	Y	12	14	1			7

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
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	211	3	11	4	Y	285	196	0			241
							314	9									
03	341	N	227	-0-	-114	-0-	19	3	208	9	Y	189	189	0			163
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	291	185	1			269
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	191	186	1			274
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	38	3	186	9	Y	169	188	0			255
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	45	3	197	9	Y	179	171	1			263

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
*02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2276	3	45	9	Y	41	65	1			85
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2429	3	66	9	Y	60	80	1			24
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					24
*05	2511	X	1096	-0-	-1415	-0-	1030	3	66	9	Y	60					83
*06	2430	X	1117	-0-	-1313	-0-	1116	3	1	9	Y	1					84
07	2511	X	932	-0-	-1579	-0-	932	3			Y	-0-					84

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

*02	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					402
03	3317	X	1038	-0-	-2279	-0-	1038	3			Y	-0-					432
04	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8607	3	257	9	Y	234	124	1			542
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4545	3	19	9	Y	17	130	1			429
*06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4082	3	29	9	Y	26	133	1			322
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3983	3	31	9	Y	28	94	1			256

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

02	224	N	176	-0-	-48	-0-	106	3	3	4	N	61	61	0			-0-
							67	9									
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	116	3	98	9	N	89	27	0	62	1	-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	865	3	34	9	N	31	31	0			-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	185	3	81	9	N	74	74	0			-0-
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	464	3	81	9	N	74	74	0			-0-
07	651	N	318	-0-	-333	-0-	256	3	62	9	N	56	56	0			-0-

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

*02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	627	3	208	9	Y	189	78	0	78	1	173
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	548	3	81	9	Y	74	75	0			132
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	676	3	111	9	Y	101	73	1			160
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1067	3	140	9	Y	127	162	1			125
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1044	3	131	9	Y	119	94	1			150
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1023	3	118	9	Y	107	93	0			164

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

*02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	367	3	1	4	Y	285	113	0	111	1	261
							314	9									
03	496	N	440	-0-	-56	-0-	315	3	125	9	Y	114	113	0			201
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	325	3	135	9	Y	123	111	1			213
05	651	N	553	-0-	-98	-0-	409	3	144	9	Y	131	215	1			129
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	418	3	132	9	Y	120	97	1			152
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	475	3	141	9	Y	128	95	0			185

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	358	3	68	9	N	62	61	0	1	8	-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	273	3	1	4	N	65	65	0			-0-
							72	9									
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	128	3	138	9	N	125	63	0	62	1	-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	971	3	69	9	N	63	63	0			-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	964	3	74	9	N	67	67	0			-0-
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1030	3	61	9	N	55	55	0			-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1627	3	76	9	N	69	69	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	1			-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-

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

*02	2688	X	2521	-0-	-167	-0-	2456	3	1	4	Y	58	64	0	16	1	47
							64	9									
03	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	2670	3	5	4	Y	50	44	0			53
							55	9									
04	3150	X	2640	-0-	-510	-0-	2586	3	54	9	Y	49	48	0			54
05	3255	X	2390	-0-	-865	-0-	2329	3	61	9	Y	55	15	0	31	1	63
*06	3150	X	2670	-0-	-480	-0-	2616	3	54	9	Y	49	23	0	44	1	45
07	2790	X	2674	-0-	-116	-0-	2606	3	68	9	Y	62	31	0	34	1	42

FORREST WHEELER 5 WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

*02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1749	3	3	4	Y	239	239	0			-0-
							263	9									
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2060	3	4	4	Y	380	239	0	141	1	-0-
							418	9									
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2216	3	239	9	Y	217	59	0	158	1	-0-
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2549	3	471	9	Y	428	60	0	368	1	-0-
*06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2170	3	806	9	Y	733	383	0	350	1	-0-
07	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2233	3	548	9	Y	498	498	0			-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

*02	4452	X	3270	-0-	-1182	-0-	3189	3	26	4	N	50					180
							55	9									
03	4619	X	3512	-0-	-1107	-0-	3456	3	56	9	N	51	141	1			40
04	4230	X	3915	-0-	-315	-0-	3807	3	108	9	N	98					138
05	4278	X	3823	-0-	-455	-0-	3808	3	15	9	N	14					152
*06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3809	3	28	9	N	25					177
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4005	3	330	9	N	300	194	1			283

FORREST WHEELER 13 WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12151 - 17202

02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	35	3	1	4	Y	71	42	0	29	1	-0-
							78	9									
03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	39	3	83	9	Y	75	43	0	32	1	-0-
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	38	3	74	9	Y	67	35	0	32	1	-0-
05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	32	3	64	9	Y	58	31	0	27	1	-0-
*06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	162	3	167	9	Y	152	152	0			-0-
07	67	X	67	-0-	-0-	-0-	22	3	45	9	Y	41	41	0			-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2940	X	1598	-0-	-1342	-0-	1545	3	36	4	Y	15	102	1			56
							17	9									
03	3255	X	2523	-0-	-732	-0-	2523	3			Y	-0-					41
04	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	2905	3	171	9	Y	155	107	1			89
05	2759	X	2125	-0-	-634	-0-	2075	3	50	9	Y	45					134
*06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2740	3	122	9	Y	111	106	1			139
07	3193	X	2479	-0-	-714	-0-	2479	3			Y	-0-					139

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	36675	X	36675	-0-	-0-	-0-	36529	3	146	9	Y	133	132	1	1	8	-0-
*02	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9418	3	67	4	Y	224	136	1			88
							246	9									
03	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	3			Y	-0-					-0-
04	13380	X	11811	-0-	-1569	-0-	11535	3	276	9	Y	251	133	1			118
05	13826	X	7459	-0-	-6367	-0-	7416	3	43	9	Y	39	108	1			49
*06	13380	X	6151	-0-	-7229	-0-	6107	3	14	4	Y	27					76
							30	9									
07	12214	X	1229	-0-	-10985	-0-	1219	3	10	9	Y	9					85

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	785	3	218	4	N	577	577	1			198
							635	9									
03	1488	N	1253	-0-	-235	-0-	853	3	400	9	N	364	364	1			198
04	1290	N	755	-0-	-535	-0-	564	3	191	9	N	174	372	1			-0-
05	1829	N	847	-0-	-982	-0-	659	3	188	9	N	171	171	1			-0-
*06	1200	N	862	-0-	-338	-0-	478	3	384	9	N	349	349	1			-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	525	3	367	9	N	334	334	1			-0-

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		1280	-0-	1280	1280	1235	3	45	9	Y	41	17	1			52
03	T. A.		2231	-0-	2231	3511	2164	3	67	9	Y	61	48	1			24
*04	5535	X	2024	-0-	-3511	-0-	2024	3			Y	-0-					24
*05	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1641	3	66	9	Y	60					84
*06	2160	X	1263	-0-	-897	-0-	1263	3			Y	-0-					84
07	2232	X	1153	-0-	-1079	-0-	1153	3			Y	-0-					84

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
02	1764	N	585	-0-	-1179	-0-	346	3	30	4	N	190	190	1			138
							209	9									
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					138
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					138
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1533	3	106	9	N	96					234
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1601	3	55	9	N	50	193	1			91
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					91

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
*01	12586	X	9514	-0-	-3072	-0-	60	1	9413	3	Y	37	37	1			202
							41	9									
*02	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	71	1	9838	3	Y	-0-					202
							1	4									
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	77	1	6707	3	Y	-0-					202
04	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	60	1	7017	3	Y	-0-					202
05	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	64	1	7724	3	Y	-0-					202
*06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	60	1	4594	3	Y	-0-					202
07	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	43	1	5060	3	Y	-0-					202

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10782 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
*02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	65	1	6285	3	Y	155	47	0	49	1	59
							7	4	171	9							
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	71	1	4935	3	Y	46	46	0			-0-
							4	4	51	9							
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	67	1	5439	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	60	1	7009	3	Y	137	96	0	41	1	-0-
							151	9									
*06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	67	1	3526	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	70	1	4997	3	Y	-0-					-0-

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
*01	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	64	1	10091	3	Y	37	37	1			202
							41	9									
*02	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	76	1	10547	3	Y	-0-					202
							1	4									
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	82	1	7191	3	Y	-0-					202
04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	65	1	7522	3	Y	-0-					202
05	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	68	1	8281	3	Y	-0-					202
*06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	64	1	4925	3	Y	-0-					202
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	46	1	5425	3	Y	-0-					202

JC MARTIN 17 WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10697 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
*01	11191	X	8447	-0-	-2744	-0-	53	1	8353	3	Y	37	37	1			202
							41	9									
*02	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	63	1	8730	3	Y	-0-					202
							1	4									
03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	68	1	5952	3	Y	-0-					202
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	54	1	6227	3	Y	-0-					202
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	57	1	6855	3	Y	-0-					202
*06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	53	1	4077	3	Y	-0-					202
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	38	1	4490	3	Y	-0-					202

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
*02	11004	X	8752	-0-	-2252	-0-	8456	3	57	4	Y	217	205	1			116
							239	9									
03	12710	X	10438	-0-	-2272	-0-	10184	3	254	9	Y	231	228	1			42
04	12300	X	9780	-0-	-2520	-0-	9404	3	376	9	Y	342	335	1			49
05	12710	X	7551	-0-	-5159	-0-	7388	3	163	9	Y	148	105	1			92
*06	10110	X	9995	-0-	-115	-0-	9750	3	245	9	Y	223	216	1			99
07	10447	X	9822	-0-	-625	-0-	9594	3	228	9	Y	207	225	1			81

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12243	3	44	4	Y	172	177	1			92
							189	9									
03	13175	X	12517	-0-	-658	-0-	12350	3	167	9	Y	152	155	1			28
04	12750	X	12336	-0-	-414	-0-	12075	3	261	9	Y	237	231	1			34
05	13733	X	11498	-0-	-2235	-0-	11362	3	136	9	Y	124	81	1			77
*06	13290	X	11462	-0-	-1828	-0-	11308	3	154	9	Y	140	155	1			62
07	13733	X	11752	-0-	-1981	-0-	11599	3	153	9	Y	139	147	1			54

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10891 - 16534

*01	6200	X	4707	-0-	-1493	-0-	30	1	4636	3	Y	37	37	1			202
							41	9									
*02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	35	1	4845	3	Y	-0-					202
							1	4									
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	38	1	3303	3	Y	-0-					202
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	30	1	3456	3	Y	-0-					202
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	31	1	3804	3	Y	-0-					202
*06	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	29	1	2262	3	Y	-0-					202
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	21	1	2492	3	Y	-0-					202

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

*02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	65	1	6285	3	Y	155	47	0	49	1	59
							7	4	171	9							
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	71	1	4935	3	Y	46	46	0			-0-
							4	4	51	9							
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	67	1	5439	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	60	1	7009	3	Y	137	96	0	41	1	-0-
							151	9									
*06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	67	1	3526	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	70	1	4997	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10888 - 17158

*01	10757	X	8120	-0-	-2637	-0-	51	1	8028	3	Y	37	37	1	2	8	200
							41	9									
*02	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	60	1	8390	3	Y	-0-					200
							1	4									
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	65	1	5721	3	Y	-0-					202
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	52	1	5984	3	Y	-0-					202
05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	54	1	6588	3	Y	-0-					202
*06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	51	1	3918	3	Y	-0-					202
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	37	1	4316	3	Y	-0-					202

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	366	3	131	9	Y	119	119	0			-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	537	3	141	9	Y	128	128	0			-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	379	3	131	9	Y	119	119	0			-0-
*06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	222	3	364	9	Y	331	331	0			-0-
07	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	477	1	508	3	Y	96	96	0			-0-
							106	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 8 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
*01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	28	1	3045	3	Y	401	335	0	63	1	-0-
							441	9					3	8			
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	34	1	3166	3	Y	345	316	0	29	1	-0-
							2	4	380	9							
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	35	1	3068	3	Y	187	155	0	32	1	-0-
							4	4	206	9							
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	42	1	2934	3	Y	367	335	0	32	1	-0-
							404	9									
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	41	1	2985	3	Y	360	333	0	27	1	-0-
							396	9									
*06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	50	1	3024	3	Y	293	293	0			-0-
							322	9									
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	51	1	3015	3	Y	277	277	0			-0-
							305	9									

FORREST WHEELER 9 WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

02	427	X	427	-0-	-0-	-0-	2	1	204	3	Y	199	170	0	29	1	-0-
							2	4	219	9							
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	200	X	200	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	131	99	0	32	1	-0-
							144	9									
05	251	X	251	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	Y	103	76	0	27	1	-0-
							113	9									
*06	175	X	175	-0-	-0-	-0-	76	3	99	9	Y	90	90	0			-0-
07	99	X	99	-0-	-0-	-0-	10	3	89	9	Y	81	81	0			-0-

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

02	1540	N	503	-0-	-1037	-0-	389	3	114	9	Y	104	104	0			-0-
03	1054	N	589	-0-	-465	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	622	3	365	9	Y	332	332	0			-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	511	3	234	9	Y	213	213	0			-0-
*06	570	N	16	-0-	-554	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	351	1	350	3	Y	421	421	0			-0-
							463	9									

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

*02	3164	X	1233	-0-	-1931	-0-	831	1	229	4	Y	157					157
							173	9									
03	2666	X	1117	-0-	-1549	-0-	779	1	338	9	Y	307	208	0	99	1	-0-
*04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	904	1	4562	3	Y	400	113	0	287	1	-0-
							440	9									
05	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	948	1	4468	3	Y	446	114	0	229	1	103
							491	9									
*06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	903	1	3258	3	Y	273	168	0	114	1	94
							300	9									
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	906	1	3075	3	Y	261	226	0	53	1	76
							287	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	1260	N	62	-0-	-1198	-0-	41	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
03	806	N	114	-0-	-692	-0-	3	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*06	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	3	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

*02	2520	X	1018	-0-	-1502	-0-	662	1	218	4	Y	125					125
							138	9									
03	2108	X	891	-0-	-1217	-0-	620	1	271	9	Y	246	167	0	79	1	-0-
*04	3000	N	5390	-0-	2390	2390	722	1	3645	3	Y	930	261	0	668	1	-0-
							1023	9					1	8			
05	3100	N	5467	-0-	2367	4757	758	1	3569	3	Y	1036	265	0	532	1	239
							1140	9									
*06	3000	N	4024	-0-	1024	5781	721	1	2603	3	Y	636	390	0	266	1	219
							700	9									
07	9628	X	3847	-0-	-5781	-0-	724	1	2457	3	Y	605	524	0	124	1	176
							666	9									

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10806 - 15170

*01	9889	X	6530	-0-	-3359	-0-	71	1	6304	3	Y	141	145	0	1	8	-0-
							155	9									
*02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	65	1	6285	3	Y	155	47	0	49	1	59
							7	4	171	9							
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	71	1	4935	3	Y	46	46	0			-0-
							4	4	51	9							
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	67	1	5439	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	60	1	7009	3	Y	137	96	0	41	1	-0-
							151	9									
*06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	67	1	3526	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	70	1	4997	3	Y	-0-					-0-

FORREST WHEELER 14 WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	31	1	2887	3	Y	255	226	0	29	1	-0-
							1	4	281	9							
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	31	1	2821	3	Y	267	235	0	32	1	-0-
							2	4	294	9							
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	33	1	2320	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	29	1	2368	3	Y	242	215	0	27	1	-0-
							266	9									
*06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	33	1	1996	3	Y	249	249	0			-0-
							274	9									
07	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	34	1	2009	3	Y	203	203	0			-0-
							223	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	65	1	6285	3	Y	155	47	0	49	1	59
							7	4	171	9							
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	71	1	4935	3	Y	46	46	0			-0-
							4	4	51	9							
*04	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	67	1	5439	3	Y	96	94	0	2	8	-0-
							106	9									
05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	60	1	7009	3	Y	137	96	0	41	1	-0-
							151	9									
*06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	67	1	3526	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	70	1	4997	3	Y	-0-					-0-

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	4319	-0-	-1197	-0-	4	1	4067	3	Y	217	170	0	47	1	-0-
							9	4	239	9							
03	4340	X	3825	-0-	-515	-0-	8	1	3587	3	Y	209	162	0	47	1	-0-
							230	9									
04	3510	X	2555	-0-	-955	-0-	6	1	2402	3	Y	134	134	0			-0-
							147	9									
05	4619	X	2488	-0-	-2131	-0-	4	1	2354	3	Y	118	118	0			-0-
							130	9									
*06	4620	X	3311	-0-	-1309	-0-	5	1	3139	3	Y	152	152	0			-0-
							167	9									
07	4774	X	3714	-0-	-1060	-0-	6	1	3459	3	Y	226	226	0			-0-
							249	9									

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	3877	-0-	-1219	-0-	3	1	3749	3	Y	109	85	0	24	1	-0-
							5	4	120	9							
03	3906	X	3425	-0-	-481	-0-	8	1	3301	3	Y	105	81	0	24	1	-0-
							116	9									
04	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	7	1	3007	3	Y	87	87	0			-0-
							96	9									
05	4216	X	2900	-0-	-1316	-0-	5	1	2810	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
*06	4140	X	2966	-0-	-1174	-0-	5	1	2877	3	Y	76	76	0			-0-
							84	9									
07	4278	X	3382	-0-	-896	-0-	6	1	3252	3	Y	113	113	0			-0-
							124	9									

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2394	-0-	-686	-0-	2	1	2267	3	Y	109	85	0	24	1	-0-
							5	4	120	9							
03	2418	X	2120	-0-	-298	-0-	5	1	1999	3	Y	105	81	0	24	1	-0-
							116	9									
04	1950	X	1929	-0-	-21	-0-	4	1	1829	3	Y	87	87	0			-0-
							96	9									
05	2573	X	1795	-0-	-778	-0-	3	1	1707	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
*06	2580	X	1835	-0-	-745	-0-	3	1	1748	3	Y	76	76	0			-0-
							84	9									
07	2666	X	2064	-0-	-602	-0-	3	1	1937	3	Y	113	113	0			-0-
							124	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	10	1	10863	3	Y	435	340	0	95	1	-0-
							19	4	479	9							
03	11036	X	10056	-0-	-980	-0-	22	1	9573	3	Y	419	324	0	95	1	-0-
							461	9									
04	9210	X	9146	-0-	-64	-0-	21	1	8741	3	Y	349	349	0			-0-
							384	9									
05	11036	X	8517	-0-	-2519	-0-	13	1	8164	3	Y	309	309	0			-0-
							340	9									
*06	10680	X	8706	-0-	-1974	-0-	14	1	8358	3	Y	304	304	0			-0-
							334	9									
07	11036	X	9852	-0-	-1184	-0-	16	1	9340	3	Y	451	451	0			-0-
							496	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5113	3	36	4	Y	206	206	0			-0-
							227	9									
03	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	1	1	6679	3	Y	480	448	0	32	1	-0-
							528	9									
04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	6595	3	539	9	Y	490	490	0			-0-
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	4902	3	448	9	Y	407	407	0			-0-
*06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3168	3	336	9	Y	305	305	0			-0-
07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	5871	3	483	9	Y	439	408	0	31	1	-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5029	3	36	4	Y	205	205	0			-0-
							226	9									
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	1	1	6575	3	Y	476	444	0	32	1	-0-
							524	9									
04	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6493	3	536	9	Y	487	487	0			-0-
05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	4827	3	447	9	Y	406	406	0			-0-
*06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3120	3	333	9	Y	303	303	0			-0-
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	5770	3	483	9	Y	439	408	0	31	1	-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	5853	3	36	4	Y	206	206	0			-0-
							227	9									
03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	1	1	7640	3	Y	480	448	0	32	1	-0-
							528	9									
*04	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	1	1	7540	3	Y	510	490	0	20	8	-0-
							561	9									
05	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	5603	3	448	9	Y	407	407	0			-0-
*06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3618	3	336	9	Y	305	305	0			-0-
07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	6729	3	483	9	Y	439	408	0	31	1	-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3111	-0-	-1173	-0-	2848	3	36	4	Y	206	206	0			-0-
							227	9									
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	3738	3	528	9	Y	480	448	0	32	1	-0-
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	3704	3	539	9	Y	490	490	0			-0-
05	4309	X	3208	-0-	-1101	-0-	2760	3	448	9	Y	407	407	0			-0-
*06	4170	X	2127	-0-	-2043	-0-	1791	3	336	9	Y	305	305	0			-0-
07	4371	X	3728	-0-	-643	-0-	3245	3	483	9	Y	439	408	0	31	1	-0-

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
02	2240	X	1489	-0-	-751	-0-	1226	3	36	4	Y	206	206	0			-0-
							227	9									
03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	1632	3	528	9	Y	480	448	0	32	1	-0-
04	2190	N	2172	-0-	-18	-0-	1633	3	539	9	Y	490	490	0			-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1226	3	448	9	Y	407	407	0			-0-
*06	1980	N	1141	-0-	-839	-0-	805	3	336	9	Y	305	305	0			-0-
07	2232	N	1847	-0-	-385	-0-	1364	3	483	9	Y	439	408	0	31	1	-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3003	-0-	-1141	-0-	2740	3	36	4	Y	206	206	0			-0-
							227	9									
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	3597	3	528	9	Y	480	448	0	32	1	-0-
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	3565	3	539	9	Y	490	490	0			-0-
05	4154	X	3105	-0-	-1049	-0-	2657	3	448	9	Y	407	407	0			-0-
*06	4050	X	2061	-0-	-1989	-0-	1725	3	336	9	Y	305	305	0			-0-
07	4216	X	3614	-0-	-602	-0-	3119	3	12	4	Y	439	408	0	31	1	-0-
							483	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
02	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	189	1	6816	3	Y	301	123	0	178	1	-0-
							331	9									
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	128	1	4915	3	Y	462	462	0			-0-
							15	4	508	9							
*04	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	128	1	4572	3	Y	823	740	0	82	1	-0-
							905	9					1	8			
05	8649	X	6954	-0-	-1695	-0-	174	1	6263	3	Y	470	470	0			-0-
							517	9									
*06	7860	X	7655	-0-	-205	-0-	206	1	6870	3	Y	526	526	0			-0-
							579	9									
07	8122	X	6902	-0-	-1220	-0-	208	1	6136	3	Y	507	507	0			-0-
							558	9									

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	257	1	7559	3	Y	730	592	0	138	1	-0-
							803	9									
03	9145	X	9128	-0-	-17	-0-	309	1	8160	3	Y	599	599	0			-0-
							659	9									
04	8100	X	6514	-0-	-1586	-0-	169	1	5822	3	Y	475	429	0	46	1	-0-
							523	9									
05	9114	X	6670	-0-	-2444	-0-	184	1	6010	3	Y	433	433	0			-0-
							476	9									
*06	8850	X	6816	-0-	-2034	-0-	171	1	6208	3	Y	397	397	0			-0-
							437	9									
07	9145	X	6062	-0-	-3083	-0-	168	1	5431	3	Y	421	421	0			-0-
							463	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	342	1	10721	3	Y	348	283	0	65	1	-0-
							383	9									
03	9517	X	9402	-0-	-115	-0-	332	1	8613	3	Y	415	415	0			-0-
							457	9									
04	9210	X	9185	-0-	-25	-0-	279	1	8431	3	Y	432	391	0	41	1	-0-
							475	9									
05	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	300	1	8926	3	Y	419	419	0			-0-
							461	9									
*06	9210	X	8841	-0-	-369	-0-	261	1	8206	3	Y	340	340	0			-0-
							374	9									
07	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	304	1	8808	3	Y	434	434	0			-0-
							477	9									

STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	289	3	307	9	Y	279	279	0			-0-
03	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	258	1	1846	3	Y	139	139	0			-0-
							153	9									
04	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	198	1	1110	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	207	1	934	3	Y	79	79	0			-0-
							87	9									
*06	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	184	1	885	3	Y	141	141	0			-0-
							155	9									
07	798	X	798	-0-	-0-	-0-	80	1	453	3	Y	241	180	0	61	1	-0-
							265	9									

STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115	X	115	-0-	-0-	-0-	18	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
03	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	189	1	1235	3	Y	181	181	0			-0-
							199	9									
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	247	1	1411	3	Y	220	220	0			-0-
							242	9									
05	992	X	992	-0-	-0-	-0-	130	1	686	3	Y	160	160	0			-0-
							176	9									
*06	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	228	1	1241	3	Y	261	261	0			-0-
							287	9									
07	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	272	1	1158	3	Y	401	300	0	101	1	-0-
							441	9									

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	262	-0-	-6878	-0-	53	3	209	9	Y	190	190	0			-0-
03	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	878	1	7947	3	Y	541	541	0			-0-
							595	9									
04	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	1150	1	6039	3	Y	441	441	0			-0-
							485	9									
05	7223	X	7059	-0-	-164	-0-	919	1	5575	3	Y	514	514	0			-0-
							565	9									
*06	7830	X	4878	-0-	-2952	-0-	741	1	3948	3	Y	172	172	0			-0-
							189	9									
07	8091	X	3916	-0-	-4175	-0-	542	1	3265	3	Y	99	74	0	25	1	-0-
							109	9									

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
02	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7570	3	7	4	Y	108	108	0			-0-
							119	9									
03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7265	3	630	9	Y	573	534	0	39	1	-0-
*04	6930	X	6708	-0-	-222	-0-	6144	3	564	9	Y	513	473	0	37	1	-0-
													3	8			
05	8463	X	5519	-0-	-2944	-0-	5233	3	286	9	Y	260	260	0			-0-
*06	8250	X	7759	-0-	-491	-0-	7125	3	634	9	Y	576	539	0	37	1	-0-
07	8525	X	6260	-0-	-2265	-0-	5731	3	529	9	Y	481	447	0	34	1	-0-

STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7384	3	5	4	Y	123	123	0			-0-
							135	9									
03	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	6595	3	652	9	Y	593	554	0	39	1	-0-
*04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	5831	3	642	9	Y	584	547	0	37	1	-0-
05	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6193	3	546	9	Y	496	496	0			-0-
*06	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6373	3	536	9	Y	487	450	0	37	1	-0-
07	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	5654	3	590	9	Y	536	499	0	37	1	-0-

FORREST WHEELER 19 WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12226 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4391	3	5	4	Y	375	309	0	66	1	-0-
							413	9									
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	3906	3	189	9	Y	172	172	0			-0-
*04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2489	3	232	9	Y	211	210	0	1	8	-0-
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2622	3	295	9	Y	268	268	0			-0-
*06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2616	3	293	9	Y	266	266	0			-0-
07	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	1901	3	373	9	Y	339	279	0	60	1	-0-

FORREST WHEELER 21 WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12357 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3383	3	11	4	Y	468	427	0	41	1	-0-
							515	9									
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	3860	3	457	9	Y	415	415	0			-0-
04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3720	3	342	9	Y	311	311	0			-0-
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	3785	3	337	9	Y	306	306	0			-0-
*06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	2954	3	281	9	Y	255	255	0			-0-
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2548	3	389	9	Y	354	290	0	64	1	-0-

STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
01	7285	X	33	-0-	-7252	-0-	2	3	31	9	Y	28	6	0	22	1	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	3971	3	312	9	Y	284	245	0	39	1	-0-
*04	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	8541	3	626	9	Y	569	532	0	37	1	-0-
05	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6294	3	565	9	Y	514	514	0			-0-
*06	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6323	3	539	9	Y	490	453	0	37	1	-0-
07	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6198	3	516	9	Y	469	435	0	34	1	-0-

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	39	39	1			-0-
*04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	37	37	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3107	3	332	9	Y	302	285	0	17	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	7871	3	11	4	Y	590	590	0			-0-
							649	9									
03	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9040	3	746	9	Y	678	639	0	39	1	-0-
*04	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8129	3	686	9	Y	624	587	0	37	1	-0-
05	9176	X	7755	-0-	-1421	-0-	7067	3	688	9	Y	625	625	0			-0-
*06	9120	X	7611	-0-	-1509	-0-	6911	3	700	9	Y	636	599	0	37	1	-0-
07	9424	X	5528	-0-	-3896	-0-	5064	3	464	9	Y	422	392	0	30	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11072 - 21627

*02	39780	X	39780	-0-	-0-	-0-	252	1	39393	3	Y	25					30
							107	4	28	9							
03	37475	X	37475	-0-	-0-	-0-	237	1	37214	3	Y	22	26	1			21
							24	9									
04	37973	X	37973	-0-	-0-	-0-	213	1	37760	3	Y	-0-	20	1			1
05	35140	X	35140	-0-	-0-	-0-	214	1	34923	3	Y	3					4
							3	9									
*06	47170	X	47170	-0-	-0-	-0-	303	1	46858	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
07	55280	X	55280	-0-	-0-	-0-	366	1	54914	3	Y	-0-	6	1			-0-

STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704

02	24312	X	24312	-0-	-0-	-0-	24081	3	12	4	Y	199	82	0	117	1	9
							219	9									
03	26174	X	26174	-0-	-0-	-0-	25779	3	395	9	Y	359	253	0	115	1	-0-
04	24015	X	24015	-0-	-0-	-0-	23821	3	194	9	Y	176	87	0	89	1	-0-
05	24357	X	24357	-0-	-0-	-0-	23443	3	914	9	Y	831	577	0	254	1	-0-
*06	23279	X	23279	-0-	-0-	-0-	23016	3	263	9	Y	239	166	0	73	1	-0-
07	23065	X	23065	-0-	-0-	-0-	22768	3	297	9	Y	270	169	0	101	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11009 - 18996

*02	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	84	1	13564	3	Y	15					18
							3	4	17	9							
03	18373	X	18373	-0-	-0-	-0-	114	1	18242	3	Y	15	16	1			14
							17	9									
04	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	75	1	14819	3	Y	4	13	1			5
							4	9									
05	21958	X	21958	-0-	-0-	-0-	133	1	21781	3	Y	40					45
							44	9									
*06	28033	X	28033	-0-	-0-	-0-	179	1	27832	3	Y	20	50	1			15
							22	9									
07	34917	X	34917	-0-	-0-	-0-	229	1	34598	3	Y	82	53	1			44
							90	9									

JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11102 - 19058

*02	22889	X	22889	-0-	-0-	-0-	141	1	22629	3	Y	22					31
							95	4	24	9							
03	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	86	1	13411	3	Y	61	30	1			58
							67	9									
04	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	108	1	19223	3	Y	15	55	1			18
							17	9									
05	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	92	1	14886	3	Y	89					107
							98	9									
*06	22780	X	22780	-0-	-0-	-0-	144	1	22594	3	Y	38	117	1			28
							42	9									
07	27408	X	27408	-0-	-0-	-0-	181	1	27034	3	Y	175	109	1			94
							193	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11008 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
*01	37107	X	21946	-0-	-15161	-0-	119	1	21825	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
*02	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	94	1	15022	3	Y	3					3
							74	4	3	9							
03	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	114	1	17918	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	81	1	15773	3	Y	1					1
							1	9									
05	22267	X	22267	-0-	-0-	-0-	134	1	22133	3	Y	-0-					1
*06	35186	X	35186	-0-	-0-	-0-	223	1	34960	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	37106	X	37106	-0-	-0-	-0-	247	1	36857	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10928 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
*01	30287	X	13656	-0-	-16631	-0-	75	1	13571	3	Y	9	5	1	4	8	1
							10	9									
*02	20988	X	20988	-0-	-0-	-0-	130	1	20829	3	Y	14					15
							14	4	15	9							
03	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	132	1	21140	3	Y	7	13	1			7
							8	9									
04	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	62	1	11710	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
05	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	74	1	11315	3	Y	-0-					2
*06	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	73	1	11543	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	20	1	3031	3	Y	-0-	1	1			-0-

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	8998	3	5	4	Y	57	69	1			55
							63	9									
03	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10335	3	8	4	Y	111	105	1			39
							122	9									
04	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7135	3	39	9	Y	35	56	1			18
05	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11547	3	65	9	Y	59					77
*06	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10524	3	61	9	Y	55	77	1			55
07	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8701	3	11	4	Y	40	60	1			35
							44	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
02	28784	X	25967	-0-	-2817	-0-	25745	3	11	4	Y	192	79	0	112	1	9
							211	9									
03	29171	X	26199	-0-	-2972	-0-	26042	3	157	9	Y	143	102	0	50	1	-0-
*04	27960	X	26821	-0-	-1139	-0-	26722	3	99	9	Y	90	45	0	44	1	-0-
													1	8			
05	28892	X	26051	-0-	-2841	-0-	25927	3	124	9	Y	113	84	0	29	1	-0-
*06	27960	X	25650	-0-	-2310	-0-	25552	3	98	9	Y	89	63	0	26	1	-0-
07	28737	X	24326	-0-	-4411	-0-	24059	3	267	9	Y	243	152	0	91	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
02	32375	X	32375	-0-	-0-	-0-	31997	3	8	4	Y	336	237	0	99	1	8
							370	9									
03	36115	X	35233	-0-	-882	-0-	35006	3	227	9	Y	206	148	0	66	1	-0-
04	35610	X	31351	-0-	-4259	-0-	31086	3	265	9	Y	241	169	0	72	1	-0-
05	36797	X	31518	-0-	-5279	-0-	31356	3	162	9	Y	147	108	0	39	1	-0-
*06	35610	X	31055	-0-	-4555	-0-	30970	3	85	9	Y	77	55	0	22	1	-0-
07	35836	X	30783	-0-	-5053	-0-	30611	3	172	9	Y	156	95	0	61	1	-0-

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
*02	28476	X	28447	-0-	-29	-0-	27914	3	14	4	Y	472	329	0	143	1	11
							519	9									
03	31620	X	30450	-0-	-1170	-0-	29960	3	490	9	Y	445	316	0	140	1	-0-
04	30960	X	28720	-0-	-2240	-0-	28250	3	470	9	Y	427	296	0	131	1	-0-
05	31992	X	28469	-0-	-3523	-0-	28052	3	417	9	Y	379	275	0	104	1	-0-
*06	30960	X	27341	-0-	-3619	-0-	27020	3	321	9	Y	292	204	0	88	1	-0-
07	31496	X	27903	-0-	-3593	-0-	27540	3	363	9	Y	330	203	0	127	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10877 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
*02	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	105	1	16797	3	Y	96					118
							18	4	106	9							
03	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	126	1	19921	3	Y	88	105	1			83
							97	9									
04	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	45	1	7568	3	Y	-0-	80	1			3
05	17488	X	17488	-0-	-0-	-0-	106	1	17378	3	Y	4					7
							4	9									
*06	26003	X	26003	-0-	-0-	-0-	165	1	25831	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
07	30662	X	30662	-0-	-0-	-0-	205	1	30439	3	Y	16	13	1			8
							18	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
02	26096	X	19473	-0-	-6623	-0-	18694	3	41	4	Y	671	244	0	429	1	34
							738	9									
03	28892	X	21545	-0-	-7347	-0-	20150	3	82	4	Y	1194	850	0	378	1	-0-
							1313	9									
04	25200	X	21143	-0-	-4057	-0-	19713	3	1430	9	Y	1300	904	0	396	1	-0-
05	26040	X	20355	-0-	-5685	-0-	19121	3	1234	9	Y	1122	798	0	324	1	-0-
*06	25050	X	20620	-0-	-4430	-0-	19268	3	65	4	Y	1170	818	0	352	1	-0-
							1287	9									
07	21793	X	19986	-0-	-1807	-0-	18946	3	1040	9	Y	945	582	0	363	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11018 - 19055

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14784	X	10602	-0-	-4182	-0-	9345	3	27	4	Y	1118	1118	0			65
							1230	9									
03	11656	X	10559	-0-	-1097	-0-	9329	3	1230	9	Y	1118	1063	0	54	1	66
04	10950	X	9877	-0-	-1073	-0-	8883	3	994	9	Y	904	904	0			66
05	11315	X	10225	-0-	-1090	-0-	9212	3	1013	9	Y	921	921	0			66
*06	11370	X	9897	-0-	-1473	-0-	8777	3	1120	9	Y	1018	1018	0			66
07	11749	X	9639	-0-	-2110	-0-	8583	3	1056	9	Y	960	909	0	56	1	61

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13608	X	6907	-0-	-6701	-0-	6871	3	36	4	Y	-0-					63
03	10168	X	8701	-0-	-1467	-0-	7311	3	1390	9	Y	1264	1199	0	52	1	76
04	9570	X	8013	-0-	-1557	-0-	6814	3	1199	9	Y	1090	1090	0			76
05	9889	X	8575	-0-	-1314	-0-	7346	3	1229	9	Y	1117	1117	0			76
*06	8160	X	8120	-0-	-40	-0-	6974	3	1146	9	Y	1042	1042	0			76
07	8711	X	8207	-0-	-504	-0-	6784	3	1423	9	Y	1294	1226	0	64	1	80

GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	20485	X	20485	-0-	-0-	-0-	20445	3	1	4	Y	35	34	1			6
							39	9									
03	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	17598	3	11	4	Y	15	21	1			4
							17	9									
*04	24949	X	24949	-0-	-0-	-0-	24850	3	99	9	Y	90	68	1			26
05	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	19939	3	55	9	Y	50	49	1			27
*06	20728	X	20728	-0-	-0-	-0-	20726	3	2	9	Y	2	28	1			1
07	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	13711	3	43	4	Y	3	3	1			1
							3	9									

STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14446	X	6128	-0-	-8318	-0-	6126	3	2	9	Y	2	2	8			99
02	13048	X	7469	-0-	-5579	-0-	7356	3	113	4	Y	-0-					99
03	10137	X	9131	-0-	-1006	-0-	7543	3	1588	9	Y	1444	1378	0	82	1	83
*04	9030	X	8816	-0-	-214	-0-	7419	3	1397	9	Y	1270	1262	0	8	8	83
05	9331	X	8944	-0-	-387	-0-	7792	3	1152	9	Y	1047	1047	0			83
*06	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	7606	3	1062	9	Y	965	965	0			83
07	9145	X	8325	-0-	-820	-0-	7249	3	1076	9	Y	978	926	0	71	1	64

GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2800	N	30984	-0-	28184	43271	30770	3	16	4	Y	180	119	1			172
							198	9									
03	3100	N	25999	-0-	22899	66170	25675	3	21	4	Y	275	281	1			97
							303	9									
*04	80222	X	14052	-0-	-66170	-0-	13972	3	80	9	Y	73	132	1			38
05	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11223	3	3	4	Y	67					105
							74	9									
*06	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	18752	3	132	9	Y	120	106	1			119
07	22258	X	22258	-0-	-0-	-0-	22135	3	123	9	Y	112	132	1			99

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	20078	X	20078	-0-	-0-	-0-	19776	3	10	4	Y	265	259	1			45
							292	9									
03	42523	X	42523	-0-	-0-	-0-	42225	3	298	9	Y	271	265	1			79
*04	29783	X	29783	-0-	-0-	-0-	28891	3	892	9	Y	811	655	1	1	8	234
05	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13516	3	290	9	Y	264	357	1			141
*06	27742	X	27742	-0-	-0-	-0-	27705	3	7	4	Y	27	156	1			12
							30	9									
07	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	16816	3	13	4	Y	20	26	1			6
							22	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	38533	X	38533	-0-	-0-	-0-	38495	3	1	4	Y	34	32	1			6
							37	9									
03	76600	X	76600	-0-	-0-	-0-	76566	3	34	9	Y	31	31	1			9
*04	50159	X	50159	-0-	-0-	-0-	50060	3	99	9	Y	90	73	1			26
05	39330	X	39330	-0-	-0-	-0-	39276	3	54	9	Y	49	49	1			26
*06	42812	X	42812	-0-	-0-	-0-	42809	3	3	9	Y	3	28	1			1
07	34395	X	34395	-0-	-0-	-0-	34392	3	3	9	Y	3	3	1			1

GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	42652	X	42652	-0-	-0-	-0-	42643	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	88218	X	88218	-0-	-0-	-0-	88209	3	9	9	Y	8	8	1			2
*04	58682	X	58682	-0-	-0-	-0-	58656	3	26	9	Y	24	19	1			7
05	44721	X	44721	-0-	-0-	-0-	44708	3	13	9	Y	12	12	1			7
*06	50009	X	50009	-0-	-0-	-0-	50009	3			Y	-0-	7	1			-0-
07	39077	X	39077	-0-	-0-	-0-	39076	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14198	X	7192	-0-	-7006	-0-	6284	3	908	9	Y	825	824	0	1	8	-0-
02	12824	X	6839	-0-	-5985	-0-	3617	3	1817	4	Y	1277	1277	0			-0-
							1405	9									
03	14198	X	6978	-0-	-7220	-0-	6007	3	971	9	Y	883	883	0			-0-
*04	22535	X	22535	-0-	-0-	-0-	6064	3	16471	9	Y	14974	14972	0	2	8	-0-
05	14198	X	5956	-0-	-8242	-0-	4371	3	1585	9	Y	1441	1441	0			-0-
*06	13740	X	7601	-0-	-6139	-0-	6060	3	1541	9	Y	1401	1401	0			-0-
07	14198	X	7664	-0-	-6534	-0-	6171	3	1493	9	Y	1357	1357	0			-0-

STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	11	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	555	X	555	-0-	-0-	-0-	367	3	188	9	Y	171	171	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	131	X	131	-0-	-0-	-0-	20	3	111	9	Y	101	101	0			-0-
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	3717	3	1383	9	Y	1257	1257	0			-0-
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	1927	3	758	9	Y	689	689	0			-0-
05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	523	3	174	9	Y	158	158	0			-0-
*06	4710	X	961	-0-	-3749	-0-	756	3	205	9	Y	186	186	0			-0-
07	5115	X	1108	-0-	-4007	-0-	915	3	193	9	Y	175	175	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	3871	-0-	-1477	-0-	3368	3	16	4	Y	443	443	0			-0-
							487	9									
03	5332	X	2560	-0-	-2772	-0-	2250	3	310	9	Y	282	282	0			-0-
04	5280	X	1611	-0-	-3669	-0-	1444	3	167	9	Y	152	152	0			-0-
05	5456	X	90	-0-	-5366	-0-	43	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
*06	5280	X	135	-0-	-5145	-0-	98	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
07	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	6736	3	736	9	Y	669	669	0			-0-

STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495

*02	11844	X	7546	-0-	-4298	-0-	5271	3	106	4	Y	1972	1972	0			-0-
							2169	9									
03	9734	X	7308	-0-	-2426	-0-	4959	3	2349	9	Y	2135	2135	0			-0-
04	8340	X	5687	-0-	-2653	-0-	3672	3	2015	9	Y	1832	1832	0			-0-
05	8618	X	6294	-0-	-2324	-0-	3383	3	2911	9	Y	2646	2646	0			-0-
*06	8340	X	5273	-0-	-3067	-0-	4066	3	1207	9	Y	1097	1097	0			-0-
07	8370	X	6157	-0-	-2213	-0-	4713	3	1444	9	Y	1313	1313	0			-0-

JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11024 - 19919

*08	37231	X	30035	-0-	-7196	-0-	30009	3	26	9	Y	24	18	8			55
*09	37380	X	32668	-0-	-4712	-0-	32643	3	25	9	Y	23	16	8			62
*10	38626	X	26742	-0-	-11884	-0-	26735	3	7	9	Y	6	8	8			60
*11	37380	X	25507	-0-	-11873	-0-	25507	3			Y	-0-					60
*12	36022	X	19493	-0-	-16529	-0-	19493	3			Y	-0-	1	8			59
*01	34627	X	33538	-0-	-1089	-0-	187	1	33343	3	Y	7	7	8			59
							8	9									
02	24575	X	24575	-0-	-0-	-0-	153	1	24391	3	Y	19	36	1			48
							10	4	21	9							
03	27780	X	27780	-0-	-0-	-0-	172	1	27608	3	Y	-0-					48
04	22462	X	22462	-0-	-0-	-0-	129	1	22333	3	Y	-0-					48
*05	24600	X	24600	-0-	-0-	-0-	147	1	24453	3	Y	-0-					41
*06	29546	X	29546	-0-	-0-	-0-	188	1	29358	3	Y	-0-					41
07	23583	X	23583	-0-	-0-	-0-	154	1	23429	3	Y	-0-					41

JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915

*08	37169	X	29231	-0-	-7938	-0-	29221	3	10	9	Y	9					153
*09	35970	X	28191	-0-	-7779	-0-	28180	3	11	9	Y	10					163
*10	37169	X	28078	-0-	-9091	-0-	28077	3	1	9	Y	1					164
*11	33960	X	28893	-0-	-5067	-0-	28893	3			Y	-0-					164
*12	35092	X	19508	-0-	-15584	-0-	42	1	19466	3	Y	-0-					164
*01	32767	X	25463	-0-	-7304	-0-	142	1	25321	3	Y	-0-					164
02	24206	X	24206	-0-	-0-	-0-	152	1	24005	3	Y	32	90	1			104
							14	4	35	9							
03	22584	X	22584	-0-	-0-	-0-	143	1	22441	3	Y	-0-					104
*04	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	108	1	20611	3	Y	2					106
							2	9									
*05	22633	X	22633	-0-	-0-	-0-	136	1	22497	3	Y	-0-					106
*06	29734	X	29734	-0-	-0-	-0-	192	1	29542	3	Y	-0-					106
07	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	124	1	18441	3	Y	-0-					106

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11244 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
*08	40610	X	35497	-0-	-5113	-0-	35475	3	22	9	Y	20					73
*09	39750	X	35738	-0-	-4012	-0-	35698	3	40	9	Y	36					109
*10	41075	X	35509	-0-	-5566	-0-	35508	3	1	9	Y	1					110
*11	39750	X	34853	-0-	-4897	-0-	34853	3			Y	-0-					110
*12	39804	X	26209	-0-	-13595	-0-	53	1	26155	3	Y	1					111
							1	9									
*01	39804	X	34759	-0-	-5045	-0-	193	1	34566	3	Y	-0-					111
02	31365	X	31365	-0-	-0-	-0-	197	1	30996	3	Y	108	60	1			155
							53	4	119	9							
03	31108	X	31108	-0-	-0-	-0-	196	1	30912	3	Y	-0-					155
*04	26492	X	26492	-0-	-0-	-0-	143	1	26345	3	Y	4					159
							4	9									
*05	28106	X	28106	-0-	-0-	-0-	170	1	27936	3	Y	-0-					159
*06	39232	X	39232	-0-	-0-	-0-	252	1	38980	3	Y	-0-					159
07	20331	X	20331	-0-	-0-	-0-	133	1	20198	3	Y	-0-					159

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
*08	49724	X	37802	-0-	-11922	-0-	37783	3	19	9	Y	17	17	8			60
*09	48990	X	33951	-0-	-15039	-0-	33934	3	17	9	Y	15	19	8			56
*10	50623	X	36665	-0-	-13958	-0-	36652	3	13	9	Y	12	16	8			52
*11	48990	X	36139	-0-	-12851	-0-	36139	3			Y	-0-					52
*12	42377	X	24703	-0-	-17674	-0-	47	1	24655	3	Y	1	1	8			52
							1	9									
*01	42377	X	31715	-0-	-10662	-0-	178	1	31522	3	Y	14	14	8			52
							15	9									
*02	32115	X	32115	-0-	-0-	-0-	202	1	31840	3	Y	42	29	1	11	8	54
							27	4	46	9							
03	30073	X	30073	-0-	-0-	-0-	192	1	29881	3	Y	-0-					66
*04	28779	X	28779	-0-	-0-	-0-	157	1	28588	3	Y	31	23	8			74
							34	9									
*05	28237	X	28237	-0-	-0-	-0-	168	1	28069	3	Y	-0-					74
*06	36954	X	36954	-0-	-0-	-0-	235	1	36700	3	Y	17					91
							19	9									
07	26954	X	26954	-0-	-0-	-0-	178	1	26776	3	Y	-0-					91

JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11289 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
*08	42594	X	38889	-0-	-3705	-0-	38889	3			Y	-0-					107
*09	41220	X	34073	-0-	-7147	-0-	34071	3	2	9	Y	2					109
*10	42594	X	36744	-0-	-5850	-0-	36742	3	2	9	Y	2					111
*11	42240	X	35458	-0-	-6782	-0-	35458	3			Y	-0-					111
*12	43648	X	26158	-0-	-17490	-0-	49	1	26109	3	Y	-0-					111
*01	43648	X	34595	-0-	-9053	-0-	192	1	34403	3	Y	-0-					111
*02	31783	X	31783	-0-	-0-	-0-	201	1	31485	3	Y	56	62	1			105
							35	4	62	9							
03	30017	X	30017	-0-	-0-	-0-	190	1	29827	3	Y	-0-					98
*04	30962	X	30962	-0-	-0-	-0-	170	1	30742	3	Y	45					143
							50	9									
*05	32678	X	32678	-0-	-0-	-0-	198	1	32480	3	Y	-0-					143
06	38373	X	38373	-0-	-0-	-0-	245	1	38128	3	Y	-0-					134
07	28058	X	28058	-0-	-0-	-0-	186	1	27872	3	Y	-0-					134

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 11167 PERF.11196 - 20622

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
*08	34548	X	34548	-0-	-0-	-0-	34548	3			Y	-0-					58
*09	30930	X	28388	-0-	-2542	-0-	28387	3	1	9	Y	1					59
*10	33108	X	26769	-0-	-6339	-0-	26768	3	1	9	Y	1					60
*11	37590	X	24392	-0-	-13198	-0-	24392	3			Y	-0-					60
*12	38843	X	17644	-0-	-21199	-0-	40	1	17604	3	Y	-0-					60
*01	38843	X	25105	-0-	-13738	-0-	139	1	24966	3	Y	-0-					60
*02	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	151	1	23726	3	Y	30	34	1			56
							20	4	33	9							
03	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	96	1	15035	3	Y	-0-					52
*04	27177	X	27177	-0-	-0-	-0-	151	1	26995	3	Y	28					80
							31	9									
*05	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	92	1	15266	3	Y	-0-					80
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	46	1	7078	3	Y	-0-					74
07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	36	1	5368	3	Y	-0-					74

JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11352 - 20186

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
*08	48143	X	40556	-0-	-7587	-0-	40556	3			Y	-0-					27
*09	45270	X	37456	-0-	-7814	-0-	37456	3			Y	-0-					27
*10	46779	X	41677	-0-	-5102	-0-	41676	3	1	9	Y	1					28
*11	44250	X	39829	-0-	-4421	-0-	39829	3			Y	-0-					28
*12	45508	X	28393	-0-	-17115	-0-	50	1	28343	3	Y	-0-					28
*01	45508	X	39470	-0-	-6038	-0-	221	1	39249	3	Y	-0-					28
*02	35888	X	35888	-0-	-0-	-0-	227	1	35638	3	Y	14	16	1			26
							8	4	15	9							
03	36168	X	36168	-0-	-0-	-0-	229	1	35939	3	Y	-0-					24
*04	29403	X	29403	-0-	-0-	-0-	149	1	29244	3	Y	9					33
							10	9									
*05	39441	X	39441	-0-	-0-	-0-	237	1	39204	3	Y	-0-					33
06	42235	X	42235	-0-	-0-	-0-	270	1	41965	3	Y	-0-					31
07	32751	X	32751	-0-	-0-	-0-	216	1	32535	3	Y	-0-					31

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	32310	X	32310	-0-	-0-	-0-	32226	3	84	9	Y	76	75	1	3	8	7
*02	28873	X	28873	-0-	-0-	-0-	28807	3	2	4	Y	58	55	1			10
							64	9									
03	53820	X	53820	-0-	-0-	-0-	53764	3	56	9	Y	51	52	1			15
*04	34267	X	34267	-0-	-0-	-0-	34111	3	156	9	Y	142	116	1			41
05	27873	X	27873	-0-	-0-	-0-	27785	3	88	9	Y	80	78	1			43
*06	26958	X	26958	-0-	-0-	-0-	26954	3	4	9	Y	4	45	1			2
07	21442	X	21442	-0-	-0-	-0-	21439	3	3	9	Y	3	4	1			1

DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	6186	-0-	-170	-0-	4986	3	6	4	Y	1085	1085	0			22
							1194	9									
03	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	5518	3	1421	9	Y	1292	1292	0			22
04	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	5082	3	1359	9	Y	1235	1235	0			22
05	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	6112	3	2994	9	Y	2722	2722	0			22
*06	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	5392	3	2497	9	Y	2270	2270	0			22
07	6665	X	6344	-0-	-321	-0-	4938	3	1406	9	Y	1278	1278	0			22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	5186	-0-	-1702	-0-	4663	3	4	4	Y	472	472	0			18
							519	9									
03	6696	X	6163	-0-	-533	-0-	5631	3	532	9	Y	484	484	0			18
04	6480	X	5774	-0-	-706	-0-	5290	3	484	9	Y	440	440	0			18
05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6082	3	487	9	Y	443	443	0			18
*06	6000	X	5974	-0-	-26	-0-	5590	3	384	9	Y	349	349	0			18
07	6169	X	5824	-0-	-345	-0-	5453	3	371	9	Y	337	337	0			18

DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	3888	3	8	4	Y	882	882	0			17
							970	9									
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4075	3	835	9	Y	759	759	0			17
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	3683	3	458	9	Y	416	416	0			17
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4232	3	615	9	Y	559	559	0			17
*06	4290	X	4147	-0-	-143	-0-	3734	3	413	9	Y	375	375	0			17
07	4433	X	3934	-0-	-499	-0-	3540	3	394	9	Y	358	358	0			17

DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7280	X	7048	-0-	-232	-0-	5998	3	7	4	Y	948	948	0			25
							1043	9									
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6063	3	1030	9	Y	936	936	0			25
04	6810	X	6702	-0-	-108	-0-	6133	3	569	9	Y	517	517	0			25
05	7409	X	6439	-0-	-970	-0-	6124	3	315	9	Y	286	286	0			25
*06	7560	X	6186	-0-	-1374	-0-	5841	3	345	9	Y	314	314	0			25
07	7812	X	6118	-0-	-1694	-0-	5447	3	671	9	Y	610	610	0			25

STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9240	X	6879	-0-	-2361	-0-	6084	3	17	4	Y	707	707	0			-0-
							778	9									
03	10230	X	7333	-0-	-2897	-0-	6432	3	901	9	Y	819	819	0			-0-
04	7650	X	6405	-0-	-1245	-0-	5632	3	773	9	Y	703	703	0			-0-
05	7378	X	6590	-0-	-788	-0-	5817	3	773	9	Y	703	703	0			-0-
*06	7380	X	6255	-0-	-1125	-0-	5512	3	743	9	Y	675	675	0			-0-
07	7626	X	5938	-0-	-1688	-0-	5254	3	684	9	Y	622	622	0			-0-

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
*02	10556	X	8955	-0-	-1601	-0-	7942	3	24	4	Y	899	899	0			-0-
							989	9									
03	10571	X	9631	-0-	-940	-0-	8552	3	1079	9	Y	981	981	0			-0-
04	9150	X	8777	-0-	-373	-0-	7780	3	997	9	Y	906	906	0			-0-
05	9424	X	9037	-0-	-387	-0-	8054	3	983	9	Y	894	894	0			-0-
*06	9600	X	8232	-0-	-1368	-0-	7418	3	814	9	Y	740	740	0			-0-
07	9920	X	8059	-0-	-1861	-0-	7201	3	858	9	Y	780	780	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12292	X	10351	-0-	-1941	-0-	9102	3	27	4	Y	1111	1111	0			-0-
							1222	9									
03	12462	X	10455	-0-	-2007	-0-	9226	3	1229	9	Y	1117	1117	0			-0-
04	11490	X	9917	-0-	-1573	-0-	8831	3	1086	9	Y	987	987	0			-0-
05	11563	X	10099	-0-	-1464	-0-	9201	3	898	9	Y	816	816	0			-0-
*06	11100	X	9594	-0-	-1506	-0-	8543	3	1051	9	Y	955	955	0			-0-
07	11470	X	9267	-0-	-2203	-0-	8326	3	941	9	Y	855	855	0			-0-

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
*01	14353	X	10656	-0-	-3697	-0-	9517	3	1139	9	Y	1035	1061	0	1	8	-0-
02	12628	X	10852	-0-	-1776	-0-	9680	3	24	4	Y	1044	1044	0			-0-
							1148	9									
03	12679	X	10971	-0-	-1708	-0-	9632	3	21	4	Y	1198	1198	0			-0-
							1318	9									
04	11670	X	10320	-0-	-1350	-0-	9180	3	38	4	Y	1002	1002	0			-0-
							1102	9									
05	11997	X	10878	-0-	-1119	-0-	9707	3	20	4	Y	1046	1046	0			-0-
							1151	9									
*06	11640	X	10457	-0-	-1183	-0-	9347	3	15	4	Y	995	995	0			-0-
							1095	9									
07	12028	X	10282	-0-	-1746	-0-	9250	3	23	4	Y	917	917	0			-0-
							1009	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
*01	13237	X	9409	-0-	-3828	-0-	8253	3	1156	9	Y	1051	920	0	154	8	-0-
02	11648	X	9532	-0-	-2116	-0-	8567	3	21	4	Y	858	858	0			-0-
							944	9									
03	11439	X	9853	-0-	-1586	-0-	8766	3	18	4	Y	972	972	0			-0-
							1069	9									
*04	10650	X	9132	-0-	-1518	-0-	8162	3	32	4	Y	853	794	0	59	8	-0-
							938	9									
05	10726	X	9591	-0-	-1135	-0-	8648	3	16	4	Y	843	843	0			-0-
							927	9									
*06	10200	X	8862	-0-	-1338	-0-	7970	3	12	4	Y	800	800	0			-0-
							880	9									
07	10540	X	8841	-0-	-1699	-0-	7821	3	24	4	Y	905	905	0			-0-
							996	9									

STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9827	X	4756	-0-	-5071	-0-	3901	3	855	9	Y	777	749	0	47	8	-0-
02	8400	X	5197	-0-	-3203	-0-	4393	3	16	4	Y	716	716	0			-0-
							788	9									
03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	5443	3	14	4	Y	831	831	0			-0-
							914	9									
*04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	6240	3	26	4	Y	748	709	0	39	8	-0-
							823	9									
05	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	6562	3	14	4	Y	727	727	0			-0-
							800	9									
*06	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6245	3	10	4	Y	699	699	0			-0-
							769	9									
07	7192	X	6776	-0-	-416	-0-	6043	3	16	4	Y	652	652	0			-0-
							717	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	29171	X	22470	-0-		-6701		-0-	22449	3	21	9	Y	19					46
*09	26670	X	18180	-0-		-8490		-0-	18180	3			Y	-0-					46
*10	25699	X	18028	-0-		-7671		-0-	18025	3	3	9	Y	3	29	1			20
*11	24420	X	19621	-0-		-4799		-0-	19611	3	10	9	Y	9					29
*12	25234	X	19223	-0-		-6011		-0-	44	1	19178	3	Y	1					30
									1	9									
*01	25234	X	20563	-0-		-4671		-0-	113	1	20436	3	Y	13	18	1			25
									14	9									
*02	19213	X	19213	-0-		-0-		-0-	120	1	19074	3	Y	11					36
									7	4	12	9							
*03	20274	X	20175	-0-		-99		-0-	128	1	20030	3	Y	15	19	1			32
									17	9									
*04	19890	X	16562	-0-		-3328		-0-	95	1	16458	3	Y	8					40
									9	9									
*05	21266	X	19349	-0-		-1917		-0-	115	1	19234	3	Y	-0-					40
*06	21399	X	21399	-0-		-0-		-0-	137	1	21260	3	Y	2					42
									2	9									
07	25847	X	25847	-0-		-0-		-0-	171	1	25676	3	Y	-0-					42

JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	69502	X	51419	-0-		-18083		-0-	51380	3	39	9	Y	35					89
*09	64140	X	49601	-0-		-14539		-0-	49601	3			Y	-0-					89
*10	62589	X	55664	-0-		-6925		-0-	55656	3	8	9	Y	7	55	1			41
*11	60570	X	47757	-0-		-12813		-0-	47737	3	20	9	Y	18					59
*12	57691	X	42989	-0-		-14702		-0-	83	1	42906	3	Y	-0-					59
*01	57691	X	50677	-0-		-7014		-0-	282	1	50365	3	Y	27	36	1			50
									30	9									
*02	50288	X	49634	-0-		-654		-0-	316	1	49280	3	Y	21					71
									15	4	23	9							
*03	55676	X	50603	-0-		-5073		-0-	321	1	50247	3	Y	32	38	1			65
									35	9									
*04	49050	X	48572	-0-		-478		-0-	247	1	48304	3	Y	19					84
									21	9									
*05	54932	X	49185	-0-		-5747		-0-	295	1	48890	3	Y	-0-					84
*06	57334	X	57334	-0-		-0-		-0-	363	1	56968	3	Y	3					87
									3	9									
07	65987	X	65987	-0-		-0-		-0-	439	1	65548	3	Y	-0-					87

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	59179	X	53797	-0-	-5382	-0-	53756	3	41	9	Y	37					84
*09	65730	X	63937	-0-	-1793	-0-	63933	3	4	9	Y	4					88
*10	67921	X	66590	-0-	-1331	-0-	66582	3	8	9	Y	7	54	1			41
*11	65730	X	58414	-0-	-7316	-0-	58390	3	24	9	Y	22					63
*12	68479	X	49383	-0-	-19096	-0-	96	1	49285	3	Y	2					65
							2	9									
*01	68479	X	57041	-0-	-11438	-0-	315	1	56692	3	Y	31	40	1			56
							34	9									
*02	61852	X	58271	-0-	-3581	-0-	372	1	57852	3	Y	25					81
							19	4	28	9							
*03	66588	X	66031	-0-	-557	-0-	421	1	65566	3	Y	40	43	1			78
							44	9									
*04	58410	X	55454	-0-	-2956	-0-	267	1	55162	3	Y	23					101
							25	9									
*05	64511	X	59043	-0-	-5468	-0-	354	1	58689	3	Y	-0-					101
*06	64336	X	64336	-0-	-0-	-0-	405	1	63928	3	Y	3					104
							3	9									
07	73468	X	73468	-0-	-0-	-0-	488	1	72980	3	Y	-0-					104

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
*08	41819	X	34859	-0-	-6960	-0-	34825	3	34	9	Y	31					73
*09	38970	X	31225	-0-	-7745	-0-	31225	3			Y	-0-					73
*10	38626	X	33912	-0-	-4714	-0-	33906	3	6	9	Y	5	45	1			33
*11	37860	X	31578	-0-	-6282	-0-	31560	3	18	9	Y	16					49
*12	39122	X	27877	-0-	-11245	-0-	63	1	27814	3	Y	-0-					49
*01	39122	X	32011	-0-	-7111	-0-	176	1	31811	3	Y	22	30	1			41
							24	9									
*02	30828	X	29550	-0-	-1278	-0-	188	1	29331	3	Y	17					58
							12	4	19	9							
*03	33914	X	33456	-0-	-458	-0-	213	1	33213	3	Y	27	31	1			54
							30	9									
*04	31590	X	31042	-0-	-548	-0-	149	1	30875	3	Y	16					70
							18	9									
*05	32705	X	31227	-0-	-1478	-0-	187	1	31040	3	Y	-0-					70
*06	35606	X	35606	-0-	-0-	-0-	224	1	35380	3	Y	2					72
							2	9									
07	41587	X	41587	-0-	-0-	-0-	277	1	41310	3	Y	-0-					72

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	67580	X	54825	-0-	-12755	-0-	54781	3	44	9	Y	40					97
*09	60720	X	49230	-0-	-11490	-0-	49230	3			Y	-0-					97
*10	62496	X	54300	-0-	-8196	-0-	54292	3	8	9	Y	7	60	1			44
*11	60480	X	48886	-0-	-11594	-0-	48864	3	22	9	Y	20					64
*12	61504	X	42702	-0-	-18802	-0-	77	1	42625	3	Y	-0-					64
*01	61504	X	45290	-0-	-16214	-0-	250	1	45010	3	Y	27	40	1			51
							30	9									
*02	49056	X	47275	-0-	-1781	-0-	302	1	46933	3	Y	22					73
							16	4	24	9							
*03	54312	X	53127	-0-	-1185	-0-	339	1	52748	3	Y	36	39	1			70
							40	9									
*04	48900	X	48222	-0-	-678	-0-	237	1	47962	3	Y	21					91
							23	9									
*05	52328	X	47462	-0-	-4866	-0-	285	1	47177	3	Y	-0-					91
*06	55861	X	55861	-0-	-0-	-0-	353	1	55506	3	Y	2					93
							2	9									
07	65123	X	65123	-0-	-0-	-0-	434	1	64689	3	Y	-0-					93

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
*08	37417	X	31322	-0-	-6095	-0-	31259	3	63	9	Y	57	31	8			62
*09	35130	X	28375	-0-	-6755	-0-	28358	3	17	9	Y	15	20	8			57
*10	34007	X	30437	-0-	-3570	-0-	30408	3	29	9	Y	26	35	1	22	8	26
*11	33990	X	28201	-0-	-5789	-0-	28187	3	14	9	Y	13					39
*12	35123	X	24439	-0-	-10684	-0-	54	1	24382	3	Y	3	4	8			38
							3	9									
*01	35123	X	28607	-0-	-6516	-0-	157	1	28404	3	Y	42	23	1	19	8	38
							46	9									
02	28112	X	26847	-0-	-1265	-0-	171	1	26657	3	Y	8					43
							10	4	9	9							
*03	30411	X	29048	-0-	-1363	-0-	185	1	28822	3	Y	37	16	1	30	8	22
							41	9									
*04	28200	X	27376	-0-	-824	-0-	132	1	27193	3	Y	46	39	8			29
							51	9									
*05	29729	X	27540	-0-	-2189	-0-	164	1	27376	3	Y	-0-					29
*06	31456	X	31456	-0-	-0-	-0-	198	1	31256	3	Y	2					31
							2	9									
07	36610	X	36610	-0-	-0-	-0-	244	1	36366	3	Y	-0-					31

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
02	26656	X	24408	-0-	-2248	-0-	24408	3			N	-0-					-0-
03	25079	X	9963	-0-	-15116	-0-	9961	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	24510	X	22498	-0-	-2012	-0-	21505	3	993	9	N	903	903	0			-0-
05	27032	X	21296	-0-	-5736	-0-	20245	3	1051	9	N	955	783	0	172	1	-0-
*06	29557	X	29557	-0-	-0-	-0-	27937	3	1620	9	N	1473	1347	0	126	1	-0-
07	27032	X	24587	-0-	-2445	-0-	23755	3	832	9	N	756	651	0	105	1	-0-

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
02	22736	X	20923	-0-	-1813	-0-	19080	3	32	4	N	1646	1458	0	188	1	-0-
							1811	9									
03	21421	X	18516	-0-	-2905	-0-	16988	3	1528	9	N	1389	1327	0	62	1	-0-
04	21510	X	17521	-0-	-3989	-0-	16711	3	810	9	N	736	736	0			-0-
05	22537	X	18774	-0-	-3763	-0-	17458	3	1316	9	N	1196	1000	0	196	1	-0-
*06	22410	X	19855	-0-	-2555	-0-	19164	3	691	9	N	628	571	0	57	1	-0-
07	23157	X	19823	-0-	-3334	-0-	19151	3	672	9	N	611	526	0	85	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	25620	X	23556	-0-	-2064	-0-	23556	3			N	-0-					123
03	26009	X	23494	-0-	-2515	-0-	23494	3			N	-0-					123
04	24300	X	19115	-0-	-5185	-0-	19115	3			N	-0-					123
05	26071	X	23460	-0-	-2611	-0-	23460	3			N	-0-					123
*06	25230	X	22195	-0-	-3035	-0-	22195	3			N	-0-					123
07	26071	X	21725	-0-	-4346	-0-	21725	3			N	-0-					123

WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291885 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	348	X	348	-0-	-0-	-0-	270	3	78	9	N	71	70	0	1	1	-0-
03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	411	3	420	9	N	382	379	0	3	1	-0-
04	33687	X	33687	-0-	-0-	-0-	31529	3	2158	9	N	1962	1928	0	34	1	-0-
05	33026	X	33026	-0-	-0-	-0-	31372	3	1654	9	N	1504	1504	0			-0-
*06	31659	X	31659	-0-	-0-	-0-	30427	3	1232	9	N	1120	1108	0	12	1	-0-
07	31504	X	31504	-0-	-0-	-0-	30258	3	1246	9	N	1133	1121	0	12	1	-0-

STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

STS C WELL #: 53H RRCID -> 292630 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STS C WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

STS C WELL #: 18H RRCID -> 292788 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11610 - 20744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21784	X	16378	-0-	-5406	-0-	14422	3	88	4	N	1698	1642	0	56	1	-0-
							1868	9									
03	20739	X	8348	-0-	-12391	-0-	7671	3	677	9	N	615	604	0	11	1	-0-
04	18810	X	8650	-0-	-10160	-0-	7857	3	793	9	N	721	721	0			-0-
05	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	16929	3	1760	9	N	1600	1600	0			-0-
*06	19367	X	19367	-0-	-0-	-0-	17579	3	1788	9	N	1625	1502	0	123	1	-0-
07	18135	X	16668	-0-	-1467	-0-	15050	3	1618	9	N	1471	1361	0	110	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS WELL #: 16H RRCID -> 292801 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11420 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69692	X	56461	-0-	-13231	-0-	55615	3	46	4	N	727	404	0	323	1	-0-
							800	9									
03	71021	X	60902	-0-	-10119	-0-	59693	3	1209	9	N	1099	748	0	351	1	-0-
*04	63900	X	51203	-0-	-12697	-0-	50677	3	526	9	N	478	384	0	91	1	-0-
													3	8			
05	65565	X	57958	-0-	-7607	-0-	57651	3	307	9	N	279	127	0	152	1	-0-
*06	60990	X	53043	-0-	-7947	-0-	52893	3	150	9	N	136	79	0	57	1	-0-
07	62496	X	52230	-0-	-10266	-0-	51955	3	275	9	N	250	151	0	99	1	-0-

STS WELL #: 15H RRCID -> 292822 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11650 - 22055

02	56476	X	47114	-0-	-9362	-0-	46665	3	22	4	N	388	233	0	155	1	-0-
							427	9									
03	57815	X	51581	-0-	-6234	-0-	50518	3	1063	9	N	966	867	0	99	1	-0-
04	53040	X	44369	-0-	-8671	-0-	43179	3	1190	9	N	1082	1040	0	42	1	-0-
05	54746	X	51614	-0-	-3132	-0-	50020	3	1594	9	N	1449	1211	0	238	1	-0-
*06	50670	X	47037	-0-	-3633	-0-	45924	3	1113	9	N	1012	885	0	127	1	-0-
07	52173	X	46028	-0-	-6145	-0-	45446	3	582	9	N	529	421	0	108	1	-0-

STS C WELL #: 52H RRCID -> 292823 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11797 PERF.11506 - 22066

*02	20552	X	19169	-0-	-1383	-0-	18551	3	1	4	N	561	491	0	70	1	-0-
							617	9									
03	21576	X	20010	-0-	-1566	-0-	19363	3	647	9	N	588	503	0	85	1	-0-
04	19740	X	18908	-0-	-832	-0-	18385	3	523	9	N	475	475	0			-0-
05	20987	X	18927	-0-	-2060	-0-	18359	3	568	9	N	516	469	0	47	1	-0-
*06	20550	X	17657	-0-	-2893	-0-	17180	3	477	9	N	434	434	0			-0-
07	21235	X	17660	-0-	-3575	-0-	17212	3	448	9	N	407	394	0	13	1	-0-

STS WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953

*02	48664	X	38551	-0-	-10113	-0-	37856	3	36	4	N	599	336	0	263	1	-0-
							659	9									
03	49414	X	41062	-0-	-8352	-0-	40635	3	427	9	N	388	266	0	122	1	-0-
04	45060	X	35809	-0-	-9251	-0-	35482	3	327	9	N	297	241	0	56	1	-0-
05	45694	X	40459	-0-	-5235	-0-	39740	3	719	9	N	654	302	0	352	1	-0-
*06	41970	X	36301	-0-	-5669	-0-	35793	3	508	9	N	462	272	0	190	1	-0-
07	42687	X	36068	-0-	-6619	-0-	35592	3	476	9	N	433	262	0	171	1	-0-

FORREST WHEELER 16 WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060

*01	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	7833	3	1359	9	N	1235	1234	0	1	8	-0-
02	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	7168	3	35	4	N	1121	1121	0			-0-
							1233	9									
03	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	7493	3	1379	9	N	1254	1198	0	56	1	-0-
*04	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	6992	3	1095	9	N	995	994	0	1	8	-0-
05	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	7965	3	1213	9	N	1103	1103	0			-0-
*06	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	7216	3	1092	9	N	993	993	0			-0-
07	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	7377	3	1168	9	N	1062	1062	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	60256	X	57037	-0-	-3219	-0-	56198	3	1	4	N	762	692	0	70	1	-0-
							838	9									
03	63054	X	58585	-0-	-4469	-0-	57692	3	893	9	N	812	727	0	85	1	-0-
04	58380	X	55416	-0-	-2964	-0-	54656	3	760	9	N	691	691	0			-0-
05	62806	X	54323	-0-	-8483	-0-	53535	3	788	9	N	716	669	0	47	1	-0-
*06	61110	X	51352	-0-	-9758	-0-	50634	3	718	9	N	653	653	0			-0-
07	63147	X	51649	-0-	-11498	-0-	50966	3	683	9	N	621	601	0	20	1	-0-

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	45696	X	36393	-0-	-9303	-0-	34832	3	56	4	N	1368	938	0	430	1	-0-
							1505	9									
03	38752	X	38752	-0-	-0-	-0-	37050	3	1702	9	N	1547	1009	0	538	1	-0-
04	37850	X	37850	-0-	-0-	-0-	36304	3	1546	9	N	1405	878	0	527	1	-0-
05	39897	X	38655	-0-	-1242	-0-	37240	3	1415	9	N	1286	870	0	416	1	-0-
*06	39000	X	35855	-0-	-3145	-0-	34424	3	1431	9	N	1301	801	0	500	1	-0-
07	40300	X	36344	-0-	-3956	-0-	35067	3	1277	9	N	1161	626	0	535	1	-0-

FORREST WHEELER 17 WELL #: 17H RRCID -> 293409 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12276 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	7642	3	36	4	N	1139	1139	0			-0-
							1253	9									
03	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	7618	3	1415	9	N	1286	1229	0	57	1	-0-
*04	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	7258	3	1219	9	N	1108	1105	0	3	8	-0-
05	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	7534	3	1298	9	N	1180	1180	0			-0-
*06	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	7065	3	1018	9	N	925	925	0			-0-
07	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	7249	3	1076	9	N	978	978	0			-0-

LOWE WELL #: 40H RRCID -> 293413 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12337 - 22620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	65999	X	35278	-0-	-30721	-0-	33664	3	1614	9	N	1467	1359	0	101	1	-0-
													7	8			
*02	59612	X	29424	-0-	-30188	-0-	27923	3	65	4	N	1305	1209	0	96	1	-0-
							1436	9									
03	56947	X	30700	-0-	-26247	-0-	29131	3	1569	9	N	1426	1264	0	162	1	-0-
*04	41850	X	27456	-0-	-14394	-0-	26160	3	1296	9	N	1178	1111	0	66	1	-0-
													1	8			
05	38967	X	28552	-0-	-10415	-0-	27301	3	1251	9	N	1137	1114	0	23	1	-0-
*06	34080	X	26084	-0-	-7996	-0-	25004	3	1080	9	N	982	961	0	21	1	-0-
07	32581	X	28207	-0-	-4374	-0-	27220	3	987	9	N	897	855	0	42	1	-0-

WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293446 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11181 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	50792	X	40576	-0-	-10216	-0-	38724	3	74	4	N	1616	1296	0	320	1	-0-
							1778	9									
03	42486	X	42486	-0-	-0-	-0-	40509	3	1977	9	N	1797	1396	0	401	1	-0-
04	40671	X	40671	-0-	-0-	-0-	38882	3	1789	9	N	1626	1242	0	384	1	-0-
05	44330	X	42840	-0-	-1490	-0-	41191	3	1649	9	N	1499	1184	0	315	1	-0-
*06	43470	X	38720	-0-	-4750	-0-	37188	3	1532	9	N	1393	962	0	431	1	-0-
07	44919	X	39518	-0-	-5401	-0-	38262	3	1256	9	N	1142	674	0	468	1	-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46564	X	25923	-0-	-20641	-0-	24130	3	85	4	N	1553	1426	0	127	1	-0-
							1708	9									
03	35681	X	28609	-0-	-7072	-0-	26340	3	2269	9	N	2063	1805	0	258	1	-0-
04	34530	X	25125	-0-	-9405	-0-	23962	3	1163	9	N	1057	990	0	67	1	-0-
05	28568	X	28568	-0-	-0-	-0-	27495	3	1073	9	N	975	953	0	22	1	-0-
*06	27780	X	18846	-0-	-8934	-0-	17739	3	1107	9	N	1006	982	0	24	1	-0-
07	28706	X	15977	-0-	-12729	-0-	14975	3	1002	9	N	911	869	0	42	1	-0-

LOWE WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44688	X	42310	-0-	-2378	-0-	40994	3	60	4	N	1142	1057	0	85	1	-0-
							1256	9									
03	44557	X	44557	-0-	-0-	-0-	43154	3	1403	9	N	1275	1128	0	147	1	-0-
04	41750	X	41750	-0-	-0-	-0-	40617	3	1133	9	N	1030	969	0	61	1	-0-
05	46376	X	45752	-0-	-624	-0-	44611	3	1141	9	N	1037	1016	0	21	1	-0-
*06	48095	X	48095	-0-	-0-	-0-	47106	3	989	9	N	899	879	0	20	1	-0-
07	47152	X	47152	-0-	-0-	-0-	46217	3	935	9	N	850	811	0	39	1	-0-

STS B WELL #: 36H RRCID -> 293619 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	66864	X	58578	-0-	-8286	-0-	57640	3	150	4	N	716	397	0	319	1	-0-
							788	9									
03	69494	X	69494	-0-	-0-	-0-	69254	3	240	9	N	218	103	0	115	1	-0-
04	64110	X	63549	-0-	-561	-0-	63341	3	208	9	N	189	55	0	134	1	-0-
05	64852	X	47327	-0-	-17525	-0-	47259	3	68	9	N	62	41	0	21	1	-0-
*06	67200	X	63164	-0-	-4036	-0-	63097	3	67	9	N	61	43	0	18	1	-0-
07	69502	X	60578	-0-	-8924	-0-	60480	3	98	9	N	89	39	0	50	1	-0-

LOWE WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	48720	X	37693	-0-	-11027	-0-	36508	3	56	4	N	1026	946	0	80	1	-0-
							1129	9									
03	53816	X	39168	-0-	-14648	-0-	37566	3	1602	9	N	1456	1280	0	176	1	-0-
04	41370	X	36924	-0-	-4446	-0-	35193	3	1731	9	N	1574	1478	0	96	1	-0-
05	41323	X	40543	-0-	-780	-0-	38799	3	1744	9	N	1585	1551	0	34	1	-0-
*06	41846	X	41846	-0-	-0-	-0-	40966	3	880	9	N	800	781	0	19	1	-0-
07	41873	X	41873	-0-	-0-	-0-	40767	3	1106	9	N	1005	958	0	47	1	-0-

STS B WELL #: 35H RRCID -> 293976 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11502 - 22789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	87836	X	79871	-0-	-7965	-0-	79865	3	6	9	N	5	4	0	1	1	-0-
03	100161	X	23316	-0-	-76845	-0-	23293	3	23	9	N	21	13	0	8	1	-0-
04	96960	X	57474	-0-	-39486	-0-	57460	3	14	9	N	13	6	0	7	1	-0-
05	100192	X	311	-0-	-99881	-0-	310	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*06	85590	X	36460	-0-	-49130	-0-	36313	3	147	9	N	134	94	0	40	1	-0-
07	88443	X	46976	-0-	-41467	-0-	46813	3	163	9	N	148	65	0	83	1	-0-

STS B WELL #: 34H RRCID -> 293977 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11635 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50621	X	50621	-0-	-0-	-0-	50456	3	26	4	N	126	75	0	51	1	-0-
							139	9									
03	199	X	199	-0-	-0-	-0-	22	3	177	9	N	161	95	0	66	1	-0-
*04	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	10731	3	520	9	N	473	163	0	234	1	-0-
													76	8			
05	48461	X	48461	-0-	-0-	-0-	47682	3	779	9	N	708	541	0	167	1	-0-
*06	37570	X	37570	-0-	-0-	-0-	37093	3	477	9	N	434	305	0	129	1	-0-
07	33848	X	33848	-0-	-0-	-0-	33393	3	455	9	N	414	180	0	234	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 39H RRCID -> 294146 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12260 - 22357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	45192	X	44447	-0-	-745	-0-	42891 1476	3 9	80	4	N	1342	1230	0	112	1	-0-
03	53906	X	53906	-0-	-0-	-0-	52274	3	1632	9	N	1484	1294	0	190	1	-0-
04	50171	X	50171	-0-	-0-	-0-	47945	3	2226	9	N	2024	1907	0	117	1	-0-
05	53272	X	53272	-0-	-0-	-0-	51325	3	1947	9	N	1770	1730	0	40	1	-0-
*06	55592	X	55592	-0-	-0-	-0-	53630	3	1962	9	N	1784	1745	0	39	1	-0-
07	52483	X	51658	-0-	-825	-0-	49808	3	1850	9	N	1682	1604	0	78	1	-0-

LOWE WELL #: 38H RRCID -> 294531 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12265 - 22094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	55076	X	9196	-0-	-45880	-0-	7222 1888	3 9	86	4	N	1716	1586	0	130	1	-0-
03	52545	X	28498	-0-	-24047	-0-	27178	3	1320	9	N	1200	1060	0	140	1	-0-
04	51210	X	20130	-0-	-31080	-0-	19197	3	933	9	N	848	798	0	50	1	-0-
05	52917	X	21040	-0-	-31877	-0-	20134	3	906	9	N	824	807	0	17	1	-0-
*06	44880	X	19815	-0-	-25065	-0-	19042	3	773	9	N	703	687	0	16	1	-0-
07	28489	X	18923	-0-	-9566	-0-	18297	3	626	9	N	569	543	0	26	1	-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	58884	X	28926	-0-	-29958	-0-	27367 1489	3 9	70	4	N	1354	1250	0	104	1	-0-
03	41137	X	30526	-0-	-10611	-0-	28751	3	1775	9	N	1614	1422	0	192	1	-0-
04	39120	X	27998	-0-	-11122	-0-	26326	3	1672	9	N	1520	1430	0	90	1	-0-
05	38192	X	30338	-0-	-7854	-0-	28535	3	1803	9	N	1639	1605	0	34	1	-0-
*06	33990	X	28425	-0-	-5565	-0-	26750	3	1675	9	N	1523	1488	0	35	1	-0-
07	32023	X	31183	-0-	-840	-0-	29523	3	1660	9	N	1509	1439	0	70	1	-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	64456	X	35406	-0-	-29050	-0-	31999	3	3407	9	N	3097	2850	0	247	1	-0-
03	63457	X	40576	-0-	-22881	-0-	37892	3	2684	9	N	2440	2194	0	246	1	-0-
04	58740	X	45974	-0-	-12766	-0-	43124	3	2850	9	N	2591	2468	0	123	1	-0-
05	58249	X	50915	-0-	-7334	-0-	47754	3	3161	9	N	2874	2525	0	349	1	-0-
*06	53430	X	46639	-0-	-6791	-0-	43848	3	2791	9	N	2537	2166	0	371	1	-0-
07	47399	X	46578	-0-	-821	-0-	44171	3	2407	9	N	2188	1938	0	250	1	-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	33712	X	25343	-0-	-8369	-0-	23573	3	1770	9	N	1609	1478	0	131	1	-0-
03	33852	X	27676	-0-	-6176	-0-	25832	3	1844	9	N	1676	1545	0	131	1	-0-
04	31290	X	25437	-0-	-5853	-0-	23733	3	1704	9	N	1549	1483	0	66	1	-0-
05	31620	X	29091	-0-	-2529	-0-	27204	3	1887	9	N	1715	1529	0	186	1	-0-
*06	29100	X	26888	-0-	-2212	-0-	25119	3	1769	9	N	1608	1411	0	197	1	-0-
07	28055	X	26939	-0-	-1116	-0-	25408	3	1531	9	N	1392	1259	0	133	1	-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	70924	X	62201	-0-	-8723	-0-	62022	3	179	9	N	163	25	0	138	1	-0-
03	69626	X	57640	-0-	-11986	-0-	57387	3	253	9	N	230	134	0	96	1	-0-
04	65190	X	58422	-0-	-6768	-0-	58242	3	180	9	N	164	30	0	134	1	-0-
05	68851	X	55496	-0-	-13355	-0-	55398	3	98	9	N	89	24	0	65	1	-0-
*06	66630	X	55314	-0-	-11316	-0-	54773	3	541	9	N	492	354	0	138	1	-0-
07	68851	X	52789	-0-	-16062	-0-	52689	3	100	9	N	91	31	0	60	1	-0-

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
*02	72184	X	64045	-0-	-8139	-0-	63948	3	97	9	N	88	3	0	85	1	-0-
03	69564	X	59048	-0-	-10516	-0-	59044	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	64860	X	60166	-0-	-4694	-0-	60137	3	29	9	N	26	26	1			-0-
05	70897	X	57282	-0-	-13615	-0-	57259	3	23	9	N	21	21	1			-0-
*06	68610	X	59602	-0-	-9008	-0-	57546	3	2056	9	N	1869	1856	0	13	1	-0-
07	70897	X	58071	-0-	-12826	-0-	54564	3	3507	9	N	3188	3009	0	179	1	-0-

STS WELL #: 70H RRCID -> 295077 COMPL. DATE 01/04/2024 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038

02	70588	X	64281	-0-	-6307	-0-	64209	3	72	9	N	65	6	0	59	1	-0-
03	65906	X	57565	-0-	-8341	-0-	57546	3	19	9	N	17	10	0	7	1	-0-
04	63030	X	58886	-0-	-4144	-0-	58866	3	20	9	N	18	2	0	16	1	-0-
05	71176	X	55594	-0-	-15582	-0-	55579	3	15	9	N	14	1	0	13	1	-0-
*06	68880	X	56222	-0-	-12658	-0-	56213	3	9	9	N	8	1	0	7	1	-0-
07	71176	X	52605	-0-	-18571	-0-	52591	3	14	9	N	13	3	0	10	1	-0-

STS WELL #: 73H RRCID -> 295088 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11554 - 22453

*02	74105	X	74105	-0-	-0-	-0-	73195	3	910	9	N	827	192	0	635	1	-0-
03	73594	X	69221	-0-	-4373	-0-	67644	3	1577	9	N	1434	808	0	626	1	-0-
04	73714	X	73714	-0-	-0-	-0-	73222	3	492	9	N	447	57	0	390	1	-0-
05	81933	X	75717	-0-	-6216	-0-	74713	3	1004	9	N	913	257	0	656	1	-0-
*06	79410	X	77329	-0-	-2081	-0-	75859	3	1470	9	N	1336	953	0	383	1	-0-
07	82057	X	75791	-0-	-6266	-0-	75238	3	553	9	N	503	183	0	320	1	-0-

FORREST WHEELER 32 WELL #: 32H RRCID -> 295489 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12299 - 22609

*01	45756	X	31666	-0-	-14090	-0-	28382	3	3284	9	N	2985	2921	0	55	1	-0-
													9	8			
*02	39284	X	28883	-0-	-10401	-0-	25990	3	2893	9	N	2630	2576	0	54	1	-0-
03	35898	X	32300	-0-	-3598	-0-	28920	3	3380	9	N	3073	3015	0	58	1	-0-
*04	33600	X	29927	-0-	-3673	-0-	26935	3	2992	9	N	2720	2664	0	55	1	-0-
													1	8			
05	34472	X	28519	-0-	-5953	-0-	25602	3	2917	9	N	2652	2595	0	57	1	-0-
*06	30960	X	27398	-0-	-3562	-0-	24601	3	2797	9	N	2543	2543	0			-0-
07	32302	X	26206	-0-	-6096	-0-	23800	3	2406	9	N	2187	2127	0	60	1	-0-

GENTRY WELL #: 73H RRCID -> 295501 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13538 - 23196

*02	79912	X	54091	-0-	-25821	-0-	54091	3			N	-0-					-0-
03	88474	X	60083	-0-	-28391	-0-	60083	3			N	-0-					-0-
04	74880	X	57367	-0-	-17513	-0-	57367	3			N	-0-					-0-
05	72912	X	60797	-0-	-12115	-0-	60797	3			N	-0-					-0-
*06	72449	X	72449	-0-	-0-	-0-	72385	3	64	9	N	58	58	0			-0-
07	60078	X	57106	-0-	-2972	-0-	57092	3	14	9	N	13	13	0			-0-

GENTRY WELL #: 66H RRCID -> 295538 COMPL. DATE 06/03/2024 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13350 - 18840

*02	56168	X	29050	-0-	-27118	-0-	29050	3			N	-0-					-0-
03	60388	X	40079	-0-	-20309	-0-	40079	3			N	-0-					-0-
04	54600	X	40937	-0-	-13663	-0-	40937	3			N	-0-					-0-
05	54064	X	41992	-0-	-12072	-0-	41992	3			N	-0-					-0-
*06	49073	X	49073	-0-	-0-	-0-	49072	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	42315	X	40526	-0-	-1789	-0-	40511	3	15	9	N	14	14	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 35 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
*02	45528	X	28408	-0-	-17120	-0-	24071	3	4337	9	N	3943	3852	0	91	1	-0-
03	37045	X	30754	-0-	-6291	-0-	26124	3	4630	9	N	4209	4121	0	88	1	-0-
04	34920	X	26878	-0-	-8042	-0-	23035	3	3843	9	N	3494	3415	0	79	1	-0-
05	35123	X	24623	-0-	-10500	-0-	20860	3	3763	9	N	3421	3342	0	79	1	-0-
*06	30450	X	29041	-0-	-1409	-0-	25269	3	3772	9	N	3429	3429	0			-0-
07	31465	X	26059	-0-	-5406	-0-	22837	3	3222	9	N	2929	2849	0	80	1	-0-

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
*02	72240	X	49428	-0-	-22812	-0-	49428	3			N	-0-					-0-
03	78430	X	55763	-0-	-22667	-0-	55763	3			N	-0-					-0-
04	72720	X	54300	-0-	-18420	-0-	54291	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	72044	X	58553	-0-	-13491	-0-	58538	3	15	9	N	14	14	0			-0-
*06	69845	X	69845	-0-	-0-	-0-	69836	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	58057	X	58057	-0-	-0-	-0-	57130	3	927	9	N	843	843	0			-0-

FORREST WHEELER 33 WELL #: 33H RRCID -> 295734 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12265 - 22219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	31108	X	23650	-0-	-7458	-0-	21365	3	2285	9	N	2077	2034	0	43	1	-0-
03	27993	X	25691	-0-	-2302	-0-	23125	3	2566	9	N	2333	2289	0	44	1	-0-
04	26610	X	24355	-0-	-2255	-0-	21816	3	2539	9	N	2308	2261	0	47	1	-0-
05	27280	X	23090	-0-	-4190	-0-	20746	3	2344	9	N	2131	2084	0	47	1	-0-
*06	25350	X	22433	-0-	-2917	-0-	20199	3	2234	9	N	2031	2031	0			-0-
07	26195	X	21330	-0-	-4865	-0-	19519	3	1811	9	N	1646	1601	0	45	1	-0-

GENTRY WELL #: 64H RRCID -> 295795 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13520 - 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
02	63224	X	19584	-0-	-43640	-0-	19583	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	65720	X	35975	-0-	-29745	-0-	35975	3			N	-0-					-0-
04	56700	X	40979	-0-	-15721	-0-	40979	3			N	-0-					-0-
05	58590	X	33684	-0-	-24906	-0-	33606	3	78	9	N	71	71	0			-0-
*06	42305	X	42305	-0-	-0-	-0-	42239	3	66	9	N	60	60	0			-0-
07	50152	X	50152	-0-	-0-	-0-	50105	3	47	9	N	43	43	0			-0-

GENTRY WELL #: 71H RRCID -> 295805 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13465 - 23947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54180	X	39093	-0-	-15087	-0-	39061	3	32	9	N	29	28	0	1	1	-0-
03	58621	X	43328	-0-	-15293	-0-	43328	3			N	-0-					-0-
04	53460	X	41847	-0-	-11613	-0-	41847	3			N	-0-					-0-
05	52793	X	45181	-0-	-7612	-0-	45181	3			N	-0-					-0-
*06	52751	X	52751	-0-	-0-	-0-	52734	3	17	9	N	15	15	0			-0-
07	43338	X	43286	-0-	-52	-0-	43257	3	29	9	N	26	26	0			-0-

GENTRY WELL #: 52H RRCID -> 295987 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13250 - 23103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	59946	X	59946	-0-	-0-	-0-	58569	3	1377	9	N	1252	1195	0	57	1	-0-
03	39494	X	35951	-0-	-3543	-0-	35654	3	297	9	N	270	270	0			-0-
04	77280	X	44379	-0-	-32901	-0-	43544	3	835	9	N	759	759	0			-0-
05	79856	X	39532	-0-	-40324	-0-	38931	3	601	9	N	546	546	0			-0-
*06	77280	X	43632	-0-	-33648	-0-	42948	3	684	9	N	622	622	0			-0-
07	66371	X	55992	-0-	-10379	-0-	55126	3	866	9	N	787	787	0			-0-

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
*02	63336	X	26476	-0-	-36860	-0-	26189	3	287	9	N	261	225	0	36	1	-0-
03	64945	X	46044	-0-	-18901	-0-	46022	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
*04	63766	X	63766	-0-	-0-	-0-	63312	3	454	9	Y	413	413	0			-0-
05	63731	X	63731	-0-	-0-	-0-	57960	3	5771	9	Y	5246	5246	0			-0-
*06	67661	X	67661	-0-	-0-	-0-	61418	3	6243	9	Y	5675	5161	0	284	1	230
07	65286	X	48915	-0-	-16371	-0-	48468	3	447	9	Y	406	508	1			128

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*02	83440	X	57143	-0-	-26297	-0-	57114	3	29	9	N	26	25	0	1	1	-0-
03	92380	X	44745	-0-	-47635	-0-	44662	3	83	9	N	75	75	0			-0-
04	76050	X	62950	-0-	-13100	-0-	62840	3	110	9	N	100	100	0			-0-
05	76570	X	66593	-0-	-9977	-0-	64838	3	1755	9	N	1595	1595	0			-0-
*06	69990	X	62319	-0-	-7671	-0-	60575	3	1744	9	N	1585	1585	0			-0-
07	72866	X	72866	-0-	-0-	-0-	71353	3	1513	9	N	1375	1375	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
*01	70060	X	50314	-0-	-19746	-0-	50117	3	197	9	N	179	142	0	37	8	-0-
*02	52220	X	28081	-0-	-24139	-0-	27926	3	155	9	N	141	130	0	11	1	-0-
03	55459	X	25229	-0-	-30230	-0-	25119	3	110	9	N	100	100	0			-0-
*04	51930	X	39821	-0-	-12109	-0-	39637	3	184	9	N	167	166	0	1	8	-0-
05	53444	X	41584	-0-	-11860	-0-	41446	3	138	9	N	125	125	0			-0-
*06	48660	X	37787	-0-	-10873	-0-	36954	3	833	9	N	757	757	0			-0-
07	48297	X	48297	-0-	-0-	-0-	48188	3	109	9	N	99	68	1			31

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
*02	72576	X	31332	-0-	-41244	-0-	31330	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	80352	X	56382	-0-	-23970	-0-	56382	3			Y	-0-					-0-
*04	91958	X	91958	-0-	-0-	-0-	91927	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
05	73594	X	66746	-0-	-6848	-0-	66716	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
*06	71974	X	71974	-0-	-0-	-0-	71938	3	36	9	Y	33	25	0	4	1	4
07	95015	X	55183	-0-	-39832	-0-	55176	3	7	9	Y	6	8	1			2

GENTRY WELL #: 55H RRCID -> 296176 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13164 - 20851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	75460	X	51482	-0-	-23978	-0-	51428	3	54	9	N	49	47	0	2	1	-0-
03	83545	X	38379	-0-	-45166	-0-	38379	3			N	-0-					-0-
04	68460	X	55698	-0-	-12762	-0-	55635	3	63	9	N	57	57	0			-0-
05	70742	X	55715	-0-	-15027	-0-	55659	3	56	9	N	51	51	0			-0-
*06	64890	X	37683	-0-	-27207	-0-	37632	3	51	9	N	46	46	0			-0-
07	57536	X	53736	-0-	-3800	-0-	53684	3	52	9	N	47	47	0			-0-

GENTRY WELL #: 54H RRCID -> 296202 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13290 - 21804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	73024	X	43550	-0-	-29474	-0-	43500	3	50	9	N	45	42	0	3	1	-0-
03	80848	X	39578	-0-	-41270	-0-	39523	3	55	9	N	50	50	0			-0-
04	74640	X	56962	-0-	-17678	-0-	56908	3	54	9	N	49	49	0			-0-
05	74524	X	58120	-0-	-16404	-0-	58107	3	13	9	N	12	12	0			-0-
*06	66600	X	38213	-0-	-28387	-0-	38202	3	11	9	N	10	10	0			-0-
07	58776	X	56544	-0-	-2232	-0-	56530	3	14	9	N	13	13	0			-0-

DORA MARIN A-JCM 1850 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296394 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11123 - 22321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	112313	X	73968	-0-	-38345	-0-	409	1	73548	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
02	92512	X	62578	-0-	-29934	-0-	399	1	62179	3	Y	-0-					-0-
03	105058	X	105058	-0-	-0-	-0-	672	1	104386	3	Y	-0-					-0-
04	94620	X	91094	-0-	-3526	-0-	420	1	90674	3	Y	-0-					-0-
05	100950	X	100950	-0-	-0-	-0-	617	1	100166	3	Y	152					152
							167	9									
*06	100800	X	33691	-0-	-67109	-0-	203	1	33487	3	Y	1					153
							1	9									
07	104160	X	45	-0-	-104115	-0-	45	3			Y	-0-					153

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296397 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11015 - 21744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	94271	X	78397	-0-	-15874	-0-	434	1	77952	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
*02	85148	X	13561	-0-	-71587	-0-	87	1	13474	3	Y	-0-					-0-
03	94271	X	29355	-0-	-64916	-0-	185	1	29170	3	Y	-0-					-0-
*04	94230	X	17280	-0-	-76950	-0-	97	1	17139	3	Y	40	40	8			-0-
							44	9									
05	89838	X	22869	-0-	-66969	-0-	128	1	22740	3	Y	1					1
							1	9									
*06	75870	X	4935	-0-	-70935	-0-	30	1	4905	3	Y	-0-					1
07	29357	X	25	-0-	-29332	-0-	25	3			Y	-0-					1

GENTRY WELL #: 43H RRCID -> 296417 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13200 - 18261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50848	X	19231	-0-	-31617	-0-	18744	3	487	9	N	443	396	0	47	1	-0-
03	56296	X	19108	-0-	-37188	-0-	19045	3	63	9	N	57	57	0			-0-
04	40200	X	27962	-0-	-12238	-0-	27758	3	204	9	N	185	185	0			-0-
05	41540	X	31914	-0-	-9626	-0-	31815	3	99	9	N	90	90	0			-0-
*06	32190	X	27814	-0-	-4376	-0-	27733	3	81	9	N	74	74	0			-0-
07	42144	X	42144	-0-	-0-	-0-	41958	3	186	9	N	169	116	1			53

DORA MARTIN A-DM 1716 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296491 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11065 - 21991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84420	X	58346	-0-	-26074	-0-	373	1	57973	3	Y	-0-					-0-
03	102074	X	102074	-0-	-0-	-0-	654	1	101420	3	Y	-0-					-0-
04	88635	X	88635	-0-	-0-	-0-	407	1	88228	3	Y	-0-					-0-
05	100809	X	100809	-0-	-0-	-0-	599	1	100202	3	Y	7					7
							8	9									
*06	91470	X	33511	-0-	-57959	-0-	202	1	33309	3	Y	-0-					7
07	94519	X	51	-0-	-94468	-0-	51	3			Y	-0-					7

MARTIN J. C., 1850 WELL #: RRCID -> 296549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10715 - 24211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN 1850 WELL #: 3H RRCID -> 296569 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10967 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	63240	X	63240	-0-	-0-	-0-	404	1	62662	3	Y	151	151	1			-0-
							8	4	166	9							
03	80628	X	80628	-0-	-0-	-0-	516	1	79925	3	Y	168	168	1			-0-
							2	4	185	9							
04	88466	X	88466	-0-	-0-	-0-	422	1	88043	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	78540	X	78540	-0-	-0-	-0-	468	1	78014	3	Y	53					53
							58	9									
*06	98026	X	98026	-0-	-0-	-0-	617	1	97365	3	Y	40					93
							44	9									
07	110543	X	110543	-0-	-0-	-0-	736	1	109755	3	Y	47					140
							52	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 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10930 - 18509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	61349	X	54545	-0-		-6804	-0-	299	1	54181	3	Y	59	48	1	11	8	-0-
								65	9									
*02	55412	X	54244	-0-		-1168	-0-	347	1	53850	3	Y	36	36	1			-0-
								7	4	40	9							
03	72364	X	72364	-0-		-0-	-0-	465	1	71872	3	Y	23	23	1			-0-
								2	4	25	9							
*04	79659	X	79659	-0-		-0-	-0-	382	1	79237	3	Y	35	35	8			-0-
								1	4	39	9							
05	60047	X	55176	-0-		-4871	-0-	334	1	54841	3	Y	1					1
								1	9									
*06	63803	X	63803	-0-		-0-	-0-	399	1	63390	3	Y	13					14
								14	9									
07	67268	X	67268	-0-		-0-	-0-	441	1	66825	3	Y	2					16
								2	9									

STS B WELL #: 20H RRCID -> 296584 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11225 - 22743

*02	99260	X	65877	-0-		-33383	-0-	63592	3	288	4	N	1815	1601	0	214	1	-0-
								1997	9									
03	104718	X	59442	-0-		-45276	-0-	57017	3	343	4	N	1893	1630	0	263	1	-0-
								2082	9									
04	101340	X	99602	-0-		-1738	-0-	96059	3	384	4	N	2872	2667	0	205	1	-0-
								3159	9									
05	100905	X	89193	-0-		-11712	-0-	85601	3	477	4	N	2832	2685	0	147	1	-0-
								3115	9									
*06	89940	X	83771	-0-		-6169	-0-	81171	3	407	4	N	1994	1897	0	97	1	-0-
								2193	9									
07	102269	X	82011	-0-		-20258	-0-	79362	3	583	4	N	1878	1826	0	52	1	-0-
								2066	9									

STS B WELL #: 22H RRCID -> 296589 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11160 - 20631

02	51365	X	51365	-0-		-0-	-0-	49781	3	240	4	N	1222	1076	0	146	1	-0-
								1344	9									
03	46657	X	46657	-0-		-0-	-0-	45016	3	264	4	N	1252	1076	0	176	1	-0-
								1377	9									
04	69360	X	69360	-0-		-0-	-0-	67300	3	269	4	N	1628	1510	0	118	1	-0-
								1791	9									
05	61334	X	61334	-0-		-0-	-0-	59373	3	332	4	N	1481	1403	0	78	1	-0-
								1629	9									
*06	57632	X	57632	-0-		-0-	-0-	55679	3	278	4	N	1523	1448	0	75	1	-0-
								1675	9									
07	63750	X	63750	-0-		-0-	-0-	61838	3	467	4	N	1314	1277	0	37	1	-0-
								1445	9									

STS B WELL #: 23H RRCID -> 296711 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11140 - 19071

*01	86273	X	78197	-0-		-8076	-0-	75465	3	559	4	N	1975	1422	0	143	1	-0-
								2173	9					410	8			
02	51640	X	51640	-0-		-0-	-0-	50597	3	234	4	N	735	645	0	90	1	-0-
								809	9									
03	43119	X	43119	-0-		-0-	-0-	41210	3	244	4	N	1514	1296	0	218	1	-0-
								1665	9									
*04	74729	X	74729	-0-		-0-	-0-	71681	3	288	4	N	2509	2140	0	172	1	-0-
								2760	9					197	8			
05	65779	X	65779	-0-		-0-	-0-	63202	3	353	4	N	2022	1913	0	109	1	-0-
								2224	9									
*06	69620	X	69620	-0-		-0-	-0-	62559	3	304	4	N	6143	5833	0	310	1	-0-
								6757	9									
07	67889	X	67889	-0-		-0-	-0-	58004	3	427	4	N	8598	8359	0	239	1	-0-
								9458	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	90580	X	76574	-0-	-14006	-0-	73695	3	2879	9	Y	2617	2547	0	70	1	-0-
03	92163	X	82617	-0-	-9546	-0-	79869	3	2748	9	Y	2498	2413	0	85	1	-0-
04	82770	X	77717	-0-	-5053	-0-	75331	3	2386	9	Y	2169	2169	0			-0-
05	85529	X	70025	-0-	-15504	-0-	67945	3	2080	9	Y	1891	1844	0	47	1	-0-
*06	82050	X	61541	-0-	-20509	-0-	59260	3	2281	9	Y	2074	2074	0			-0-
07	84785	X	67740	-0-	-17045	-0-	65677	3	2063	9	Y	1875	1819	0	56	1	-0-

STS C WELL #: 57H RRCID -> 296946 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11460 - 23828

*02	84112	X	74892	-0-	-9220	-0-	72954	3	1938	9	Y	1762	1692	0	70	1	-0-
03	92721	X	80830	-0-	-11891	-0-	79059	3	1771	9	Y	1610	1525	0	85	1	-0-
04	76051	X	76051	-0-	-0-	-0-	74547	3	1504	9	Y	1367	1367	0			-0-
05	77655	X	71729	-0-	-5926	-0-	70251	3	1478	9	Y	1344	1297	0	47	1	-0-
*06	76494	X	76494	-0-	-0-	-0-	75033	3	1461	9	Y	1328	1328	0			-0-
07	77655	X	68896	-0-	-8759	-0-	67508	3	1388	9	Y	1262	1225	0	37	1	-0-

STS C WELL #: 56H RRCID -> 296963 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11453 - 23736

02	83020	X	75237	-0-	-7783	-0-	72814	3	2423	9	Y	2203	2133	0	70	1	-0-
03	89590	X	81554	-0-	-8036	-0-	79050	3	2504	9	Y	2276	2191	0	85	1	-0-
04	79740	X	76711	-0-	-3029	-0-	74544	3	2167	9	Y	1970	1970	0			-0-
05	82398	X	72187	-0-	-10211	-0-	70145	3	2042	9	Y	1856	1809	0	47	1	-0-
*06	80610	X	76846	-0-	-3764	-0-	75072	3	1774	9	Y	1613	1613	0			-0-
07	83297	X	67511	-0-	-15786	-0-	65847	3	1664	9	Y	1513	1468	0	45	1	-0-

STS C WELL #: 58H RRCID -> 296997 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11440 - 24098

*02	78456	X	71918	-0-	-6538	-0-	69404	3	2514	9	Y	2285	2215	0	70	1	-0-
03	85963	X	77782	-0-	-8181	-0-	75407	3	2375	9	Y	2159	2074	0	85	1	-0-
04	72971	X	72971	-0-	-0-	-0-	70927	3	2044	9	Y	1858	1858	0			-0-
05	78120	X	56790	-0-	-21330	-0-	55285	3	1505	9	Y	1368	1321	0	47	1	-0-
*06	77070	X	46776	-0-	-30294	-0-	45461	3	1315	9	Y	1195	1195	0			-0-
07	79639	X	68910	-0-	-10729	-0-	66921	3	1989	9	Y	1808	1754	0	54	1	-0-

STS C WELL #: 55H RRCID -> 297028 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11420 - 23018

*02	88004	X	78609	-0-	-9395	-0-	76379	3	2230	9	Y	2027	1957	0	70	1	-0-
03	94674	X	85910	-0-	-8764	-0-	83280	3	2630	9	Y	2391	2306	0	85	1	-0-
04	84120	X	80647	-0-	-3473	-0-	78377	3	2270	9	Y	2064	2064	0			-0-
05	86924	X	76495	-0-	-10429	-0-	74419	3	2076	9	Y	1887	1840	0	47	1	-0-
*06	84210	X	76701	-0-	-7509	-0-	74935	3	1766	9	Y	1605	1605	0			-0-
07	87017	X	74131	-0-	-12886	-0-	72295	3	1836	9	Y	1669	1619	0	50	1	-0-

STS C WELL #: 60H RRCID -> 297029 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11470 - 25154

*02	39620	X	37409	-0-	-2211	-0-	35299	3	2110	9	Y	1918	1848	0	70	1	-0-
03	43129	X	43129	-0-	-0-	-0-	40164	3	2965	9	Y	2695	2610	0	85	1	-0-
04	40452	X	40452	-0-	-0-	-0-	37874	3	2578	9	Y	2344	2344	0			-0-
05	41713	X	41713	-0-	-0-	-0-	39543	3	2170	9	Y	1973	1926	0	47	1	-0-
*06	45161	X	45161	-0-	-0-	-0-	42947	3	2214	9	Y	2013	2013	0			-0-
07	40526	X	40526	-0-	-0-	-0-	38459	3	2067	9	Y	1879	1823	0	56	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 21H RRCID -> 297117 COMPL. DATE 07/21/2024 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
*01	82274	X	77156	-0-	-5118	-0-	74982	3	556	4	N	1471	1336	0	134	1	-0-
							1618	9					1	8			
02	63331	X	63331	-0-	-0-	-0-	61720	3	513	4	N	998	875	0	123	1	-0-
							1098	9									
03	37667	X	37667	-0-	-0-	-0-	36730	3	264	4	N	612	524	0	88	1	-0-
							673	9									
04	67943	X	67943	-0-	-0-	-0-	66650	3	271	4	N	929	860	0	69	1	-0-
							1022	9									
05	61440	X	61440	-0-	-0-	-0-	60219	3	341	4	N	800	756	0	44	1	-0-
							880	9									
*06	57073	X	57073	-0-	-0-	-0-	55116	3	282	4	N	1523	1446	0	77	1	-0-
							1675	9									
07	56659	X	56659	-0-	-0-	-0-	54416	3	399	4	N	1676	1629	0	47	1	-0-
							1844	9									

GENTRY WELL #: 74H RRCID -> 297327 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13470 - 21990

02	105924	X	76554	-0-	-29370	-0-	76227	3	327	9	N	297	297	0			-0-
03	116622	X	85356	-0-	-31266	-0-	85356	3			N	-0-					-0-
04	109620	X	85034	-0-	-24586	-0-	84805	3	229	9	N	208	208	0			-0-
05	107105	X	88390	-0-	-18715	-0-	87993	3	397	9	N	361	361	0			-0-
*06	99720	X	81241	-0-	-18479	-0-	81122	3	119	9	N	108	108	0			-0-
07	87823	X	85468	-0-	-2355	-0-	85267	3	201	9	N	183	183	0			-0-

GENTRY WELL #: 79H RRCID -> 297328 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13528 - 19597

02	107128	X	58792	-0-	-48336	-0-	58613	3	179	9	N	163	152	0	11	1	-0-
03	108655	X	73998	-0-	-34657	-0-	73977	3	21	9	N	19	19	0			-0-
04	98250	X	72008	-0-	-26242	-0-	71401	3	607	9	N	552	552	0			-0-
05	94705	X	67125	-0-	-27580	-0-	66952	3	173	9	N	157	157	0			-0-
*06	89047	X	89047	-0-	-0-	-0-	88995	3	52	9	N	47	47	0			-0-
07	74369	X	68831	-0-	-5538	-0-	68707	3	124	9	N	113	113	0			-0-

GENTRY WELL #: 70H RRCID -> 297463 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13504 - 24158

*02	173600	X	79853	-0-	-93747	-0-	79645	3	208	9	N	189	182	0	7	1	-0-
03	192200	X	90614	-0-	-101586	-0-	90614	3			N	-0-					-0-
04	178440	X	93922	-0-	-84518	-0-	93766	3	156	9	N	142	142	0			-0-
05	125178	X	102378	-0-	-22800	-0-	102372	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*06	124026	X	124026	-0-	-0-	-0-	124025	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	97030	X	86043	-0-	-10987	-0-	86002	3	41	9	N	37	37	0			-0-

GENTRY-SCARBOROUGH SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297597 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13450 - 23010

*02	111720	X	88862	-0-	-22858	-0-	88862	3			N	-0-					-0-
03	121613	X	94792	-0-	-26821	-0-	94409	3	383	9	N	348	348	0			-0-
04	89571	X	89571	-0-	-0-	-0-	89427	3	144	9	N	131	131	0			-0-
05	98394	X	89336	-0-	-9058	-0-	89275	3	61	9	N	55	55	0			-0-
*06	95220	X	81247	-0-	-13973	-0-	81229	3	18	9	N	16	16	0			-0-
07	98394	X	81085	-0-	-17309	-0-	81060	3	25	9	N	23	23	0			-0-

GENTRY WELL #: 76H RRCID -> 297729 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13500 - 20485

02	82096	X	43158	-0-	-38938	-0-	43158	3			N	-0-					-0-
03	88753	X	30152	-0-	-58601	-0-	29478	3	674	9	N	613	613	0			-0-
04	47400	X	33926	-0-	-13474	-0-	31357	3	2569	9	N	2335	2335	0			-0-
05	47771	X	25651	-0-	-22120	-0-	23096	3	2555	9	N	2323	2323	0			-0-
*06	46230	X	36967	-0-	-9263	-0-	34680	3	2287	9	N	2079	2079	0			-0-
07	47771	X	32483	-0-	-15288	-0-	30775	3	1708	9	N	1553	1553	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 78H RRCID -> 297737 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13500 - 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
*02	81984	X	43225	-0-	-38759	-0-	39704	3	3521	9	N	3201	3066	0	135	1	-0-
03	86149	X	55082	-0-	-31067	-0-	55039	3	43	9	N	39	39	0			-0-
04	76710	X	58766	-0-	-17944	-0-	54323	3	4443	9	N	4039	4039	0			-0-
05	74648	X	57811	-0-	-16837	-0-	53859	3	3952	9	N	3593	3593	0			-0-
*06	69330	X	68616	-0-	-714	-0-	65915	3	2701	9	N	2455	2455	0			-0-
07	60264	X	57321	-0-	-2943	-0-	53830	3	3491	9	N	3174	3174	0			-0-

WOODWARD G.U.-WOOD UNIT 2 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 297763 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13218 - 22626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	127204	X	80375	-0-	-46829	-0-	79371	3	1004	9	N	913	882	0	31	1	-0-
03	138508	X	84185	-0-	-54323	-0-	83140	3	1045	9	N	950	950	0			-0-
04	116250	X	83378	-0-	-32872	-0-	82434	3	944	9	N	858	858	0			-0-
05	116591	X	84080	-0-	-32511	-0-	83365	3	715	9	N	650	650	0			-0-
*06	97590	X	79487	-0-	-18103	-0-	79106	3	381	9	N	346	346	0			-0-
07	89001	X	80426	-0-	-8575	-0-	80054	3	372	9	N	338	338	0			-0-

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
*02	81816	X	69066	-0-	-12750	-0-	69066	3			N	-0-					-0-
03	90582	X	72236	-0-	-18346	-0-	72236	3			N	-0-					-0-
04	89610	X	69297	-0-	-20313	-0-	69297	3			N	-0-					-0-
05	92597	X	70141	-0-	-22456	-0-	70139	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*06	89610	X	63637	-0-	-25973	-0-	63637	3			N	-0-					-0-
07	76477	X	67204	-0-	-9273	-0-	65519	3	1685	9	N	1532	1532	0			-0-

WOODWARD G.U.-RICK DAY 2 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 298101 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13264 - 23227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	143024	X	75321	-0-	-67703	-0-	74499	3	822	9	N	747	723	0	24	1	-0-
03	115971	X	82683	-0-	-33288	-0-	81782	3	901	9	N	819	819	0			-0-
04	112230	X	84612	-0-	-27618	-0-	83796	3	816	9	N	742	742	0			-0-
05	113057	X	89335	-0-	-23722	-0-	88558	3	777	9	N	706	706	0			-0-
*06	99270	X	82440	-0-	-16830	-0-	81771	3	669	9	N	608	608	0			-0-
07	87358	X	82470	-0-	-4888	-0-	81807	3	663	9	N	603	603	0			-0-

STS C WELL #: 65H RRCID -> 298864 COMPL. DATE 10/17/2025 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11545 - 25068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	309288	X	193633	-0-	-115655	-0-	191621	3	2012	9	Y	1829	1829	0			-0-
03	278504	X	211498	-0-	-67006	-0-	208244	3	3254	9	Y	2958	2958	0			-0-
04	266250	X	187361	-0-	-78889	-0-	183931	3	3430	9	Y	3118	3118	0			-0-
05	253363	X	170250	-0-	-83113	-0-	167486	3	2764	9	Y	2513	2513	0			-0-
*06	243420	X	151831	-0-	-91589	-0-	149166	3	2665	9	Y	2423	2423	0			-0-
07	214365	X	148623	-0-	-65742	-0-	145807	3	2816	9	Y	2560	2560	0			-0-

STS C WELL #: 61H RRCID -> 299101 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11548 - 26989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	307496	X	181378	-0-	-126118	-0-	171513	3	9865	9	Y	8968	8968	0			-0-
03	265143	X	169405	-0-	-95738	-0-	164517	3	4888	9	Y	4444	4444	0			-0-
04	235830	X	128848	-0-	-106982	-0-	124771	3	4077	9	Y	3706	3706	0			-0-
05	243691	X	111939	-0-	-131752	-0-	108290	3	3649	9	Y	3317	3317	0			-0-
*06	212550	X	97186	-0-	-115364	-0-	94313	3	2873	9	Y	2612	2612	0			-0-
07	200818	X	95354	-0-	-105464	-0-	91392	3	3962	9	Y	3602	3602	0			-0-

STS C WELL #: 62H RRCID -> 299173 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11483 - 26790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	253260	X	128225	-0-	-125035	-0-	124627	3	3598	9	Y	3271	3271	0			-0-
03	200818	X	114440	-0-	-86378	-0-	110187	3	4253	9	Y	3866	3866	0			-0-
04	179490	X	106727	-0-	-72763	-0-	102754	3	3973	9	Y	3612	3612	0			-0-
05	185473	X	90531	-0-	-94942	-0-	87231	3	3300	9	Y	3000	3000	0			-0-
*06	163380	X	84590	-0-	-78790	-0-	81451	3	3139	9	Y	2854	2854	0			-0-
07	141949	X	79606	-0-	-62343	-0-	76302	3	3304	9	Y	3004	3004	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS C WELL #: 69H RRCID -> 299179 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11570 - 21418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81676	X	53250	-0-	-28426	-0-	50080	3	3170	9	Y	2882	2882	0			-0-
03	79298	X	57746	-0-	-21552	-0-	53001	3	4745	9	Y	4314	4314	0			-0-
04	63900	X	53111	-0-	-10789	-0-	48751	3	4360	9	Y	3964	3964	0			-0-
05	66030	X	46041	-0-	-19989	-0-	43409	3	2632	9	Y	2393	2309	0	84	1	-0-
*06	60660	X	39067	-0-	-21593	-0-	38247	3	820	9	Y	745	708	0	37	1	-0-
07	58962	X	41964	-0-	-16998	-0-	41139	3	825	9	Y	750	750	0			-0-

STS C WELL #: 63H RRCID -> 299202 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11464 - 26709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	251860	X	146508	-0-	-105352	-0-	143191	3	3317	9	Y	3015	3015	0			-0-
03	199051	X	120788	-0-	-78263	-0-	116386	3	4402	9	Y	4002	4002	0			-0-
04	190020	X	95019	-0-	-95001	-0-	91371	3	3648	9	Y	3316	3316	0			-0-
05	172670	X	89976	-0-	-82694	-0-	86553	3	3423	9	Y	3112	3112	0			-0-
*06	156960	X	84527	-0-	-72433	-0-	81295	3	3232	9	Y	2938	2938	0			-0-
07	162192	X	83924	-0-	-78268	-0-	80790	3	3134	9	Y	2849	2849	0			-0-

STS C WELL #: 64H RRCID -> 299250 COMPL. DATE 10/19/2025 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11464 - 26551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	215740	X	91692	-0-	-124048	-0-	89637	3	2055	9	Y	1868	1868	0			-0-
03	169756	X	91429	-0-	-78327	-0-	87649	3	3780	9	Y	3436	3436	0			-0-
04	142590	X	89185	-0-	-53405	-0-	85774	3	3411	9	Y	3101	3101	0			-0-
05	144522	X	85501	-0-	-59021	-0-	82557	3	2944	9	Y	2676	2676	0			-0-
*06	119070	X	76948	-0-	-42122	-0-	74113	3	2835	9	Y	2577	2577	0			-0-
07	101525	X	73079	-0-	-28446	-0-	69823	3	3256	9	Y	2960	2960	0			-0-

WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 299256 COMPL. DATE 09/19/2025 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11300 - 25771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	207620	X	140973	-0-	-66647	-0-	133843	3	7130	9	N	6482	6421	0	61	1	-0-
03	229865	X	130762	-0-	-99103	-0-	123758	3	7004	9	N	6367	6312	0	55	1	-0-
04	185190	X	102637	-0-	-82553	-0-	96743	3	5894	9	N	5358	5244	0	114	1	-0-
05	171058	X	105951	-0-	-65107	-0-	99799	3	6152	9	N	5593	5593	0			-0-
*06	151050	X	96493	-0-	-54557	-0-	90808	3	5685	9	N	5168	5107	0	61	1	-0-
07	156085	X	93826	-0-	-62259	-0-	87471	3	6355	9	N	5777	5717	0	60	1	-0-

WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 299257 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11350 - 26114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	193592	X	134087	-0-	-59505	-0-	125847	3	8240	9	N	7491	7421	0	70	1	-0-
03	214334	X	110247	-0-	-104087	-0-	103153	3	7094	9	N	6449	6394	0	55	1	-0-
04	184260	X	101843	-0-	-82417	-0-	95893	3	5950	9	N	5409	5294	0	115	1	-0-
05	165664	X	98904	-0-	-66760	-0-	93439	3	5465	9	N	4968	4968	0			-0-
*06	149250	X	88487	-0-	-60763	-0-	83453	3	5034	9	N	4576	4522	0	54	1	-0-
07	148459	X	87222	-0-	-61237	-0-	81490	3	5732	9	N	5211	5157	0	54	1	-0-

STS WELL #: 64H RRCID -> 299266 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11326 - 23603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	127876	X	93025	-0-	-34851	-0-	85825	3	7200	9	N	6545	6485	0	60	1	-0-
03	119877	X	95406	-0-	-24471	-0-	87953	3	7453	9	N	6775	6718	0	57	1	-0-
04	108360	X	81417	-0-	-26943	-0-	75287	3	6130	9	N	5573	5456	0	117	1	-0-
05	107570	X	73902	-0-	-33668	-0-	68244	3	5658	9	N	5144	5144	0			-0-
*06	104130	X	68818	-0-	-35312	-0-	63327	3	5491	9	N	4992	4934	0	58	1	-0-
07	102982	X	67509	-0-	-35473	-0-	61208	3	6301	9	N	5728	5669	0	59	1	-0-

STS C WELL #: 68H RRCID -> 299303 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11607 PERF.11514 - 21491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80332	X	49556	-0-	-30776	-0-	44726	3	4830	9	Y	4391	4391	0			-0-
03	83762	X	45102	-0-	-38660	-0-	42566	3	2536	9	Y	2305	2305	0			-0-
04	52560	X	43358	-0-	-9202	-0-	40924	3	2434	9	Y	2213	2213	0			-0-
05	54312	X	38139	-0-	-16173	-0-	36674	3	1465	9	Y	1332	1277	0	55	1	-0-
*06	52560	X	33273	-0-	-19287	-0-	32809	3	464	9	Y	422	397	0	25	1	-0-
07	54312	X	33003	-0-	-21309	-0-	32478	3	525	9	Y	477	477	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS B WELL #: 83H RRCID -> 299452 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11423 - 25416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	987708	X	242868	-0-	-744840	-0-	215168	3	27700	9	N	25182	25182	0			-0-
03	228832	X	228832	-0-	-0-	-0-	202279	3	26553	9	N	24139	24139	0			-0-
04	172982	X	172982	-0-	-0-	-0-	153963	3	19019	9	N	17290	17290	0			-0-
05	145178	X	145178	-0-	-0-	-0-	130111	3	15067	9	N	13697	13658	0	39	1	-0-
*06	159449	X	159449	-0-	-0-	-0-	146391	3	13058	9	N	11871	11871	0			-0-
07	126821	X	112695	-0-	-14126	-0-	100052	3	12643	9	N	11494	11494	0			-0-

STS C WELL #: 66H RRCID -> 299542 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11403 - 23332

02	127260	X	72834	-0-	-54426	-0-	66104	3	6730	9	Y	6118	6118	0			-0-
03	127658	X	73156	-0-	-54502	-0-	67405	3	5751	9	Y	5228	5228	0			-0-
04	83610	X	68432	-0-	-15178	-0-	63055	3	5377	9	Y	4888	4888	0			-0-
05	86397	X	67869	-0-	-18528	-0-	63866	3	4003	9	Y	3639	3497	0	142	1	-0-
*06	83610	X	67932	-0-	-15678	-0-	66314	3	1618	9	Y	1471	1389	0	82	1	-0-
07	80631	X	61949	-0-	-18682	-0-	60432	3	1517	9	Y	1379	1379	0			-0-

STS C WELL #: 67H RRCID -> 299628 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11373 - 23198

*02	103740	X	58498	-0-	-45242	-0-	53413	3	5085	9	Y	4623	4623	0			-0-
03	105989	X	60278	-0-	-45711	-0-	55164	3	5114	9	Y	4649	4649	0			-0-
04	62280	X	54981	-0-	-7299	-0-	50326	3	4655	9	Y	4232	4232	0			-0-
05	64356	X	46262	-0-	-18094	-0-	43773	3	2489	9	Y	2263	2171	0	92	1	-0-
*06	62280	X	42649	-0-	-19631	-0-	41855	3	794	9	Y	722	680	0	42	1	-0-
07	64356	X	43707	-0-	-20649	-0-	42797	3	910	9	Y	827	827	0			-0-

STS B WELL #: 84H RRCID -> 299741 COMPL. DATE 05/14/2026 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11455 - 26397

*02	965483	X	205133	-0-	-760350	-0-	177670	3	27463	9	N	24966	24966	0			-0-
03	266896	X	266896	-0-	-0-	-0-	234378	3	32518	9	N	29562	29562	0			-0-
04	206915	X	206915	-0-	-0-	-0-	184082	3	22833	9	N	20757	20757	0			-0-
05	143140	X	143140	-0-	-0-	-0-	127872	3	15268	9	N	13880	13836	0	44	1	-0-
*06	149057	X	149057	-0-	-0-	-0-	135615	3	13442	9	N	12220	12220	0			-0-
07	105746	X	105746	-0-	-0-	-0-	90714	3	15032	9	N	13665	13665	0			-0-

STS B WELL #: 82H RRCID -> 299743 COMPL. DATE 04/29/2026 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11675 - 22457

*02	835832	X	169691	-0-	-666141	-0-	151334	3	18357	9	N	16688	16688	0			-0-
03	213537	X	213537	-0-	-0-	-0-	192521	3	21016	9	N	19105	19105	0			-0-
04	141879	X	141879	-0-	-0-	-0-	127179	3	14700	9	N	13364	13364	0			-0-
05	130014	X	125567	-0-	-4447	-0-	113425	3	12142	9	N	11038	11006	0	32	1	-0-
*06	127128	X	127128	-0-	-0-	-0-	116324	3	10804	9	N	9822	9822	0			-0-
07	130014	X	88505	-0-	-41509	-0-	78306	3	10199	9	N	9272	9272	0			-0-

STS B WELL #: 81H RRCID -> 300052 COMPL. DATE 05/15/2026 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11386 - 25668

02	928270	X	209843	-0-	-718427	-0-	175872	3	33971	9	N	30883	30883	0			-0-
03	279881	X	279881	-0-	-0-	-0-	239050	3	40831	9	N	37119	37119	0			-0-
04	230040	X	230040	-0-	-0-	-0-	197394	3	32646	9	N	29678	29678	0			-0-
05	174201	X	174201	-0-	-0-	-0-	146193	3	28008	9	N	25462	25388	0	74	1	-0-
*06	187528	X	187528	-0-	-0-	-0-	162251	3	25277	9	N	22979	22979	0			-0-
07	132060	X	127568	-0-	-4492	-0-	100119	3	27449	9	N	24954	24954	0			-0-

STS B WELL #: 37H RRCID -> 300751 COMPL. DATE 05/12/2026 TOTAL DEPTH 11706 PERF.12025 - 22511

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		412711	-0-	412711	412711	408843	3	3868	9	N	3516	3516	0			-0-
*06	SHUT IN		645598	-0-	645598	1058309	639500	3	6098	9	N	5544	5544	0			-0-
*07	1558752	X	500443	-0-	-1058309	-0-	496870	3	3573	9	N	3248	3248	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS B WELL #: 38H RRCID -> 300752 COMPL. DATE 05/12/2026 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11941 - 22428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		396713	-0-	396713	396713	393128	3	3585	9	N	3259	3259	0			-0-
*06	SHUT IN		675704	-0-	675704	1072417	670099	3	5605	9	N	5095	5095	0			-0-
*07	1596992	X	524575	-0-	-1072417	-0-	521191	3	3384	9	N	3076	3076	0			-0-

STS B WELL #: 39H RRCID -> 300753 COMPL. DATE 05/12/2026 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11850 - 22517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		409481	-0-	409481	409481	405504	3	3977	9	N	3615	3615	0			-0-
*06	SHUT IN		664312	-0-	664312	1073793	659332	3	4980	9	N	4527	4527	0			-0-
*07	1609348	X	535555	-0-	-1073793	-0-	532440	3	3115	9	N	2832	2832	0			-0-

STS B WELL #: 40H RRCID -> 300786 COMPL. DATE 05/12/2026 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11895 - 21527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		405184	-0-	405184	405184	401847	3	3337	9	N	3034	3034	0			-0-
*06	SHUT IN		654505	-0-	654505	1059689	650708	3	3797	9	N	3452	3452	0			-0-
*07	1575756	X	516067	-0-	-1059689	-0-	513590	3	2477	9	N	2252	2252	0			-0-

STS C WELL #: 36H RRCID -> 300921 COMPL. DATE 03/14/2026 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11465 - 23534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		67554	-0-	67554	67554	60631	3	6923	9	N	6294	6294	0			-0-
*04	SHUT IN		328173	-0-	328173	395727	302512	3	25661	9	N	23328	23243	0	85	8	-0-
05	SHUT IN		217604	-0-	217604	613331	203678	3	13926	9	N	12660	12660	0			-0-
*06	760888	X	147557	-0-	-613331	-0-	138726	3	8831	9	N	8028	8028	0			-0-
*07	341496	X	108951	-0-	-232545	-0-	101245	3	7706	9	N	7005	7005	0			-0-

GENTRY WELL #: 93H RRCID -> 300944 COMPL. DATE 01/26/2026 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13399 - 25308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		82759	-0-	82759	82759	82716	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
*02	SHUT IN		598399	-0-	598399	681158	598388	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*03	SHUT IN		660777	-0-	660777	1341935	660777	3			Y	-0-					-0-
*04	1897491	X	555556	-0-	-1341935	-0-	555556	3			Y	-0-					-0-
*05	593526	X	453045	-0-	-140481	-0-	453039	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*06	574380	X	411350	-0-	-163030	-0-	411350	3			Y	-0-					-0-
07	593526	X	273204	-0-	-320322	-0-	273178	3	26	9	Y	24	24	0			-0-

STS C WELL #: 38H RRCID -> 301130 COMPL. DATE 03/22/2026 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11365 - 22839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		59840	-0-	59840	59840	53241	3	6599	9	N	5999	5999	0			-0-
*04	SHUT IN		318434	-0-	318434	378274	292576	3	25858	9	N	23507	23505	0	2	8	-0-
05	SHUT IN		218835	-0-	218835	597109	205926	3	12909	9	N	11735	11735	0			-0-
*06	736049	X	138940	-0-	-597109	-0-	131273	3	7667	9	N	6970	6970	0			-0-
*07	331080	X	113377	-0-	-217703	-0-	106843	3	6534	9	N	5940	5940	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 37H RRCID -> 301132 COMPL. DATE 03/18/2026 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11591 - 23093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		59777	-0-	59777	59777	53641	3	6136	9	N	5578	5578	0			-0-
*04	SHUT IN		296114	-0-	296114	355891	273266	3	22848	9	N	20771	20769	0	2	8	-0-
05	SHUT IN		176667	-0-	176667	532558	165885	3	10782	9	N	9802	9802	0			-0-
*06	640899	X	108341	-0-	-532558	-0-	101949	3	6392	9	N	5811	5811	0			-0-
*07	341496	X	83497	-0-	-257999	-0-	77869	3	5628	9	N	5116	5116	0			-0-

GENTRY WELL #: 90H RRCID -> 301133 COMPL. DATE 01/25/2026 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13513 - 25497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		75360	-0-	75360	75360	75317	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
*02	SHUT IN		640486	-0-	640486	715846	640475	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*03	SHUT IN		675253	-0-	675253	1391099	675252	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*04	1986456	X	595357	-0-	-1391099	-0-	595347	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*05	711233	X	558359	-0-	-152874	-0-	558338	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
*06	704348	X	704348	-0-	-0-	-0-	704348	3			Y	-0-					-0-
07	709125	X	574666	-0-	-134459	-0-	574666	3			Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 39H RRCID -> 301134 COMPL. DATE 03/16/2026 TOTAL DEPTH 11653 PERF.11618 - 24232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		67383	-0-	67383	67383	60022	3	7361	9	N	6692	6692	0			-0-
*04	SHUT IN		308956	-0-	308956	376339	281149	3	27807	9	N	25279	25277	0	2	8	-0-
05	SHUT IN		202024	-0-	202024	578363	187361	3	14663	9	N	13330	13330	0			-0-
*06	716717	X	138354	-0-	-578363	-0-	128505	3	9849	9	N	8954	8954	0			-0-
*07	85681	X	85681	-0-	-0-	-0-	78095	3	7586	9	N	6896	6896	0			-0-

GENTRY WELL #: 95H RRCID -> 301135 COMPL. DATE 01/26/2026 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13814 - 23747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		506	-0-	506	506	463	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
*02	SHUT IN		555460	-0-	555460	555966	555449	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*03	SHUT IN		646093	-0-	646093	1202059	646093	3			Y	-0-					-0-
*04	1739916	X	537857	-0-	-1202059	-0-	537857	3			Y	-0-					-0-
*05	589589	X	466545	-0-	-123044	-0-	466545	3			Y	-0-					-0-
*06	570570	X	563342	-0-	-7228	-0-	563342	3			Y	-0-					-0-
07	589589	X	369423	-0-	-220166	-0-	369423	3			Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 40H RRCID -> 301189 COMPL. DATE 03/23/2026 TOTAL DEPTH 11618 PERF.11740 - 24103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		64148	-0-	64148	64148	55514	3	8634	9	N	7849	7849	0			-0-
*04	SHUT IN		330425	-0-	330425	394573	295632	3	34793	9	N	31630	31628	0	2	8	-0-
05	SHUT IN		226710	-0-	226710	621283	206453	3	20257	9	N	18415	18415	0			-0-
*06	789842	X	168559	-0-	-621283	-0-	154289	3	14270	9	N	12973	12973	0			-0-
*07	278256	X	116874	-0-	-161382	-0-	104914	3	11960	9	N	10873	10873	0			-0-

GENTRY WELL #: 92H RRCID -> 301261 COMPL. DATE 01/26/2026 TOTAL DEPTH 13669 PERF.14083 - 22086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		62089	-0-	62089	62089	62046	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
*02	SHUT IN		501304	-0-	501304	563393	501293	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*03	SHUT IN		543532	-0-	543532	1106925	543532	3			Y	-0-					-0-
*04	1507407	X	400482	-0-	-1106925	-0-	400481	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*05	451050	X	313012	-0-	-138038	-0-	313012	3			Y	-0-					-0-
*06	436500	X	262658	-0-	-173842	-0-	262656	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	451050	X	179708	-0-	-271342	-0-	179708	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 91H RRCID -> 301262 COMPL. DATE 01/26/2026 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13386 - 25425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		4290	-0-	4290	4290	4247	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
*02	SHUT IN		539288	-0-	539288	543578	539277	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*03	SHUT IN		661204	-0-	661204	1204782	661198	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*04	1784072	X	579290	-0-	-1204782	-0-	579256	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*05	712101	X	501990	-0-	-210111	-0-	501983	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*06	689130	X	600908	-0-	-88222	-0-	600908	3			Y	-0-					-0-
07	661199	X	435801	-0-	-225398	-0-	435722	3	79	9	Y	72	72	0			-0-

STS C WELL #: 35H RRCID -> 301460 COMPL. DATE 03/23/2026 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11725 - 24109

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	39874	-0-	39874	39874	35670	3	4204	9	N	3822	3822	0				-0-
*04	SHUT IN	334844	-0-	334844	374718	308203	3	26641	9	N	24219	24218	0	1	8		-0-
05	SHUT IN	216928	-0-	216928	591646	202759	3	14169	9	N	12881	12881	0				-0-
*06	736421	X	144775	-0-	-591646	-0-	135518	3	9257	9	N	8415	8415	0			-0-
07	353400	X	110278	-0-	-243122	-0-	102172	3	8106	9	N	7369	7369	0			-0-

STS B WELL #: 33H RRCID -> 301489 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 11529 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	153211	-0-	153211	153211	134874	3	18337	9	N	16670	16670	0				-0-

STS B WELL #: 30H RRCID -> 301666 COMPL. DATE 01/21/2026 TOTAL DEPTH 11362 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	153395	-0-	153395	153395	131608	3	21787	9	N	19806	19806	0				-0-

STS B WELL #: 31H RRCID -> 301731 COMPL. DATE 01/11/2026 TOTAL DEPTH 11506 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	127697	-0-	127697	127697	108863	3	18834	9	N	17122	17122	0				-0-

STS B WELL #: 32H RRCID -> 302040 COMPL. DATE 02/06/2026 TOTAL DEPTH 10863 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	150432	-0-	150432	150432	132488	3	17944	9	N	16313	16313	0				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 29H RRCID -> 302041 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 11491 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		144999	-0-	144999	144999	125086	3	19913	9	N	18103	18103	0			-0-

CP UNIT 5-CP UNIT 6 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 302132 COMPL. DATE 04/03/2026 TOTAL DEPTH 11438 PERF. N/A

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-

RIO GRANDE E&P II, LLC 100543
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294613 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12257 PERF.12275 - 21075

02	54320	X	42427	-0-	-11893	-0-	550	1	41877	3	N	-0-					-0-
03	60140	X	46105	-0-	-14035	-0-	632	1	45473	3	N	-0-					-0-
04	53010	X	44465	-0-	-8545	-0-	572	1	43893	3	N	-0-					-0-
05	51460	X	45366	-0-	-6094	-0-	586	1	44780	3	N	-0-					-0-
06	48540	X	43290	-0-	-5250	-0-	552	1	42738	3	N	-0-					-0-
07	46965	X	44105	-0-	-2860	-0-	571	1	43534	3	N	-0-					-0-

CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703
MILAGROS WELL #: 1H RRCID -> 292846 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12700 - 19514

02	23520	X	22933	-0-	-587	-0-	798	1	22135	2	N	-0-					-0-
03	30101	X	16425	-0-	-13676	-0-	616	1	15809	2	N	-0-					-0-
04	29130	X	9447	-0-	-19683	-0-	348	1	9099	2	N	-0-					-0-
05	30101	X	19518	-0-	-10583	-0-	964	1	18554	2	N	-0-					-0-
06	24570	X	11580	-0-	-12990	-0-	674	1	10906	2	N	-0-					-0-
07	25389	X	10746	-0-	-14643	-0-	27	1	10719	2	N	-0-					-0-

MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626

02	20580	X	16446	-0-	-4134	-0-	569	1	15877	2	N	-0-					-0-
03	22785	X	10834	-0-	-11951	-0-	399	1	10435	2	N	-0-					-0-
04	19110	X	5274	-0-	-13836	-0-	183	1	5091	2	N	-0-					-0-
05	19747	X	13294	-0-	-6453	-0-	693	1	12601	2	N	-0-					-0-
06	19110	X	9264	-0-	-9846	-0-	567	1	8697	2	N	-0-					-0-
07	18197	X	6527	-0-	-11670	-0-	6	1	6521	2	N	-0-					-0-

MILAGROS WELL #: 5H RRCID -> 294440 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12600 - 19436

02	67620	X	33670	-0-	-33950	-0-	1169	1	32501	2	N	-0-					-0-
03	67890	X	44429	-0-	-23461	-0-	1685	1	42744	2	N	-0-					-0-
04	57240	X	44465	-0-	-12775	-0-	1590	1	42875	2	N	-0-					-0-
05	44519	X	44519	-0-	-0-	-0-	2181	1	42338	2	N	-0-					-0-
06	42990	X	37773	-0-	-5217	-0-	2486	1	35287	2	N	-0-					-0-
07	45942	X	32339	-0-	-13603	-0-	481	1	31858	2	N	-0-					-0-

MILAGROS WELL #: 7H RRCID -> 294530 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12500 - 19376

02	73192	X	56103	-0-	-17089	-0-	1952	1	54151	2	N	-0-					-0-
03	75268	X	53308	-0-	-21960	-0-	2018	1	51290	2	N	-0-					-0-
04	66300	X	48815	-0-	-17485	-0-	1747	1	47068	2	N	-0-					-0-
05	63581	X	48708	-0-	-14873	-0-	2379	1	46329	2	N	-0-					-0-
06	61200	X	39866	-0-	-21334	-0-	2612	1	37254	2	N	-0-					-0-
07	62124	X	29081	-0-	-33043	-0-	519	1	28562	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC 101155
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	179	1	13929	2	N	-0-			-0-
*11	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	144	1	11080	2	N	-0-			-0-
12	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	178	1	12840	2	N	-0-			-0-
01	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	302	1	12823	2	N	-0-			-0-
*02	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	149	1	11759	2	N	-0-			-0-
*03	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	168	1	13141	2	N	-0-			-0-
*04	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	143	1	11311	2	N	-0-			-0-
*05	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	122	1	9638	2	N	-0-			-0-
06	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	116	1	9133	2	N	-0-			-0-
07	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	136	1	10718	2	N	-0-			-0-

MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	146	1	11548	2	N	-0-			-0-
*11	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	170	1	13305	2	N	-0-			-0-
12	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	102	1	7421	2	N	-0-			-0-
01	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	309	1	13208	2	N	-0-			-0-
*02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	58	1	4570	2	N	-0-			-0-
*03	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	201	1	15879	2	N	-0-			-0-
*04	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	171	1	13506	2	N	-0-			-0-
*05	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	143	1	11314	2	N	-0-			-0-
06	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	93	1	7330	2	N	-0-			-0-
07	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	176	1	13875	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
*10	53041	X	46059	-0-	-6982	-0-	183	1	45876	2	N	-0-			-0-
*11	51330	X	39179	-0-	-12151	-0-	106	1	39073	2	N	-0-			-0-
12	53041	X	37448	-0-	-15593	-0-	126	1	37322	2	N	-0-			-0-
01	53041	X	34537	-0-	-18504	-0-	1128	1	33409	2	N	-0-			-0-
*02	39592	X	30162	-0-	-9430	-0-	898	1	29264	2	N	-0-			-0-
*03	42718	X	30496	-0-	-12222	-0-	542	1	29954	2	N	-0-			-0-
*04	39660	X	28117	-0-	-11543	-0-	257	1	27860	2	N	-0-			-0-
*05	37448	X	27318	-0-	-10130	-0-	41	1	27277	2	N	-0-			-0-
06	33420	X	25472	-0-	-7948	-0-	755	1	24717	2	N	-0-			-0-
07	32643	X	25086	-0-	-7557	-0-	439	1	24647	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
*10	9641	X	7446	-0-	-2195	-0-	30	1	7416	2	N	-0-			-0-
*11	8610	X	5895	-0-	-2715	-0-	16	1	5879	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	6665	-0-	-1457	-0-	22	1	6643	2	N	-0-			-0-
01	7254	X	6093	-0-	-1161	-0-	199	1	5894	2	N	-0-			-0-
*02	6244	X	3982	-0-	-2262	-0-	119	1	3863	2	N	-0-			-0-
*03	6913	X	4595	-0-	-2318	-0-	82	1	4513	2	N	-0-			-0-
*04	6450	X	3571	-0-	-2879	-0-	33	1	3538	2	N	-0-			-0-
*05	6665	X	2989	-0-	-3676	-0-	4	1	2985	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	3057	-0-	-2853	-0-	91	1	2966	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	2567	-0-	-2021	-0-	45	1	2522	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
*10	17577	X	15993	-0-	-1584	-0-	63	1	15930	2	N	-0-			-0-
*11	16740	X	14012	-0-	-2728	-0-	38	1	13974	2	N	-0-			-0-
12	16740	X	15271	-0-	-1469	-0-	51	1	15220	2	N	-0-			-0-
01	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	537	1	15910	2	N	-0-			-0-
*02	13860	X	12760	-0-	-1100	-0-	380	1	12380	2	N	-0-			-0-
*03	15283	X	14199	-0-	-1084	-0-	252	1	13947	2	N	-0-			-0-
*04	15930	X	13310	-0-	-2620	-0-	122	1	13188	2	N	-0-			-0-
*05	16461	X	11179	-0-	-5282	-0-	17	1	11162	2	N	-0-			-0-
06	15930	X	12664	-0-	-3266	-0-	375	1	12289	2	N	-0-			-0-
07	14198	X	12898	-0-	-1300	-0-	225	1	12673	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155

STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	13950	X	12743	-0-	-1207	-0-	51	1	12692	2	N	-0-			-0-
*11	11430	X	11127	-0-	-303	-0-	30	1	11097	2	N	-0-			-0-
12	13113	X	11963	-0-	-1150	-0-	40	1	11923	2	N	-0-			-0-
01	13113	X	10608	-0-	-2505	-0-	347	1	10261	2	N	-0-			-0-
*02	11844	X	9993	-0-	-1851	-0-	298	1	9695	2	N	-0-			-0-
*03	11966	X	8369	-0-	-3597	-0-	149	1	8220	2	N	-0-			-0-
*04	11580	X	11285	-0-	-295	-0-	103	1	11182	2	N	-0-			-0-
*05	11966	X	11263	-0-	-703	-0-	17	1	11246	2	N	-0-			-0-
06	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	336	1	11006	2	N	-0-			-0-
07	11656	X	10189	-0-	-1467	-0-	178	1	10011	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
*10	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	178	1	25434	2	N	-0-			-0-
*11	23190	X	21306	-0-	-1884	-0-	125	1	21181	2	N	-0-			-0-
12	25513	X	21806	-0-	-3707	-0-	145	1	21661	2	N	-0-			-0-
01	25513	X	20323	-0-	-5190	-0-	684	1	19639	2	N	-0-			-0-
*02	23044	X	17631	-0-	-5413	-0-	566	1	17065	2	N	-0-			-0-
*03	23746	X	18733	-0-	-5013	-0-	391	1	18342	2	N	-0-			-0-
*04	21510	X	12511	-0-	-8999	-0-	162	1	12349	2	N	-0-			-0-
*05	21793	X	20810	-0-	-983	-0-	82	1	20728	2	N	-0-			-0-
06	19680	X	14926	-0-	-4754	-0-	495	1	14431	2	N	-0-			-0-
07	19533	X	19533	-0-	-0-	-0-	434	1	19099	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
*10	80210	X	80210	-0-	-0-	-0-	588	1	79622	2	N	-0-			-0-
*11	73311	X	73311	-0-	-0-	-0-	457	1	72854	2	N	-0-			-0-
12	71517	X	71517	-0-	-0-	-0-	327	1	71190	2	N	-0-			-0-
01	30537	X	30537	-0-	-0-	-0-	998	1	29539	2	N	-0-			-0-
*02	14448	X	-0-	-0-	-14448	-0-					N	-0-			-0-
*03	15996	X	1791	-0-	-14205	-0-	32	1	1759	2	N	-0-			-0-
*04	15480	X	20	-0-	-15460	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*05	22916	X	22916	-0-	-0-	-0-	34	1	22882	2	N	-0-			-0-
06	15480	X	-0-	-0-	-15480	-0-					N	-0-			-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 7H RRCID -> 294488 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12805 - 19549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	54498	X	50721	-0-	-3777	-0-	254	1	50467	2	N	-0-			-0-
*11	52740	X	43355	-0-	-9385	-0-	172	1	43183	2	N	-0-			-0-
12	61473	X	42738	-0-	-18735	-0-	191	1	42547	2	N	-0-			-0-
01	61473	X	43099	-0-	-18374	-0-	1447	1	41652	2	N	-0-			-0-
*02	55524	X	34821	-0-	-20703	-0-	1070	1	33751	2	N	-0-			-0-
*03	47027	X	23854	-0-	-23173	-0-	454	1	23400	2	N	-0-			-0-
*04	43830	X	43247	-0-	-583	-0-	465	1	42782	2	N	-0-			-0-
*05	43090	X	35836	-0-	-7254	-0-	118	1	35718	2	N	-0-			-0-
06	41700	X	21321	-0-	-20379	-0-	689	1	20632	2	N	-0-			-0-
07	44733	X	31415	-0-	-13318	-0-	606	1	30809	2	N	-0-			-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 5H RRCID -> 294641 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13466 - 22920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	74927	X	74849	-0-	-78	-0-	437	1	74412	2	N	-0-			-0-
*11	72510	X	70236	-0-	-2274	-0-	315	1	69921	2	N	-0-			-0-
12	96565	X	67919	-0-	-28646	-0-	364	1	67555	2	N	-0-			-0-
01	96565	X	62985	-0-	-33580	-0-	2187	1	60798	2	N	-0-			-0-
*02	87220	X	42236	-0-	-44984	-0-	1371	1	40865	2	N	-0-			-0-
*03	73315	X	60957	-0-	-12358	-0-	1263	1	59694	2	N	-0-			-0-
*04	70950	X	51923	-0-	-19027	-0-	658	1	51265	2	N	-0-			-0-
*05	67921	X	51709	-0-	-16212	-0-	218	1	51491	2	N	-0-			-0-
06	60960	X	47215	-0-	-13745	-0-	1514	1	45701	2	N	-0-			-0-
07	60977	X	49186	-0-	-11791	-0-	1043	1	48143	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 #: 5H RRCID -> 295417 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 12332 PERF.12808 - 19908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	48483	X	48483	-0-	-0-	-0-	240	1	48243	2	N	-0-			-0-
*11	42447	X	42447	-0-	-0-	-0-	152	1	42295	2	N	-0-			-0-
12	54994	X	42462	-0-	-12532	-0-	174	1	42288	2	N	-0-			-0-
01	54994	X	39912	-0-	-15082	-0-	1333	1	38579	2	N	-0-			-0-
*02	49672	X	34925	-0-	-14747	-0-	1071	1	33854	2	N	-0-			-0-
*03	44950	X	37145	-0-	-7805	-0-	692	1	36453	2	N	-0-			-0-
*04	42930	X	34802	-0-	-8128	-0-	351	1	34451	2	N	-0-			-0-
*05	42470	X	35057	-0-	-7413	-0-	97	1	34960	2	N	-0-			-0-
06	38610	X	29152	-0-	-9458	-0-	917	1	28235	2	N	-0-			-0-
07	37820	X	31471	-0-	-6349	-0-	605	1	30866	2	N	-0-			-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 4H RRCID -> 296679 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13520 - 22469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	131068	X	126952	-0-	-4116	-0-	588	1	126364	2	N	-0-			-0-
*11	123960	X	108673	-0-	-15287	-0-	373	1	108300	2	N	-0-			-0-
12	174809	X	106033	-0-	-68776	-0-	442	1	105591	2	N	-0-			-0-
01	174809	X	102109	-0-	-72700	-0-	3387	1	98722	2	N	-0-			-0-
*02	157892	X	78286	-0-	-79606	-0-	2391	1	75895	2	N	-0-			-0-
*03	117707	X	96144	-0-	-21563	-0-	1792	1	94352	2	N	-0-			-0-
*04	109920	X	88646	-0-	-21274	-0-	857	1	87789	2	N	-0-			-0-
*05	106020	X	94816	-0-	-11204	-0-	229	1	94587	2	N	-0-			-0-
06	98820	X	85848	-0-	-12972	-0-	2619	1	83229	2	N	-0-			-0-
07	96193	X	49084	-0-	-47109	-0-	905	1	48179	2	N	-0-			-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 3H RRCID -> 297134 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13410 - 22212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	111476	X	97503	-0-	-13973	-0-	452	1	97051	2	N	-0-			-0-
*11	99750	X	73507	-0-	-26243	-0-	252	1	73255	2	N	-0-			-0-
12	133083	X	68649	-0-	-64434	-0-	286	1	68363	2	N	-0-			-0-
01	133083	X	59595	-0-	-73488	-0-	1976	1	57619	2	N	-0-			-0-
*02	120204	X	46243	-0-	-73961	-0-	1413	1	44830	2	N	-0-			-0-
*03	90396	X	42271	-0-	-48125	-0-	788	1	41483	2	N	-0-			-0-
*04	74340	X	47059	-0-	-27281	-0-	455	1	46604	2	N	-0-			-0-
*05	68634	X	22745	-0-	-45889	-0-	55	1	22690	2	N	-0-			-0-
06	57660	X	5399	-0-	-52261	-0-	165	1	5234	2	N	-0-			-0-
07	50096	X	8299	-0-	-41797	-0-	153	1	8146	2	N	-0-			-0-

LINDSAY RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 301611 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13427 - 23435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		273725	-0-	273725	2366625	8243	1	265482	2	N	-0-			-0-
03	2625470	X	258845	-0-	-2366625	-0-	4698	1	254147	2	N	-0-			-0-
04	227584	X	227584	-0-	-0-	-0-	2173	1	225411	2	N	-0-			-0-
05	204104	X	203951	-0-	-153	-0-	407	1	203544	2	N	-0-			-0-
06	197520	X	195517	-0-	-2003	-0-	5925	1	189592	2	N	-0-			-0-
07	204104	X	179905	-0-	-24199	-0-	3255	1	176650	2	N	-0-			-0-

VERDUN OIL EF II LLC 102886
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
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	160	1	649	2	Y	123	114	1	49
							135	9							
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	171	1	683	2	Y	174	167	1	56
							191	9							
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	220	1	684	2	Y	183	175	1	64
							201	9							
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	250	1	720	2	Y	167	172	1	59
							29	4	184	9					
06	900	N	807	-0-	-93	-0-	165	1	506	2	Y	124	148	1	35
							136	9							
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	163	1	610	2	Y	140	130	1	45
							154	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	216	1	837	2	Y	146	133	1			60
							161	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	303	1	1203	2	Y	135	156	1			39
							149	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	380	1	1142	2	Y	124	121	1			42
							136	9									
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	380	1	1110	2	Y	145	129	1			58
							48	4	160	9							
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	163	1	519	2	Y	124	135	1			47
							136	9									
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	179	1	669	2	Y	146	154	1			39
							161	9									

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

02	4956	X	2993	-0-	-1963	-0-	151	1	2825	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	4464	X	3837	-0-	-627	-0-	230	1	3607	3	Y	-0-					-0-
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	178	1	2829	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
05	3317	X	1718	-0-	-1599	-0-	89	1	1616	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	185	1	3110	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
07	3844	X	3038	-0-	-806	-0-	177	1	2852	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

02	1450	N	110	-0-	-1340	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	70	1	664	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	75	1	793	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	1	-0-	-743	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	10	1	907	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	10	1	1008	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	897	-0-	-123	-0-	9	1	888	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	959	-0-	-64	-0-	10	1	949	3	N	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	11	1	950	3	N	-0-					-0-
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	11	1	884	3	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

02	2800	N	4814	-0-	2014	2014	782	1	4032	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2898	-0-	-202	1812	733	1	2165	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3928	-0-	928	2740	651	1	3277	3	Y	-0-					-0-
05	6803	X	4063	-0-	-2740	-0-	715	1	3348	3	Y	-0-					-0-
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	700	1	3234	3	Y	-0-					-0-
*07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	632	1	3526	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50	N	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	121	1	623	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	395	-0-	-318	-0-	100	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	185	-0-	-505	-0-	31	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	124	1	580	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	107	1	493	3	Y	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	189	1	1055	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1267	-0-	-217	-0-	14	1	1253	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1300	-0-	-405	-0-	13	1	1287	3	N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	16	1	1603	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	13	1	1201	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	33	1	2613	3	N	-0-					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	1754	-0-	-1382	-0-	88	1	1656	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	2604	X	1993	-0-	-611	-0-	120	1	1873	3	Y	-0-					-0-
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	173	1	2742	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	189	1	3191	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
07	3038	X	1917	-0-	-1121	-0-	112	1	1799	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2597	-0-	-63	-0-	29	1	2568	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	26	1	2674	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2634	-0-	-336	-0-	27	1	2607	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2050	-0-	-1019	-0-	21	1	2029	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	63	-0-	-2907	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	49	1	3877	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	127	1	655	3	Y	-0-			-0-
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	145	1	429	3	Y	-0-			-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	108	1	542	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	99	1	464	3	Y	-0-			-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	131	1	605	3	Y	-0-			-0-
07	651	N	579	-0-	-72	-0-	88	1	491	3	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
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-			-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	101	1	1585	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3460	-0-	460	460	203	1	3221	3	Y	-0-			-0-
							36	4							
05	3082	N	2622	-0-	-460	-0-	136	1	2467	3	Y	-0-			-0-
							19	4							
06	3000	N	4035	-0-	1035	1035	224	1	3775	3	Y	-0-			-0-
							36	4							
07	3437	X	2402	-0-	-1035	-0-	140	1	2255	3	Y	-0-			-0-
							7	4							

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		671	-0-	671	671	7	1	664	3	N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	671					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	1017	-0-	1017	1688	11	1	1006	3	N	-0-			-0-
07	2180	X	492	-0-	-1688	-0-	6	1	486	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	740	3	Y	-0-					1
							4	4									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	Y	2					3
							2	9									
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					3
							2	4									
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	Y	-0-					1
							4	4									
*07	248	N	190	-0-	-58	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					1
							1	4									

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	20	1	316	3	N	-0-					-0-
04	660	N	425	-0-	-235	-0-	25	1	396	3	N	-0-					-0-
							4	4									
05	465	N	218	-0-	-247	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	373	3	N	-0-					-0-
							4	4									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	42	1	681	3	N	-0-					-0-
							2	4									

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	8	1	692	3	N	-0-					-0-
03	868	N	746	-0-	-122	-0-	7	1	739	3	N	-0-					-0-
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	9	1	852	3	N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	10	1	988	3	N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	10	1	929	3	N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	12	1	951	3	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	134	1	2105	3	Y	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	95	1	1501	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	56	1	1010	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	2160	N	2019	-0-	-141	-0-	112	1	1889	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
07	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	95	1	1525	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	N	288	-0-	-312	-0-	16	1	261	3	Y	7					7
							3	4	8	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					2
07	310	N	37	-0-	-273	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	1	1			1

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	54	1	840	3	Y	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	650	3	Y	4					4
							7	4	4	9							
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	3	1			1
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	58	1	981	3	Y	-0-					1
							9	4									
07	713	N	225	-0-	-488	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					1
							1	4									

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	22	1	2219	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	330	N	14	-0-	-316	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	196	3	118	9	N	107					518
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	257	3	186	9	N	169	359	1			328
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	336	3	22	9	N	20					348
05	341	N	228	-0-	-113	-0-	227	3	1	9	N	1					349
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	452	3	37	9	N	34	355	1			28
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	269	3	50	9	N	45					73

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

02	2212	X	702	-0-	-1510	-0-	39	1	657	3	Y	2	2	1			1
							4	4	2	9							
03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	46	1	745	3	Y	9	9	1			1
							5	4	10	9							
04	810	X	598	-0-	-212	-0-	33	1	560	3	Y	1	1	1			1
							4	4	1	9							
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	40	39	1			2
06	780	N	347	-0-	-433	-0-	20	1	325	3	Y	-0-	2	1			-0-
							2	4									
07	620	N	287	-0-	-333	-0-	18	1	267	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

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-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

02	224	N	179	-0-	-45	-0-	2	1	177	3	N	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	2	1	197	3	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	3	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	3	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	3	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	2	1	180	3	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	119	1	614	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	26	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	153	1	768	3	Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	108	1	504	3	Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	97	1	446	3	Y	-0-					-0-
*07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	110	1	616	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	830	1	1810	3	Y	38	36	1			61
							42	9									
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	984	1	2316	3	Y	144	54	1			151
							158	9									
04	4410	X	2205	-0-	-2205	-0-	799	1	1371	3	Y	32	12	1			171
							35	9									
05	4557	X	3505	-0-	-1052	-0-	1084	1	2390	3	Y	28	70	1			129
							31	9									
06	4410	X	1467	-0-	-2943	-0-	418	1	1038	3	Y	10	49	1			90
							11	9									
07	3472	X	1331	-0-	-2141	-0-	373	1	941	3	Y	15	2	1			103
							17	9									

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
02	1932	N	684	-0-	-1248	-0-	111	1	573	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	655	-0-	-1236	-0-	166	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	363	1	1829	3	Y	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	350	1	1638	3	Y	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	315	1	1457	3	Y	-0-					-0-
*07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	331	1	1844	3	Y	-0-					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
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-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8627	X	1283	-0-	-7344	-0-	129	1	1154	3	Y	-0-					-0-
03	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	117	1	1394	3	Y	-0-					-0-
04	2400	X	598	-0-	-1802	-0-	57	1	541	3	Y	-0-					-0-
05	2480	X	974	-0-	-1506	-0-	84	1	890	3	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1418	-0-	-52	-0-	134	1	1284	3	Y	-0-					-0-
07	1519	X	1450	-0-	-69	-0-	146	1	1304	3	Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

02	4732	X	4382	-0-	-350	-0-	48	1	4334	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	4388	-0-	-851	-0-	43	1	4345	3	N	-0-					-0-
04	4710	X	4074	-0-	-636	-0-	41	1	4033	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	3238	-0-	-1629	-0-	34	1	3204	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
07	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	80	1	6344	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

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-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	48	1	803	3	Y	61	59	1			5
							5	4	67	9							
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	52	1	846	3	Y	45	45	1			5
							6	4	50	9							
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	44	1	747	3	Y	31	31	1			5
							5	4	34	9							
05	1023	N	614	-0-	-409	-0-	34	1	548	3	Y	24	27	1			2
							6	4	26	9							
06	930	N	495	-0-	-435	-0-	28	1	456	3	Y	7	8	1			1
							3	4	8	9							
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	64	1	976	3	Y	27	24	1			4
							6	4	30	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	112	1	1893	3	Y	188	195	1			14
							13	4	207	9							
03	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	114	1	1844	3	Y	154	151	1			17
							13	4	169	9							
04	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	108	1	1829	3	Y	135	132	1			20
							13	4	149	9							
05	2449	X	2103	-0-	-346	-0-	112	1	1814	3	Y	143	154	1			9
							20	4	157	9							
06	2370	X	1790	-0-	-580	-0-	96	1	1536	3	Y	134	131	1			12
							11	4	147	9							
07	2449	X	1705	-0-	-744	-0-	93	1	1418	3	Y	169	162	1			19
							8	4	186	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

02	280	N	2	-0-	-278	-0-	2	3			Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	26	1			8
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					8
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	6	1			18
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	48	1	773	3	Y	13					31
							2	4	14	9							

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

02	T. A.		-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-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

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-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

02	4676	X	1992	-0-	-2684	-0-	99	1	1853	3	Y	26					84
							11	4	29	9							
03	4898	X	2879	-0-	-2019	-0-	167	1	2621	3	Y	83	95	1			72
							91	9									
04	2940	X	150	-0-	-2790	-0-	8	1	127	3	Y	13					85
							1	4	14	9							
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	195	1	3535	3	Y	64					149
							28	4	70	9							
06	2790	X	2787	-0-	-3	-0-	152	1	2558	3	Y	48	115	1			82
							24	4	53	9							
07	2883	X	1028	-0-	-1855	-0-	59	1	954	3	Y	11					93
							3	4	12	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					Y	19					61
03	4495	X	2153	-0-	-2342	-0-	126	1	1979	3	Y	44	67	1			38
							48	9									
04	2610	X	501	-0-	-2109	-0-	29	1	456	3	Y	10					48
							5	4	11	9							
05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	79	1	1431	3	Y	36					84
							11	4	40	9							
06	2070	X	1049	-0-	-1021	-0-	57	1	957	3	Y	24	65	1			43
							9	4	26	9							
07	2139	X	105	-0-	-2034	-0-	6	1	89	3	Y	9					52
							10	9									

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

02	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	145	1	13015	3	N	-0-					-0-
03	16151	X	11251	-0-	-4900	-0-	110	1	11141	3	N	-0-					-0-
04	15630	X	9169	-0-	-6461	-0-	93	1	9076	3	N	-0-					-0-
05	16151	X	15457	-0-	-694	-0-	162	1	15295	3	N	-0-					-0-
06	34460	X	34460	-0-	-0-	-0-	380	1	34080	3	N	-0-					-0-
07	26478	X	26478	-0-	-0-	-0-	331	1	26147	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

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-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

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-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

02	27244	X	23644	-0-	-3600	-0-	260	1	23384	3	N	-0-					-0-
03	30163	X	26020	-0-	-4143	-0-	254	1	25766	3	N	-0-					-0-
04	29190	X	21739	-0-	-7451	-0-	221	1	21518	3	N	-0-					-0-
05	27125	X	25435	-0-	-1690	-0-	267	1	25168	3	N	-0-					-0-
06	25320	X	22520	-0-	-2800	-0-	248	1	22272	3	N	-0-					-0-
07	26164	X	24561	-0-	-1603	-0-	307	1	24254	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

02	16660	X	6256	-0-	-10404	-0-	69	1	6187	3	N	-0-					-0-
03	9052	X	1537	-0-	-7515	-0-	15	1	1522	3	N	-0-					-0-
04	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	184	1	17857	3	N	-0-					-0-
05	24388	X	24388	-0-	-0-	-0-	256	1	24132	3	N	-0-					-0-
06	20959	X	20959	-0-	-0-	-0-	231	1	20728	3	N	-0-					-0-
07	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	242	1	19120	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

02	6188	X	2790	-0-	-3398	-0-	141	1	2633	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	6851	X	6077	-0-	-774	-0-	365	1	5712	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	234	-0-	-2916	-0-	14	1	218	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	3100	X	829	-0-	-2271	-0-	43	1	780	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					-0-
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

02	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

02	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	257	-0-	257	261	3	1	254	3	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	261					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	261					N	-0-					-0-
06	333	X	72	-0-	-261	-0-	1	1	71	3	N	-0-					-0-
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

02	39648	X	37203	-0-	-2445	-0-	409	1	36794	3	N	-0-					-0-
03	43245	X	39493	-0-	-3752	-0-	386	1	39107	3	N	-0-					-0-
04	41640	X	37796	-0-	-3844	-0-	385	1	37411	3	N	-0-					-0-
05	43028	X	38999	-0-	-4029	-0-	409	1	38590	3	N	-0-					-0-
06	39870	X	38904	-0-	-966	-0-	429	1	38475	3	N	-0-					-0-
07	41199	X	38410	-0-	-2789	-0-	480	1	37930	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8596	X	6700	-0-	-1896	-0-	74	1	6626	3	N	-0-					-0-
03	9920	X	6353	-0-	-3567	-0-	62	1	6291	3	N	-0-					-0-
04	9600	X	8257	-0-	-1343	-0-	84	1	8173	3	N	-0-					-0-
05	9920	X	8197	-0-	-1723	-0-	86	1	8111	3	N	-0-					-0-
06	7170	X	4231	-0-	-2939	-0-	47	1	4184	3	N	-0-					-0-
07	8525	X	6595	-0-	-1930	-0-	82	1	6513	3	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
02	7028	X	5243	-0-	-1785	-0-	58	1	5185	3	N	-0-					-0-
03	5828	X	4914	-0-	-914	-0-	48	1	4866	3	N	-0-					-0-
04	5640	X	5401	-0-	-239	-0-	55	1	5346	3	N	-0-					-0-
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	75	1	7065	3	N	-0-					-0-
06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	68	1	6078	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	5760	-0-	-37	-0-	72	1	5688	3	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
02	12600	X	8968	-0-	-3632	-0-	99	1	8869	3	N	-0-					-0-
03	11191	X	10971	-0-	-220	-0-	107	1	10864	3	N	-0-					-0-
04	10830	X	10075	-0-	-755	-0-	103	1	9972	3	N	-0-					-0-
05	10757	X	10649	-0-	-108	-0-	112	1	10537	3	N	-0-					-0-
06	10620	X	9890	-0-	-730	-0-	109	1	9781	3	N	-0-					-0-
07	10974	X	10000	-0-	-974	-0-	125	1	9875	3	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
02	8092	X	92	-0-	-8000	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	863	1	13518	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	4685	-0-	-1315	-0-	275	1	4362	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	186	1	3369	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
06	10620	X	5485	-0-	-5135	-0-	304	1	5132	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
07	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	885	1	14228	3	Y	-0-					-0-
							45	4									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	X	725	-0-	-0-	-0-	29	1	488	3	Y	185	182	0			8
							4	4	204	9							
03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	21	1	359	3	Y	77	82	0			3
							7	4	85	9							
04	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	3	Y	178	172	0			9
							12	4	196	9							
05	819	X	819	-0-	-0-	-0-	25	1	658	3	Y	113	118	0			4
							12	4	124	9							
06	826	X	826	-0-	-0-	-0-	28	1	650	3	Y	129	129	0			4
							6	4	142	9							
07	877	X	877	-0-	-0-	-0-	27	1	647	3	Y	177	178	0			3
							8	4	195	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	25	1	416	3	Y	86	88	0			4
							4	4	95	9							
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	54	56	0			2
							7	4	59	9							
04	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	43	1	799	3	Y	144	138	0			8
							10	4	158	9							
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	5	13	0			-0-
							6	9									
06	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	37	1	878	3	Y	152	147	0			5
							8	4	167	9							
07	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	35	1	816	3	Y	161	163	0			3
							10	4	177	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	Y	190	186	0			8
							3	4	209	9							
03	84	X	84	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	20	27	0			1
							1	4	22	9							
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	30	1	564	3	Y	114	109	0			6
							7	4	125	9							
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	29	1	755	3	Y	219	218	0			7
							14	4	241	9							
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	19	1	443	3	Y	173	175	0			5
							4	4	190	9							
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	5	0			-0-

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

02	37709	X	37709	-0-	-0-	-0-	414	1	37295	3	N	-0-					-0-
03	29853	X	26759	-0-	-3094	-0-	261	1	26498	3	N	-0-					-0-
04	22788	X	22788	-0-	-0-	-0-	232	1	22556	3	N	-0-					-0-
05	33263	X	26630	-0-	-6633	-0-	279	1	26351	3	N	-0-					-0-
06	32190	X	16368	-0-	-15822	-0-	180	1	16188	3	N	-0-					-0-
07	33263	X	30222	-0-	-3041	-0-	377	1	29845	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

02	15092	X	13415	-0-	-1677	-0-	147	1	13268	3	N	-0-					-0-
03	16709	X	14391	-0-	-2318	-0-	141	1	14250	3	N	-0-					-0-
04	14910	X	13514	-0-	-1396	-0-	138	1	13376	3	N	-0-					-0-
05	15407	X	13680	-0-	-1727	-0-	143	1	13537	3	N	-0-					-0-
06	14910	X	12925	-0-	-1985	-0-	142	1	12783	3	N	-0-					-0-
07	14849	X	14027	-0-	-822	-0-	175	1	13852	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

02	7112	X	5492	-0-	-1620	-0-	277	1	5184	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
03	7874	X	6661	-0-	-1213	-0-	400	1	6261	3	Y	-0-					-0-
04	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	1037	1	16453	3	Y	-0-					-0-
							183	4									
05	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	566	1	10262	3	Y	-0-					-0-
							80	4									
06	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	526	1	8874	3	Y	-0-					-0-
							85	4									
07	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	692	1	11127	3	Y	-0-					-0-
							35	4									

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

02	4760	X	4478	-0-	-282	-0-	49	1	4429	3	N	-0-					-0-
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	54	1	5432	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	4782	-0-	-1098	-0-	49	1	4733	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	5167	-0-	-909	-0-	54	1	5113	3	N	-0-					-0-
06	5880	X	5044	-0-	-836	-0-	56	1	4988	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5068	-0-	-419	-0-	63	1	5005	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

02	20244	X	20238	-0-	-6	-0-	222	1	20016	3	N	-0-					-0-
03	24304	X	22989	-0-	-1315	-0-	224	1	22765	3	N	-0-					-0-
04	23520	X	19794	-0-	-3726	-0-	202	1	19592	3	N	-0-					-0-
05	24304	X	22093	-0-	-2211	-0-	232	1	21861	3	N	-0-					-0-
06	22260	X	21440	-0-	-820	-0-	236	1	21204	3	N	-0-					-0-
07	23002	X	21182	-0-	-1820	-0-	265	1	20917	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

02	3052	X	1423	-0-	-1629	-0-	16	1	1407	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	1524	-0-	-1855	-0-	15	1	1509	3	N	-0-					-0-
04	1980	X	1471	-0-	-509	-0-	15	1	1456	3	N	-0-					-0-
05	1798	X	1301	-0-	-497	-0-	14	1	1287	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	1472	-0-	-238	-0-	16	1	1456	3	N	-0-					-0-
07	1581	X	1363	-0-	-218	-0-	17	1	1346	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	115	113	0			5
							2	4	127	9							
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	7	12	0			-0-
							8	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	942	X	942	-0-	-0-	-0-	33	1	772	3	Y	118	114	0			4
							7	4	130	9							
07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	25	29	0			-0-
							28	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

02	544	X	544	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	Y	88	88	0			4
							4	4	97	9							
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	30	33	0			1
							4	4	33	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	37	1	870	3	Y	27	26	0			1
							8	4	30	9							
*07	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	37	1	861	3	Y	112	111	0			2
							10	4	123	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

02	690	X	690	-0-	-0-	-0-	31	1	522	3	Y	121	119	0			5
							4	4	133	9							
03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	11	16	0			-0-
							1	4	12	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	12	1	304	3	Y	56	54	0			2
							6	4	62	9							
*06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	21	1	488	3	Y	123	121	0			4
							5	4	135	9							
*07	375	X	375	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	77	80	0			1
							3	4	85	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

02	467	X	467	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	Y	97	98	0			4
							3	4	107	9							
03	99	X	99	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	19	22	0			1
							1	4	21	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7112	X	1769	-0-	-5343	-0-	19	1	1750	3	N	-0-			-0-
03	7874	X	2003	-0-	-5871	-0-	20	1	1983	3	N	-0-			-0-
04	7620	X	1490	-0-	-6130	-0-	15	1	1475	3	N	-0-			-0-
05	2480	X	1721	-0-	-759	-0-	18	1	1703	3	N	-0-			-0-
06	1950	X	1930	-0-	-20	-0-	21	1	1909	3	N	-0-			-0-
07	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	23	1	1787	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

02	12432	X	11068	-0-	-1364	-0-	122	1	10946	3	N	-0-			-0-
03	13330	X	12415	-0-	-915	-0-	121	1	12294	3	N	-0-			-0-
04	12510	X	12120	-0-	-390	-0-	123	1	11997	3	N	-0-			-0-
05	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	140	1	13234	3	N	-0-			-0-
06	12210	X	11407	-0-	-803	-0-	126	1	11281	3	N	-0-			-0-
07	12524	X	11514	-0-	-1010	-0-	144	1	11370	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

02	15232	X	11692	-0-	-3540	-0-	128	1	11564	3	N	-0-			-0-
03	16864	X	12905	-0-	-3959	-0-	126	1	12779	3	N	-0-			-0-
04	15780	X	12053	-0-	-3727	-0-	123	1	11930	3	N	-0-			-0-
05	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	174	1	16445	3	N	-0-			-0-
06	15780	X	15726	-0-	-54	-0-	173	1	15553	3	N	-0-			-0-
07	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	190	1	15061	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

02	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	111	1	9987	3	N	-0-			-0-
03	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	82	1	8306	3	N	-0-			-0-
04	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	85	1	8289	3	N	-0-			-0-
05	9641	X	2959	-0-	-6682	-0-	31	1	2928	3	N	-0-			-0-
06	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	109	1	9764	3	N	-0-			-0-
07	9641	X	7177	-0-	-2464	-0-	90	1	7087	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

02	19712	X	12473	-0-	-7239	-0-	137	1	12336	3	N	-0-			-0-
03	24132	X	24132	-0-	-0-	-0-	236	1	23896	3	N	-0-			-0-
04	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	199	1	19344	3	N	-0-			-0-
05	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	202	1	19068	3	N	-0-			-0-
06	23340	X	18267	-0-	-5073	-0-	201	1	18066	3	N	-0-			-0-
07	24118	X	16913	-0-	-7205	-0-	211	1	16702	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	36	1	3199	3	N	-0-			-0-
03	4433	X	3459	-0-	-974	-0-	34	1	3425	3	N	-0-			-0-
04	4290	X	3014	-0-	-1276	-0-	31	1	2983	3	N	-0-			-0-
05	4433	X	3124	-0-	-1309	-0-	33	1	3091	3	N	-0-			-0-
06	3960	X	2623	-0-	-1337	-0-	29	1	2594	3	N	-0-			-0-
07	3596	X	2703	-0-	-893	-0-	34	1	2669	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

02	14392	X	5412	-0-	-8980	-0-	59	1	5353	3	N	-0-			-0-
03	15655	X	1255	-0-	-14400	-0-	12	1	1243	3	N	-0-			-0-
04	11460	X	9568	-0-	-1892	-0-	97	1	9471	3	N	-0-			-0-
05	11842	X	10854	-0-	-988	-0-	114	1	10740	3	N	-0-			-0-
06	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	112	1	10077	3	N	-0-			-0-
07	9889	X	9245	-0-	-644	-0-	115	1	9130	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1682	-0-	-446	-0-	18	1	1664	3	N	-0-			-0-
03	2356	X	1611	-0-	-745	-0-	16	1	1595	3	N	-0-			-0-
04	2250	X	1156	-0-	-1094	-0-	12	1	1144	3	N	-0-			-0-
05	2325	X	1722	-0-	-603	-0-	18	1	1704	3	N	-0-			-0-
06	2250	X	1570	-0-	-680	-0-	17	1	1553	3	N	-0-			-0-
07	1860	X	1681	-0-	-179	-0-	21	1	1660	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

02	14420	X	13095	-0-	-1325	-0-	144	1	12951	3	N	-0-			-0-
03	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	138	1	14036	3	N	-0-			-0-
04	13860	X	12979	-0-	-881	-0-	132	1	12847	3	N	-0-			-0-
05	14508	X	12947	-0-	-1561	-0-	136	1	12811	3	N	-0-			-0-
06	14040	X	13482	-0-	-558	-0-	149	1	13333	3	N	-0-			-0-
07	14508	X	12715	-0-	-1793	-0-	159	1	12556	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

02	13944	X	13611	-0-	-333	-0-	150	1	13461	3	N	-0-			-0-
03	15438	X	12929	-0-	-2509	-0-	126	1	12803	3	N	-0-			-0-
04	17460	X	16291	-0-	-1169	-0-	166	1	16125	3	N	-0-			-0-
05	18042	X	15205	-0-	-2837	-0-	159	1	15046	3	N	-0-			-0-
06	17460	X	16637	-0-	-823	-0-	183	1	16454	3	N	-0-			-0-
07	16833	X	15572	-0-	-1261	-0-	194	1	15378	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

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-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

02	5040	X	3826	-0-	-1214	-0-	42	1	3784	3	N	-0-			-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	55	1	5538	3	N	-0-			-0-
04	5400	X	4878	-0-	-522	-0-	50	1	4828	3	N	-0-			-0-
05	5549	X	4985	-0-	-564	-0-	52	1	4933	3	N	-0-			-0-
06	5400	X	4647	-0-	-753	-0-	51	1	4596	3	N	-0-			-0-
07	5580	X	4878	-0-	-702	-0-	61	1	4817	3	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

02	35700	X	3709	-0-	-31991	-0-	187	1	3501	3	Y	-0-			1
							21	4							
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	-0-			1
04	7830	X	5820	-0-	-2010	-0-	341	1	5419	3	Y	-0-			1
							60	4							
05	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	501	1	9080	3	Y	-0-	1	1	-0-
							71	4							
*06	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	555	1	9350	3	Y	-0-			-0-
							89	4							
07	6014	X	5412	-0-	-602	-0-	316	1	5080	3	Y	-0-			-0-
							16	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
02	10062	X	2269	-0-	-7793	-0-	114	1	2142	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	124	1	1943	3	Y	-0-					-0-
04	2340	X	1383	-0-	-957	-0-	81	1	1288	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	2511	X	1082	-0-	-1429	-0-	56	1	1018	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	2430	X	1550	-0-	-880	-0-	86	1	1450	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	2511	X	2256	-0-	-255	-0-	132	1	2117	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	232	-0-	-2568	2004	12	1	219	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2706	N	702	-0-	-2004	-0-	42	1	660	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	35	1	562	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	Y	1					1
							3	4	1	9							
*06	690	N	336	-0-	-354	-0-	19	1	314	3	Y	-0-					1
							3	4									
07	620	N	433	-0-	-187	-0-	25	1	407	3	Y	-0-					1
							1	4									

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22229	X	3835	-0-	-18394	-0-	193	1	3612	3	Y	7					15
							22	4	8	9							
03	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	117	1	1825	3	Y	-0-	11	1			4
04	11130	X	6998	-0-	-4132	-0-	409	1	6498	3	Y	17					21
							72	4	19	9							
05	4247	X	3680	-0-	-567	-0-	191	1	3459	3	Y	3	16	1			8
							27	4	3	9							
06	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	534	1	8999	3	Y	1					9
							86	4	1	9							
07	7223	X	4304	-0-	-2919	-0-	251	1	4038	3	Y	2	3	1			8
							13	4	2	9							

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15400	X	7489	-0-	-7911	-0-	82	1	7407	3	N	-0-					-0-
03	12710	X	4354	-0-	-8356	-0-	43	1	4311	3	N	-0-					-0-
04	31532	X	31532	-0-	-0-	-0-	321	1	31211	3	N	-0-					-0-
05	25924	X	25924	-0-	-0-	-0-	272	1	25652	3	N	-0-					-0-
06	24793	X	24793	-0-	-0-	-0-	273	1	24520	3	N	-0-					-0-
07	20677	X	19922	-0-	-755	-0-	249	1	19673	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11200	X	8166	-0-	-3034	-0-	90	1	8076	3	N	-0-					-0-
03	14787	X	10264	-0-	-4523	-0-	100	1	10164	3	N	-0-					-0-
04	14310	X	8607	-0-	-5703	-0-	88	1	8519	3	N	-0-					-0-
05	14787	X	11209	-0-	-3578	-0-	117	1	11092	3	N	-0-					-0-
06	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	161	1	14495	3	N	-0-					-0-
07	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	140	1	11039	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

02	21672	X	16991	-0-	-4681	-0-	187	1	16804	3	N	-0-					-0-
03	23560	X	16477	-0-	-7083	-0-	161	1	16316	3	N	-0-					-0-
04	18630	X	12013	-0-	-6617	-0-	122	1	11891	3	N	-0-					-0-
05	19251	X	17365	-0-	-1886	-0-	182	1	17183	3	N	-0-					-0-
06	19565	X	19565	-0-	-0-	-0-	216	1	19349	3	N	-0-					-0-
07	18817	X	15426	-0-	-3391	-0-	193	1	15233	3	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

02	840	N	67	-0-	-773	-0-	3	1	55	3	Y	8	14	0			-0-
							9	9									
03	992	N	251	-0-	-741	-0-	12	1	201	3	Y	31	30	0			1
							4	4	34	9							
04	1050	N	19	-0-	-1031	-0-	1	1	17	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	51	1	1194	3	Y	95	92	0			3
							11	4	105	9							
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	26	1	616	3	Y	63	65	0			1
							7	4	69	9							

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

02	14196	X	12755	-0-	-1441	-0-	140	1	12615	3	N	-0-					-0-
03	15717	X	13710	-0-	-2007	-0-	134	1	13576	3	N	-0-					-0-
04	15210	X	13290	-0-	-1920	-0-	135	1	13155	3	N	-0-					-0-
05	15376	X	13282	-0-	-2094	-0-	139	1	13143	3	N	-0-					-0-
06	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	166	1	14883	3	N	-0-					-0-
07	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	185	1	14593	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

02	12432	X	9083	-0-	-3349	-0-	100	1	8983	3	N	-0-					-0-
03	13950	X	9240	-0-	-4710	-0-	90	1	9150	3	N	-0-					-0-
04	13500	X	9852	-0-	-3648	-0-	100	1	9752	3	N	-0-					-0-
05	13950	X	10158	-0-	-3792	-0-	106	1	10052	3	N	-0-					-0-
06	13140	X	11511	-0-	-1629	-0-	127	1	11384	3	N	-0-					-0-
07	10168	X	7243	-0-	-2925	-0-	90	1	7153	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

02	29400	X	22739	-0-	-6661	-0-	250	1	22489	3	N	-0-					-0-
03	29202	X	18000	-0-	-11202	-0-	176	1	17824	3	N	-0-					-0-
04	19305	X	19305	-0-	-0-	-0-	197	1	19108	3	N	-0-					-0-
05	25172	X	23112	-0-	-2060	-0-	242	1	22870	3	N	-0-					-0-
06	24360	X	23670	-0-	-690	-0-	261	1	23409	3	N	-0-					-0-
07	25172	X	21010	-0-	-4162	-0-	262	1	20748	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	153	1	13768	3	N	-0-					-0-
03	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	127	1	12885	3	N	-0-					-0-
04	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	118	1	11448	3	N	-0-					-0-
05	14663	X	11797	-0-	-2866	-0-	124	1	11673	3	N	-0-					-0-
06	14190	X	10362	-0-	-3828	-0-	114	1	10248	3	N	-0-					-0-
07	14663	X	10030	-0-	-4633	-0-	125	1	9905	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16688	X	12852	-0-	-3836	-0-	141	1	12711	3	N	-0-					-0-
03	20119	X	11293	-0-	-8826	-0-	110	1	11183	3	N	-0-					-0-
04	19470	X	14529	-0-	-4941	-0-	148	1	14381	3	N	-0-					-0-
05	20119	X	18030	-0-	-2089	-0-	189	1	17841	3	N	-0-					-0-
06	16980	X	16965	-0-	-15	-0-	187	1	16778	3	N	-0-					-0-
07	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	225	1	17802	3	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123830	X	22086	-0-	-101744	-0-	1142	1	18953	3	Y	1662	1672	0			73
							163	4	1828	9							
03	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	868	1	14925	3	Y	1082	1111	0			44
							300	4	1190	9							
04	25620	X	16344	-0-	-9276	-0-	748	1	13855	3	Y	1431	1399	0			76
							167	4	1574	9							
05	25575	X	15419	-0-	-10156	-0-	514	1	13420	3	Y	1120	1158	0			38
							253	4	1232	9							
06	23760	X	15259	-0-	-8501	-0-	557	1	13102	3	Y	1340	1338	0			40
							126	4	1474	9							
07	24459	X	14684	-0-	-9775	-0-	534	1	12556	3	Y	1316	1331	0			25
							146	4	1448	9							

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14252	X	8235	-0-	-6017	-0-	90	1	8145	3	N	-0-					-0-
03	15252	X	14168	-0-	-1084	-0-	138	1	14030	3	N	-0-					-0-
04	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	184	1	17928	3	N	-0-					-0-
05	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	171	1	16129	3	N	-0-					-0-
06	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	183	1	16455	3	N	-0-					-0-
07	18724	X	15811	-0-	-2913	-0-	197	1	15614	3	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	306	1	5081	3	Y	499	563	0			22
							44	4	549	9							
03	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	550	1	9454	3	Y	609	606	0			25
							190	4	670	9							
04	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	997	1	18467	3	Y	1296	1252	0			69
							223	4	1426	9							
05	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	494	1	12883	3	Y	834	875	0			28
							243	4	917	9							
06	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	504	1	11845	3	Y	570	581	0			17
							114	4	627	9							
07	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	628	1	14772	3	Y	1011	1009	0			19
							172	4	1112	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	168	1	15134	3	N	-0-					-0-
03	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	165	1	16756	3	N	-0-					-0-
04	17220	X	7785	-0-	-9435	-0-	79	1	7706	3	N	-0-					-0-
05	17794	X	11447	-0-	-6347	-0-	120	1	11327	3	N	-0-					-0-
06	17220	X	9632	-0-	-7588	-0-	106	1	9526	3	N	-0-					-0-
07	16957	X	15283	-0-	-1674	-0-	191	1	15092	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

02	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	279	1	25164	3	N	-0-					-0-
03	21235	X	16018	-0-	-5217	-0-	156	1	15862	3	N	-0-					-0-
04	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	180	1	17498	3	N	-0-					-0-
05	23405	X	15492	-0-	-7913	-0-	162	1	15330	3	N	-0-					-0-
06	22650	X	18046	-0-	-4604	-0-	199	1	17847	3	N	-0-					-0-
07	23405	X	17806	-0-	-5599	-0-	222	1	17584	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

02	14700	X	9475	-0-	-5225	-0-	104	1	9371	3	N	-0-					-0-
03	16275	X	13754	-0-	-2521	-0-	134	1	13620	3	N	-0-					-0-
04	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	174	1	16902	3	N	-0-					-0-
05	16815	X	16815	-0-	-0-	-0-	176	1	16639	3	N	-0-					-0-
06	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	183	1	16456	3	N	-0-					-0-
07	17639	X	15648	-0-	-1991	-0-	195	1	15453	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

02	13468	X	-0-	-0-	-13468	-0-					N	-0-					-0-
03	11904	X	7231	-0-	-4673	-0-	71	1	7160	3	N	-0-					-0-
04	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	119	1	11549	3	N	-0-					-0-
05	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	104	1	9834	3	N	-0-					-0-
06	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	96	1	8636	3	N	-0-					-0-
07	12059	X	7748	-0-	-4311	-0-	97	1	7651	3	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

02	2128	X	1067	-0-	-1061	-0-	42	1	692	3	Y	297	306	0			13
							6	4	327	9							
03	2356	X	229	-0-	-2127	-0-	10	1	169	3	Y	43	54	0			2
							3	4	47	9							
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

02	25368	X	21259	-0-	-4109	-0-	234	1	21025	3	N	-0-					-0-
03	24984	X	24984	-0-	-0-	-0-	244	1	24740	3	N	-0-					-0-
04	25780	X	25780	-0-	-0-	-0-	263	1	25517	3	N	-0-					-0-
05	24522	X	24522	-0-	-0-	-0-	257	1	24265	3	N	-0-					-0-
06	24180	X	22836	-0-	-1344	-0-	252	1	22584	3	N	-0-					-0-
07	26629	X	22170	-0-	-4459	-0-	277	1	21893	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	5	1	472	3	N	-0-					-0-
03	546	X	546	-0-	-0-	-0-	5	1	541	3	N	-0-					-0-
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	5	1	447	3	N	-0-					-0-
05	527	N	364	-0-	-163	-0-	4	1	360	3	N	-0-					-0-
06	510	N	353	-0-	-157	-0-	4	1	349	3	N	-0-					-0-
07	465	N	344	-0-	-121	-0-	4	1	340	3	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF. 10668 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	705	-0-	-191	-0-	34	1	560	3	Y	96	95	0			4
							5	4	106	9							
03	651	N	147	-0-	-504	-0-	6	1	104	3	Y	32	35	0			1
							2	4	35	9							
04	420	N	60	-0-	-360	-0-	3	1	54	3	Y	2	3	0			-0-
							1	4	2	9							
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	44	1	1041	3	Y	85	82	0			3
							10	4	94	9							
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	589	3	Y	63	65	0			1
							7	4	69	9							

BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF. 13075 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112704	X	41879	-0-	-70825	-0-	2111	1	39530	3	Y	-0-					-0-
							238	4									
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	212	1	3319	3	Y	8					8
							9	9									
04	36420	X	2427	-0-	-33993	-0-	142	1	2259	3	Y	1					9
							25	4	1	9							
05	46376	X	33010	-0-	-13366	-0-	1711	1	31027	3	Y	27	7	1			29
							242	4	30	9							
06	44880	X	21586	-0-	-23294	-0-	1197	1	20185	3	Y	11					40
							192	4	12	9							
07	46376	X	25047	-0-	-21329	-0-	1462	1	23505	3	Y	5	12	1			33
							74	4	6	9							

BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 13045 - 21130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40768	X	6264	-0-	-34504	-0-	316	1	5912	3	Y	-0-					9
							36	4									
03	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	748	1	11704	3	Y	-0-	7	1			2
04	9600	X	7013	-0-	-2587	-0-	411	1	6529	3	Y	-0-					2
							73	4									
05	9920	X	8584	-0-	-1336	-0-	445	1	8073	3	Y	3	2	1			3
							63	4	3	9							
06	12060	X	7916	-0-	-4144	-0-	439	1	7406	3	Y	-0-					3
							71	4									
07	12462	X	5843	-0-	-6619	-0-	341	1	5485	3	Y	-0-	1	1			2
							17	4									

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. 12943 - 20391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54625	X	8671	-0-	-45954	-0-	714	1	7957	3	Y	-0-					-0-
03	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	708	1	7337	3	Y	-0-					-0-
04	11730	X	8710	-0-	-3020	-0-	799	1	7911	3	Y	-0-					-0-
05	12121	X	8636	-0-	-3485	-0-	711	1	7925	3	Y	-0-					-0-
06	11010	X	9866	-0-	-1144	-0-	1030	1	8836	3	Y	-0-					-0-
07	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	1081	1	9633	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	207	1	18662	3	N	-0-			-0-
03	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	218	1	22128	3	N	-0-			-0-
04	21390	X	12440	-0-	-8950	-0-	127	1	12313	3	N	-0-			-0-
05	22103	X	16037	-0-	-6066	-0-	168	1	15869	3	N	-0-			-0-
06	21540	X	13588	-0-	-7952	-0-	150	1	13438	3	N	-0-			-0-
07	22258	X	12357	-0-	-9901	-0-	154	1	12203	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11508	X	10200	-0-	-1308	-0-	112	1	10088	3	N	-0-			-0-
03	12741	X	9165	-0-	-3576	-0-	89	1	9076	3	N	-0-			-0-
04	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	145	1	14140	3	N	-0-			-0-
05	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	150	1	14148	3	N	-0-			-0-
06	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	151	1	13519	3	N	-0-			-0-
07	14167	X	13904	-0-	-263	-0-	174	1	13730	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11704	X	-0-	-0-	-11704	-0-					N	-0-			-0-
03	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	131	1	13291	3	N	-0-			-0-
04	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	171	1	16601	3	N	-0-			-0-
05	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	146	1	13745	3	N	-0-			-0-
06	12990	X	12949	-0-	-41	-0-	143	1	12806	3	N	-0-			-0-
07	16337	X	10948	-0-	-5389	-0-	137	1	10811	3	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	39460	X	6870	-0-	-32590	-0-	566	1	6304	3	Y	-0-			-0-
03	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	693	1	7182	3	Y	-0-			-0-
04	8970	X	8329	-0-	-641	-0-	764	1	7565	3	Y	-0-			-0-
05	9269	X	7782	-0-	-1487	-0-	641	1	7141	3	Y	-0-			-0-
06	8970	X	7043	-0-	-1927	-0-	735	1	6308	3	Y	-0-			-0-
07	8618	X	7758	-0-	-860	-0-	783	1	6975	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16520	X	11989	-0-	-4531	-0-	132	1	11857	3	N	-0-			-0-
03	16864	X	13513	-0-	-3351	-0-	132	1	13381	3	N	-0-			-0-
04	14880	X	11911	-0-	-2969	-0-	121	1	11790	3	N	-0-			-0-
05	15097	X	11678	-0-	-3419	-0-	122	1	11556	3	N	-0-			-0-
06	17344	X	17344	-0-	-0-	-0-	191	1	17153	3	N	-0-			-0-
07	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	192	1	15163	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	19096	X	15760	-0-	-3336	-0-	173	1	15587	3	N	-0-			-0-
03	18910	X	15695	-0-	-3215	-0-	153	1	15542	3	N	-0-			-0-
04	17460	X	16687	-0-	-773	-0-	170	1	16517	3	N	-0-			-0-
05	18042	X	17453	-0-	-589	-0-	183	1	17270	3	N	-0-			-0-
06	16890	X	16344	-0-	-546	-0-	180	1	16164	3	N	-0-			-0-
07	17453	X	17087	-0-	-366	-0-	213	1	16874	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15680	X	13681	-0-	-1999	-0-	150	1	13531	3	N	-0-			-0-
03	15779	X	14970	-0-	-809	-0-	146	1	14824	3	N	-0-			-0-
04	15390	X	12304	-0-	-3086	-0-	125	1	12179	3	N	-0-			-0-
05	15903	X	15620	-0-	-283	-0-	164	1	15456	3	N	-0-			-0-
06	15390	X	13227	-0-	-2163	-0-	146	1	13081	3	N	-0-			-0-
07	15159	X	11162	-0-	-3997	-0-	139	1	11023	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14196	X	11084	-0-	-3112	-0-	122	1	10962	3	N	-0-					-0-
03	15717	X	11066	-0-	-4651	-0-	108	1	10958	3	N	-0-					-0-
04	15210	X	13327	-0-	-1883	-0-	136	1	13191	3	N	-0-					-0-
05	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	156	1	14691	3	N	-0-					-0-
06	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	171	1	15345	3	N	-0-					-0-
07	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	181	1	14319	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16576	X	11497	-0-	-5079	-0-	126	1	11371	3	N	-0-					-0-
03	16244	X	13815	-0-	-2429	-0-	135	1	13680	3	N	-0-					-0-
04	14970	X	13476	-0-	-1494	-0-	137	1	13339	3	N	-0-					-0-
05	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	158	1	14938	3	N	-0-					-0-
06	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	158	1	14138	3	N	-0-					-0-
07	13919	X	12822	-0-	-1097	-0-	160	1	12662	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	194	1	17453	3	N	-0-					-0-
03	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	176	1	17814	3	N	-0-					-0-
04	20910	X	16722	-0-	-4188	-0-	170	1	16552	3	N	-0-					-0-
05	21607	X	15832	-0-	-5775	-0-	166	1	15666	3	N	-0-					-0-
06	20910	X	15751	-0-	-5159	-0-	174	1	15577	3	N	-0-					-0-
07	19530	X	15288	-0-	-4242	-0-	191	1	15097	3	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60743	X	11137	-0-	-49606	-0-	917	1	10220	3	Y	-0-					-0-
03	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	896	1	9290	3	Y	-0-					-0-
04	15120	X	4238	-0-	-10882	-0-	389	1	3849	3	Y	-0-					-0-
05	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	1265	1	14101	3	Y	-0-					-0-
06	12720	X	5793	-0-	-6927	-0-	605	1	5188	3	Y	-0-					-0-
07	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	1545	1	13772	3	Y	-0-					-0-

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
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-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77873	X	13522	-0-	-64351	-0-	1113	1	12409	3	Y	-0-					-0-
03	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	1132	1	11740	3	Y	-0-					-0-
04	17370	X	12152	-0-	-5218	-0-	1115	1	11037	3	Y	-0-					-0-
05	17949	X	13499	-0-	-4450	-0-	1111	1	12388	3	Y	-0-					-0-
06	14940	X	12960	-0-	-1980	-0-	1353	1	11607	3	Y	-0-					-0-
07	14973	X	11309	-0-	-3664	-0-	1141	1	10168	3	Y	-0-					-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19712	X	16884	-0-	-2828	-0-	1400	1	15484	3	N	-0-					-0-
03	20212	X	12459	-0-	-7753	-0-	1550	1	10909	3	N	-0-					-0-
04	19530	X	12560	-0-	-6970	-0-	1500	1	11060	3	N	-0-					-0-
05	20181	X	16132	-0-	-4049	-0-	1050	1	15082	3	N	-0-					-0-
06	18090	X	16432	-0-	-1658	-0-	1350	1	15082	3	N	-0-					-0-
07	18693	X	16858	-0-	-1835	-0-	1550	1	15308	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55518	X	9613	-0-	-45905	-0-	484	1	9071	3	Y	3					9
							55	4	3	9							
03	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	638	1	9994	3	Y	7	7	1			9
							8	9									
04	14130	X	9361	-0-	-4769	-0-	548	1	8696	3	Y	18					27
							97	4	20	9							
05	14601	X	9931	-0-	-4670	-0-	515	1	9329	3	Y	13	20	1			20
							73	4	14	9							
*06	14130	X	9455	-0-	-4675	-0-	521	1	8789	3	Y	55					75
							84	4	61	9							
*07	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	627	1	10084	3	Y	7	22	1			60
							32	4	8	9							

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85897	X	22840	-0-	-63057	-0-	1144	1	21415	3	Y	138					193
							129	4	152	9							
03	22611	X	22611	-0-	-0-	-0-	1355	1	21213	3	Y	39	141	1			91
							43	9									
04	31740	X	21020	-0-	-10720	-0-	1230	1	19527	3	Y	42					133
							217	4	46	9							
05	32798	X	14843	-0-	-17955	-0-	768	1	13926	3	Y	37	100	1			70
							108	4	41	9							
*06	28830	X	22875	-0-	-5955	-0-	1268	1	21383	3	Y	18					88
							204	4	20	9							
07	25296	X	18747	-0-	-6549	-0-	1094	1	17596	3	Y	2	26	1			64
							55	4	2	9							

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17108	X	11942	-0-	-5166	-0-	131	1	11811	3	N	-0-					-0-
03	18011	X	13696	-0-	-4315	-0-	134	1	13562	3	N	-0-					-0-
04	14430	X	7240	-0-	-7190	-0-	74	1	7166	3	N	-0-					-0-
05	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-
06	13350	X	7	-0-	-13343	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	174	1	13754	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11984	X	9497	-0-	-2487	-0-	104	1	9393	3	N	-0-					-0-
03	12803	X	10561	-0-	-2242	-0-	103	1	10458	3	N	-0-					-0-
04	12390	X	10785	-0-	-1605	-0-	110	1	10675	3	N	-0-					-0-
05	12803	X	9547	-0-	-3256	-0-	100	1	9447	3	N	-0-					-0-
06	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	127	1	11375	3	N	-0-					-0-
07	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	149	1	11776	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32424	X	30563	-0-	-1861	-0-	336	1	30227	3	N	-0-					-0-
03	35433	X	34893	-0-	-540	-0-	341	1	34552	3	N	-0-					-0-
04	33990	X	33166	-0-	-824	-0-	338	1	32828	3	N	-0-					-0-
05	35138	X	35138	-0-	-0-	-0-	368	1	34770	3	N	-0-					-0-
06	34864	X	34864	-0-	-0-	-0-	384	1	34480	3	N	-0-					-0-
07	34906	X	34756	-0-	-150	-0-	434	1	34322	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23380	X	21603	-0-	-1777	-0-	237	1	21366	3	N	-0-			-0-
03	25327	X	23383	-0-	-1944	-0-	228	1	23155	3	N	-0-			-0-
04	24180	X	23103	-0-	-1077	-0-	235	1	22868	3	N	-0-			-0-
05	24986	X	22295	-0-	-2691	-0-	234	1	22061	3	N	-0-			-0-
06	24679	X	24679	-0-	-0-	-0-	272	1	24407	3	N	-0-			-0-
07	23932	X	22935	-0-	-997	-0-	286	1	22649	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27216	X	14341	-0-	-12875	-0-	158	1	14183	3	N	-0-			-0-
03	22320	X	14171	-0-	-8149	-0-	138	1	14033	3	N	-0-			-0-
04	17880	X	13664	-0-	-4216	-0-	139	1	13525	3	N	-0-			-0-
05	18352	X	13457	-0-	-4895	-0-	141	1	13316	3	N	-0-			-0-
06	15900	X	14969	-0-	-931	-0-	165	1	14804	3	N	-0-			-0-
07	15872	X	15256	-0-	-616	-0-	191	1	15065	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23296	X	21691	-0-	-1605	-0-	238	1	21453	3	N	-0-			-0-
03	25761	X	24000	-0-	-1761	-0-	234	1	23766	3	N	-0-			-0-
04	24930	X	21964	-0-	-2966	-0-	224	1	21740	3	N	-0-			-0-
05	25761	X	20367	-0-	-5394	-0-	213	1	20154	3	N	-0-			-0-
06	25392	X	25392	-0-	-0-	-0-	280	1	25112	3	N	-0-			-0-
07	24025	X	20877	-0-	-3148	-0-	261	1	20616	3	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	32026	X	32026	-0-	-0-	-0-	368	1	31658	3	N	-0-			-0-
03	35149	X	35149	-0-	-0-	-0-	421	1	34728	3	N	-0-			-0-
04	35310	X	33310	-0-	-2000	-0-	430	1	32880	3	N	-0-			-0-
05	36487	X	33048	-0-	-3439	-0-	386	1	32662	3	N	-0-			-0-
06	35310	X	31745	-0-	-3565	-0-	403	1	31342	3	N	-0-			-0-
07	35464	X	31331	-0-	-4133	-0-	413	1	30918	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	22344	X	19901	-0-	-2443	-0-	219	1	19682	3	N	-0-			-0-
03	30752	X	24035	-0-	-6717	-0-	235	1	23800	3	N	-0-			-0-
04	29760	X	17720	-0-	-12040	-0-	180	1	17540	3	N	-0-			-0-
05	30752	X	24323	-0-	-6429	-0-	255	1	24068	3	N	-0-			-0-
06	27169	X	27169	-0-	-0-	-0-	299	1	26870	3	N	-0-			-0-
07	24025	X	20166	-0-	-3859	-0-	252	1	19914	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9464	X	8371	-0-	-1093	-0-	92	1	8279	3	N	-0-			-0-
03	10292	X	5621	-0-	-4671	-0-	55	1	5566	3	N	-0-			-0-
04	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	92	1	8899	3	N	-0-			-0-
05	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	166	1	15638	3	N	-0-			-0-
06	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	178	1	15974	3	N	-0-			-0-
07	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	116	1	9203	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	39181	X	39181	-0-	-0-	-0-	430	1	38751	3	N	-0-			-0-
03	36952	X	33089	-0-	-3863	-0-	323	1	32766	3	N	-0-			-0-
04	35760	X	9582	-0-	-26178	-0-	98	1	9484	3	N	-0-			-0-
05	41664	X	43	-0-	-41621	-0-	43	3			N	-0-			-0-
06	40320	X	-0-	-0-	-40320	-0-					N	-0-			-0-
07	44997	X	44997	-0-	-0-	-0-	562	1	44435	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24373	X	24373	-0-	-0-	-0-	268	1	24105	3	N	-0-					-0-
03	22289	X	21266	-0-	-1023	-0-	208	1	21058	3	N	-0-					-0-
04	18235	X	18235	-0-	-0-	-0-	186	1	18049	3	N	-0-					-0-
05	24614	X	21289	-0-	-3325	-0-	223	1	21066	3	N	-0-					-0-
06	23820	X	20076	-0-	-3744	-0-	221	1	19855	3	N	-0-					-0-
07	24614	X	18264	-0-	-6350	-0-	228	1	18036	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13580	X	5629	-0-	-7951	-0-	65	1	5564	3	N	-0-					-0-
03	14105	X	737	-0-	-13368	-0-	9	1	728	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	9490	-0-	-3560	-0-	123	1	9367	3	N	-0-					-0-
05	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	190	1	16069	3	N	-0-					-0-
06	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	186	1	14446	3	N	-0-					-0-
07	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	174	1	13020	3	N	-0-					-0-

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	729	1	16810	3	N	-0-					-0-
03	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	874	1	16701	3	N	-0-					-0-
04	18060	X	14546	-0-	-3514	-0-	811	1	13735	3	N	-0-					-0-
05	19406	X	15844	-0-	-3562	-0-	1132	1	14712	3	N	-0-					-0-
06	18780	X	14143	-0-	-4637	-0-	901	1	13242	3	N	-0-					-0-
07	19406	X	15437	-0-	-3969	-0-	893	1	14544	3	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126023	X	24168	-0-	-101855	-0-	1990	1	22178	3	Y	-0-					-0-
03	21912	X	21912	-0-	-0-	-0-	1927	1	19985	3	Y	-0-					-0-
04	26340	X	16824	-0-	-9516	-0-	1543	1	15281	3	Y	-0-					-0-
05	27218	X	17929	-0-	-9289	-0-	1476	1	16453	3	Y	-0-					-0-
06	25890	X	23396	-0-	-2494	-0-	2442	1	20954	3	Y	-0-					-0-
07	26753	X	22233	-0-	-4520	-0-	2243	1	19990	3	Y	-0-					-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10220	X	9145	-0-	-1075	-0-	380	1	8765	3	N	-0-					-0-
03	11315	X	9327	-0-	-1988	-0-	464	1	8863	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	8162	-0-	-2788	-0-	455	1	7707	3	N	-0-					-0-
05	10199	X	9563	-0-	-636	-0-	683	1	8880	3	N	-0-					-0-
06	9810	X	8607	-0-	-1203	-0-	548	1	8059	3	N	-0-					-0-
07	10137	X	8350	-0-	-1787	-0-	483	1	7867	3	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	780	-0-	-2020	2349	64	1	716	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1282	-0-	-1818	531	113	1	1169	3	Y	-0-					-0-
04	2438	N	1907	-0-	-531	-0-	175	1	1732	3	Y	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	107	1	1197	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	116	1	996	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1237	-0-	-530	-0-	125	1	1112	3	Y	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	3562	-0-	-1254	-0-	865	1	2697	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	3733	-0-	-607	-0-	904	1	2829	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	1567	-0-	-2633	-0-	244	1	1323	3	N	-0-					-0-
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	1085	1	4254	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3487	-0-	-563	-0-	859	1	2628	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3220	-0-	-717	-0-	659	1	2561	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	24920	X	9685	-0-	-15235	-0-	1170	1	8515	3	N	-0-			-0-
03	28002	X	28002	-0-	-0-	-0-	2420	1	25582	3	N	-0-			-0-
04	22920	X	20144	-0-	-2776	-0-	2758	1	17386	3	N	-0-			-0-
05	22537	X	21439	-0-	-1098	-0-	2791	1	18648	3	N	-0-			-0-
06	27090	X	18816	-0-	-8274	-0-	2730	1	16086	3	N	-0-			-0-
07	27993	X	20394	-0-	-7599	-0-	3587	1	16807	3	N	-0-			-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

02	5656	X	4285	-0-	-1371	-0-	1041	1	3244	3	N	-0-			-0-
03	5518	X	4030	-0-	-1488	-0-	976	1	3054	3	N	-0-			-0-
04	5340	X	2316	-0-	-3024	-0-	361	1	1955	3	N	-0-			-0-
05	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	1245	1	4883	3	N	-0-			-0-
06	5040	X	4073	-0-	-967	-0-	1003	1	3070	3	N	-0-			-0-
07	4743	X	4150	-0-	-593	-0-	849	1	3301	3	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

02	43152	X	3764	-0-	-39388	-0-	310	1	3454	3	Y	-0-			-0-
03	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	822	1	8527	3	Y	-0-			-0-
04	11550	X	9693	-0-	-1857	-0-	889	1	8804	3	Y	-0-			-0-
05	11935	X	3623	-0-	-8312	-0-	298	1	3325	3	Y	-0-			-0-
06	9150	X	6549	-0-	-2601	-0-	684	1	5865	3	Y	-0-			-0-
07	10013	X	16	-0-	-9997	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

02	70443	X	11201	-0-	-59242	-0-	1129	1	10072	3	Y	-0-			-0-
03	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	1070	1	12725	3	Y	-0-			-0-
04	18990	X	14026	-0-	-4964	-0-	1342	1	12684	3	Y	-0-			-0-
05	19623	X	18876	-0-	-747	-0-	1623	1	17253	3	Y	-0-			-0-
06	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	1469	1	14020	3	Y	-0-			-0-
07	14508	X	8722	-0-	-5786	-0-	880	1	7842	3	Y	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

02	39450	X	39450	-0-	-0-	-0-	453	1	38997	3	N	-0-			-0-
03	44722	X	44722	-0-	-0-	-0-	535	1	44187	3	N	-0-			-0-
04	45420	X	42999	-0-	-2421	-0-	555	1	42444	3	N	-0-			-0-
05	46934	X	40413	-0-	-6521	-0-	472	1	39941	3	N	-0-			-0-
06	45420	X	39088	-0-	-6332	-0-	497	1	38591	3	N	-0-			-0-
07	44733	X	39857	-0-	-4876	-0-	525	1	39332	3	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

02	10976	X	10184	-0-	-792	-0-	22	1	10162	3	N	-0-			-0-
03	10385	X	10275	-0-	-110	-0-	2	1	10273	3	N	-0-			-0-
04	10050	X	8887	-0-	-1163	-0-	8887	3			N	-0-			-0-
05	11284	X	8010	-0-	-3274	-0-	8010	3			N	-0-			-0-
06	10920	X	9435	-0-	-1485	-0-	9435	3			N	-0-			-0-
07	11284	X	9430	-0-	-1854	-0-	9430	3			N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

02	16744	X	12768	-0-	-3976	-0-	140	1	12628	3	N	-0-			-0-
03	18538	X	15256	-0-	-3282	-0-	149	1	15107	3	N	-0-			-0-
04	15390	X	14068	-0-	-1322	-0-	143	1	13925	3	N	-0-			-0-
05	15748	X	15012	-0-	-736	-0-	157	1	14855	3	N	-0-			-0-
06	16232	X	16232	-0-	-0-	-0-	179	1	16053	3	N	-0-			-0-
07	15252	X	14070	-0-	-1182	-0-	176	1	13894	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2280	-0-	-1164	-0-	5	1	2275	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	865	-0-	-2948	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	3			N	-0-					-0-
05	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	11448	3			N	-0-					-0-
06	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	3			N	-0-					-0-
07	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	3			N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

02	7084	X	5839	-0-	-1245	-0-	64	1	5775	3	N	-0-					-0-
03	7843	X	6520	-0-	-1323	-0-	64	1	6456	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	5956	-0-	-1244	-0-	61	1	5895	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	6395	-0-	-611	-0-	67	1	6328	3	N	-0-					-0-
06	6300	X	6200	-0-	-100	-0-	68	1	6132	3	N	-0-					-0-
07	6510	X	3661	-0-	-2849	-0-	46	1	3615	3	N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

02	3388	X	1321	-0-	-2067	-0-	162	1	1159	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	4201	-0-	-511	-0-	468	1	3733	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	4359	-0-	-201	-0-	510	1	3849	3	N	-0-					-0-
05	4712	X	3878	-0-	-834	-0-	587	1	3291	3	N	-0-					-0-
06	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	1173	1	4417	3	N	-0-					-0-
07	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	1097	1	4212	3	N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

02	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	974	1	6961	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	6550	-0-	-890	-0-	730	1	5820	3	N	-0-					-0-
04	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	959	1	7237	3	N	-0-					-0-
05	8773	X	4622	-0-	-4151	-0-	699	1	3923	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	4411	-0-	-4079	-0-	926	1	3485	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	6083	-0-	-2690	-0-	1257	1	4826	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

02	46536	X	43273	-0-	-3263	-0-	475	1	42798	3	N	-0-					-0-
03	50747	X	48397	-0-	-2350	-0-	473	1	47924	3	N	-0-					-0-
04	48450	X	46209	-0-	-2241	-0-	471	1	45738	3	N	-0-					-0-
05	49507	X	47624	-0-	-1883	-0-	499	1	47125	3	N	-0-					-0-
06	47610	X	46010	-0-	-1600	-0-	507	1	45503	3	N	-0-					-0-
07	48391	X	47071	-0-	-1320	-0-	588	1	46483	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

02	30380	X	29742	-0-	-638	-0-	342	1	29400	3	N	-0-					-0-
03	33325	X	33041	-0-	-284	-0-	395	1	32646	3	N	-0-					-0-
04	33960	X	31677	-0-	-2283	-0-	409	1	31268	3	N	-0-					-0-
05	35092	X	31988	-0-	-3104	-0-	373	1	31615	3	N	-0-					-0-
06	33960	X	30208	-0-	-3752	-0-	384	1	29824	3	N	-0-					-0-
07	33046	X	30366	-0-	-2680	-0-	400	1	29966	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

02	27412	X	23825	-0-	-3587	-0-	274	1	23551	3	N	-0-					-0-
03	30349	X	29182	-0-	-1167	-0-	349	1	28833	3	N	-0-					-0-
04	28920	X	27195	-0-	-1725	-0-	351	1	26844	3	N	-0-					-0-
05	29884	X	26422	-0-	-3462	-0-	308	1	26114	3	N	-0-					-0-
06	28920	X	25252	-0-	-3668	-0-	321	1	24931	3	N	-0-					-0-
07	29171	X	25438	-0-	-3733	-0-	335	1	25103	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	61236	X	57563	-0-	-3673	-0-	661	1	56902	3	N	-0-			-0-
03	66991	X	63988	-0-	-3003	-0-	766	1	63222	3	N	-0-			-0-
04	63240	X	63073	-0-	-167	-0-	815	1	62258	3	N	-0-			-0-
05	65348	X	63922	-0-	-1426	-0-	746	1	63176	3	N	-0-			-0-
06	63240	X	63091	-0-	-149	-0-	802	1	62289	3	N	-0-			-0-
07	65162	X	63560	-0-	-1602	-0-	837	1	62723	3	N	-0-			-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181

02	3164	X	736	-0-	-2428	-0-	2	1	734	3	N	-0-			-0-
03	3503	X	762	-0-	-2741	-0-	4	1	758	3	N	-0-			-0-
04	2340	X	761	-0-	-1579	-0-	5	1	756	3	N	-0-			-0-
05	1271	X	724	-0-	-547	-0-	5	1	719	3	N	-0-			-0-
06	960	X	793	-0-	-167	-0-	5	1	788	3	N	-0-			-0-
07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	6	1	856	3	N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322

02	45416	X	40804	-0-	-4612	-0-	138	1	40666	3	N	-0-			-0-
03	50282	X	43726	-0-	-6556	-0-	226	1	43500	3	N	-0-			-0-
04	48660	X	40284	-0-	-8376	-0-	257	1	40027	3	N	-0-			-0-
05	47554	X	40506	-0-	-7048	-0-	262	1	40244	3	N	-0-			-0-
06	44910	X	38535	-0-	-6375	-0-	267	1	38268	3	N	-0-			-0-
07	45167	X	38652	-0-	-6515	-0-	284	1	38368	3	N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015

02	14980	X	11797	-0-	-3183	-0-	40	1	11757	3	N	-0-			-0-
03	16585	X	12954	-0-	-3631	-0-	67	1	12887	3	N	-0-			-0-
04	13140	X	12503	-0-	-637	-0-	80	1	12423	3	N	-0-			-0-
05	13578	X	12739	-0-	-839	-0-	82	1	12657	3	N	-0-			-0-
06	12930	X	12321	-0-	-609	-0-	85	1	12236	3	N	-0-			-0-
07	13051	X	12398	-0-	-653	-0-	91	1	12307	3	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186

02	36988	X	31644	-0-	-5344	-0-	364	1	31280	3	N	-0-			-0-
03	40362	X	36400	-0-	-3962	-0-	436	1	35964	3	N	-0-			-0-
04	37170	X	36202	-0-	-968	-0-	468	1	35734	3	N	-0-			-0-
05	38006	X	34384	-0-	-3622	-0-	401	1	33983	3	N	-0-			-0-
06	36780	X	34902	-0-	-1878	-0-	443	1	34459	3	N	-0-			-0-
07	37417	X	35387	-0-	-2030	-0-	466	1	34921	3	N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709

02	1848	X	357	-0-	-1491	-0-	1	1	356	3	N	-0-			-0-
03	372	X	86	-0-	-286	-0-	86	3			N	-0-			-0-
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	7	1	1089	3	N	-0-			-0-
05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	6	1	944	3	N	-0-			-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	6	1	824	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	906	-0-	-241	-0-	7	1	899	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26628	X	19828	-0-	-6800	-0-	67	1	19761	3	N	-0-					-0-
03	24304	X	21473	-0-	-2831	-0-	111	1	21362	3	N	-0-					-0-
04	22590	X	20900	-0-	-1690	-0-	133	1	20767	3	N	-0-					-0-
05	22599	X	20864	-0-	-1735	-0-	135	1	20729	3	N	-0-					-0-
06	21870	X	18275	-0-	-3595	-0-	127	1	18148	3	N	-0-					-0-
07	21948	X	19566	-0-	-2382	-0-	144	1	19422	3	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
02	30660	X	26840	-0-	-3820	-0-	91	1	26749	3	N	-0-					-0-
03	31403	X	29226	-0-	-2177	-0-	151	1	29075	3	N	-0-					-0-
04	30390	X	27814	-0-	-2576	-0-	178	1	27636	3	N	-0-					-0-
05	30380	X	28350	-0-	-2030	-0-	183	1	28167	3	N	-0-					-0-
06	29400	X	27143	-0-	-2257	-0-	188	1	26955	3	N	-0-					-0-
07	29729	X	25205	-0-	-4524	-0-	185	1	25020	3	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
02	54701	X	10067	-0-	-44634	-0-	507	1	9500	3	Y	3					13
							57	4	3	9							
03	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	638	1	9985	3	Y	-0-	9	1			4
04	11460	X	9960	-0-	-1500	-0-	583	1	9248	3	Y	24					28
							103	4	26	9							
05	11842	X	8733	-0-	-3109	-0-	453	1	8215	3	Y	1	21	1			8
							64	4	1	9							
06	11460	X	11119	-0-	-341	-0-	617	1	10403	3	Y	-0-					8
							99	4									
07	11160	X	9451	-0-	-1709	-0-	552	1	8871	3	Y	-0-	2	1			6
							28	4									

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36456	X	35737	-0-	-719	-0-	905	1	34832	3	N	-0-					-0-
03	40114	X	36549	-0-	-3565	-0-	982	1	35567	3	N	-0-					-0-
04	37140	X	35824	-0-	-1316	-0-	956	1	34868	3	N	-0-					-0-
05	39556	X	35828	-0-	-3728	-0-	916	1	34912	3	N	-0-					-0-
06	38280	X	34825	-0-	-3455	-0-	935	1	33890	3	N	-0-					-0-
07	39556	X	34290	-0-	-5266	-0-	914	1	33376	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37716	X	36049	-0-	-1667	-0-	913	1	35136	3	N	-0-					-0-
03	41571	X	38674	-0-	-2897	-0-	1039	1	37635	3	N	-0-					-0-
04	39120	X	37319	-0-	-1801	-0-	996	1	36323	3	N	-0-					-0-
05	39897	X	37391	-0-	-2506	-0-	956	1	36435	3	N	-0-					-0-
06	38610	X	36142	-0-	-2468	-0-	970	1	35172	3	N	-0-					-0-
07	39897	X	36116	-0-	-3781	-0-	963	1	35153	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43663	X	8255	-0-	-35408	-0-	416	1	7792	3	Y	-0-					6
							47	4									
03	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	512	1	8022	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
04	8880	X	7985	-0-	-895	-0-	468	1	7424	3	Y	10					13
							82	4	11	9							
05	9176	X	6070	-0-	-3106	-0-	315	1	5707	3	Y	4	10	1			7
							44	4	4	9							
06	8880	X	8569	-0-	-311	-0-	475	1	8015	3	Y	3					10
							76	4	3	9							
07	9145	X	7455	-0-	-1690	-0-	435	1	6998	3	Y	-0-	3	1			7
							22	4									

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883

02	40834	X	40834	-0-	-0-	-0-	1034	1	39800	3	N	-0-					-0-
03	44888	X	41831	-0-	-3057	-0-	1124	1	40707	3	N	-0-					-0-
04	41790	X	40791	-0-	-999	-0-	1089	1	39702	3	N	-0-					-0-
05	45198	X	40845	-0-	-4353	-0-	1044	1	39801	3	N	-0-					-0-
06	43740	X	39877	-0-	-3863	-0-	1070	1	38807	3	N	-0-					-0-
07	45198	X	38365	-0-	-6833	-0-	1023	1	37342	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780

02	33600	X	32267	-0-	-1333	-0-	817	1	31450	3	N	-0-					-0-
03	36952	X	34085	-0-	-2867	-0-	916	1	33169	3	N	-0-					-0-
04	34500	X	33059	-0-	-1441	-0-	882	1	32177	3	N	-0-					-0-
05	35712	X	32917	-0-	-2795	-0-	841	1	32076	3	N	-0-					-0-
06	34560	X	31660	-0-	-2900	-0-	850	1	30810	3	N	-0-					-0-
07	35712	X	31081	-0-	-4631	-0-	828	1	30253	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954

02	38083	X	38083	-0-	-0-	-0-	964	1	37119	3	N	-0-					-0-
03	42005	X	38913	-0-	-3092	-0-	1045	1	37868	3	N	-0-					-0-
04	39540	X	38257	-0-	-1283	-0-	1021	1	37236	3	N	-0-					-0-
05	42160	X	37907	-0-	-4253	-0-	969	1	36938	3	N	-0-					-0-
06	40800	X	36197	-0-	-4603	-0-	972	1	35225	3	N	-0-					-0-
07	42160	X	35929	-0-	-6231	-0-	958	1	34971	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011

02	22120	X	19892	-0-	-2228	-0-	504	1	19388	3	N	-0-					-0-
03	24490	X	21004	-0-	-3486	-0-	564	1	20440	3	N	-0-					-0-
04	22350	X	19926	-0-	-2424	-0-	532	1	19394	3	N	-0-					-0-
05	23095	X	18630	-0-	-4465	-0-	476	1	18154	3	N	-0-					-0-
06	21300	X	19911	-0-	-1389	-0-	534	1	19377	3	N	-0-					-0-
07	22010	X	16538	-0-	-5472	-0-	441	1	16097	3	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870

02	37181	X	10440	-0-	-26741	-0-	860	1	9580	3	Y	-0-					-0-
03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	695	1	7211	3	Y	-0-					-0-
04	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	822	1	8138	3	Y	-0-					-0-
05	11563	X	7226	-0-	-4337	-0-	595	1	6631	3	Y	-0-					-0-
*06	11190	X	5167	-0-	-6023	-0-	539	1	4628	3	Y	-0-					-0-
07	11563	X	5877	-0-	-5686	-0-	593	1	5284	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25677	X	25677	-0-	-0-	-0-	282	1	25395	3	N	-0-					-0-
03	27249	X	23728	-0-	-3521	-0-	232	1	23496	3	N	-0-					-0-
04	25380	X	22973	-0-	-2407	-0-	234	1	22739	3	N	-0-					-0-
05	28427	X	22353	-0-	-6074	-0-	234	1	22119	3	N	-0-					-0-
06	27510	X	23272	-0-	-4238	-0-	256	1	23016	3	N	-0-					-0-
07	28427	X	28372	-0-	-55	-0-	354	1	28018	3	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
02	33656	X	32774	-0-	-882	-0-	360	1	32414	3	N	-0-					-0-
03	36053	X	33919	-0-	-2134	-0-	331	1	33588	3	N	-0-					-0-
04	32760	X	31093	-0-	-1667	-0-	317	1	30776	3	N	-0-					-0-
05	36301	X	31499	-0-	-4802	-0-	330	1	31169	3	N	-0-					-0-
06	35130	X	28546	-0-	-6584	-0-	315	1	28231	3	N	-0-					-0-
07	37102	X	37102	-0-	-0-	-0-	463	1	36639	3	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
02	27329	X	27329	-0-	-0-	-0-	300	1	27029	3	N	-0-					-0-
03	28241	X	24741	-0-	-3500	-0-	242	1	24499	3	N	-0-					-0-
04	27750	X	23584	-0-	-4166	-0-	240	1	23344	3	N	-0-					-0-
05	30256	X	23035	-0-	-7221	-0-	241	1	22794	3	N	-0-					-0-
06	29280	X	23310	-0-	-5970	-0-	257	1	23053	3	N	-0-					-0-
07	30256	X	27897	-0-	-2359	-0-	348	1	27549	3	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
02	61180	X	55919	-0-	-5261	-0-	1416	1	54503	3	N	-0-					-0-
03	66464	X	60336	-0-	-6128	-0-	1621	1	58715	3	N	-0-					-0-
04	63060	X	58152	-0-	-4908	-0-	1552	1	56600	3	N	-0-					-0-
05	65162	X	57885	-0-	-7277	-0-	1479	1	56406	3	N	-0-					-0-
06	60420	X	56569	-0-	-3851	-0-	1518	1	55051	3	N	-0-					-0-
07	61907	X	57228	-0-	-4679	-0-	1525	1	55703	3	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
02	62804	X	57068	-0-	-5736	-0-	1445	1	55623	3	N	-0-					-0-
03	68324	X	61747	-0-	-6577	-0-	1659	1	60088	3	N	-0-					-0-
04	64980	X	59606	-0-	-5374	-0-	1591	1	58015	3	N	-0-					-0-
05	65193	X	58809	-0-	-6384	-0-	1503	1	57306	3	N	-0-					-0-
06	61320	X	56690	-0-	-4630	-0-	1522	1	55168	3	N	-0-					-0-
07	63178	X	58145	-0-	-5033	-0-	1550	1	56595	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46928	X	43775	-0-	-3153	-0-	1109	1	42666	3	N	-0-					-0-
03	54777	X	46446	-0-	-8331	-0-	1248	1	45198	3	N	-0-					-0-
04	53010	X	44141	-0-	-8869	-0-	1178	1	42963	3	N	-0-					-0-
05	54777	X	43592	-0-	-11185	-0-	1114	1	42478	3	N	-0-					-0-
06	48300	X	43253	-0-	-5047	-0-	1161	1	42092	3	N	-0-					-0-
07	48453	X	43592	-0-	-4861	-0-	1162	1	42430	3	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
02	63112	X	58346	-0-	-4766	-0-	1478	1	56868	3	N	-0-					-0-
03	69502	X	62820	-0-	-6682	-0-	1688	1	61132	3	N	-0-					-0-
04	67260	X	60962	-0-	-6298	-0-	1627	1	59335	3	N	-0-					-0-
05	69502	X	60384	-0-	-9118	-0-	1543	1	58841	3	N	-0-					-0-
06	63000	X	58674	-0-	-4326	-0-	1575	1	57099	3	N	-0-					-0-
07	64604	X	59784	-0-	-4820	-0-	1593	1	58191	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46116	X	40260	-0-	-5856	-0-	1020	1	39240	3	N	-0-					-0-
03	51057	X	38692	-0-	-12365	-0-	1039	1	37653	3	N	-0-					-0-
04	46680	X	39978	-0-	-6702	-0-	1067	1	38911	3	N	-0-					-0-
05	48236	X	42157	-0-	-6079	-0-	1077	1	41080	3	N	-0-					-0-
06	46680	X	42182	-0-	-4498	-0-	1132	1	41050	3	N	-0-					-0-
07	44578	X	44180	-0-	-398	-0-	1178	1	43002	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44996	X	39480	-0-	-5516	-0-	1000	1	38480	3	N	-0-					-0-
03	49135	X	43117	-0-	-6018	-0-	1158	1	41959	3	N	-0-					-0-
04	45720	X	41167	-0-	-4553	-0-	1099	1	40068	3	N	-0-					-0-
05	44950	X	39997	-0-	-4953	-0-	1022	1	38975	3	N	-0-					-0-
06	43500	X	40057	-0-	-3443	-0-	1075	1	38982	3	N	-0-					-0-
07	43710	X	41006	-0-	-2704	-0-	1093	1	39913	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27188	X	25550	-0-	-1638	-0-	294	1	25256	3	N	-0-					-0-
03	33294	X	26652	-0-	-6642	-0-	319	1	26333	3	N	-0-					-0-
04	32220	X	24914	-0-	-7306	-0-	322	1	24592	3	N	-0-					-0-
05	33294	X	26472	-0-	-6822	-0-	309	1	26163	3	N	-0-					-0-
06	30270	X	26177	-0-	-4093	-0-	333	1	25844	3	N	-0-					-0-
07	28303	X	26800	-0-	-1503	-0-	353	1	26447	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34020	X	29136	-0-	-4884	-0-	335	1	28801	3	N	-0-					-0-
03	39525	X	29307	-0-	-10218	-0-	351	1	28956	3	N	-0-					-0-
04	38250	X	30344	-0-	-7906	-0-	392	1	29952	3	N	-0-					-0-
05	39525	X	36879	-0-	-2646	-0-	430	1	36449	3	N	-0-					-0-
06	33780	X	33329	-0-	-451	-0-	424	1	32905	3	N	-0-					-0-
07	34677	X	34677	-0-	-0-	-0-	457	1	34220	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46396	X	42188	-0-	-4208	-0-	485	1	41703	3	N	-0-					-0-
03	51367	X	42994	-0-	-8373	-0-	514	1	42480	3	N	-0-					-0-
04	48420	X	39517	-0-	-8903	-0-	510	1	39007	3	N	-0-					-0-
05	49352	X	46307	-0-	-3045	-0-	540	1	45767	3	N	-0-					-0-
06	46590	X	43289	-0-	-3301	-0-	550	1	42739	3	N	-0-					-0-
07	46717	X	42854	-0-	-3863	-0-	564	1	42290	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	741	1	12465	3	Y	275	278	1			31
							83	4	303	9							
03	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	691	1	11212	3	Y	737	686	1			82
							81	4	811	9							
04	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	545	1	9187	3	Y	579	574	1			87
							64	4	637	9							
05	15035	X	9083	-0-	-5952	-0-	491	1	7968	3	Y	489	545	1			31
							86	4	538	9							
06	14550	X	8772	-0-	-5778	-0-	484	1	7760	3	Y	430	422	1			39
							55	4	473	9							
07	15035	X	9952	-0-	-5083	-0-	577	1	8791	3	Y	484	463	1			60
							52	4	532	9							

ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11900	X	10950	-0-	-950	-0-	594	1	9998	3	Y	265	288	1			28
							66	4	292	9							
03	13175	X	11788	-0-	-1387	-0-	665	1	10792	3	Y	230	228	1			30
							78	4	253	9							
04	12750	X	10213	-0-	-2537	-0-	557	1	9394	3	Y	179	176	1			33
							65	4	197	9							
05	12555	X	11006	-0-	-1549	-0-	622	1	10101	3	Y	158	178	1			13
							109	4	174	9							
06	11730	X	11410	-0-	-320	-0-	656	1	10516	3	Y	148	143	1			18
							75	4	163	9							
07	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	744	1	11350	3	Y	169	157	1			30
							67	4	186	9							

ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	526	1	8850	3	Y	642	645	1			50
							59	4	706	9							
03	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	586	1	9521	3	Y	494	488	1			56
							69	4	543	9							
04	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	476	1	8022	3	Y	395	390	1			61
							56	4	435	9							
05	11222	X	9052	-0-	-2170	-0-	496	1	8062	3	Y	370	407	1			24
							87	4	407	9							
06	10860	X	8744	-0-	-2116	-0-	489	1	7851	3	Y	316	310	1			30
							56	4	348	9							
07	11222	X	9522	-0-	-1700	-0-	557	1	8493	3	Y	384	365	1			49
							50	4	422	9							

LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14532	X	14065	-0-	-467	-0-	356	1	13709	3	N	-0-					-0-
03	15717	X	14769	-0-	-948	-0-	397	1	14372	3	N	-0-					-0-
04	16020	X	14203	-0-	-1817	-0-	379	1	13824	3	N	-0-					-0-
05	16554	X	13870	-0-	-2684	-0-	354	1	13516	3	N	-0-					-0-
06	16020	X	13578	-0-	-2442	-0-	364	1	13214	3	N	-0-					-0-
07	15562	X	13514	-0-	-2048	-0-	360	1	13154	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14784	X	12514	-0-	-2270	-0-	317	1	12197	3	N	-0-					-0-
03	15934	X	11551	-0-	-4383	-0-	310	1	11241	3	N	-0-					-0-
04	15420	X	10719	-0-	-4701	-0-	286	1	10433	3	N	-0-					-0-
05	13857	X	10569	-0-	-3288	-0-	270	1	10299	3	N	-0-					-0-
06	13410	X	10362	-0-	-3048	-0-	278	1	10084	3	N	-0-					-0-
07	13857	X	10001	-0-	-3856	-0-	267	1	9734	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9716	X	8590	-0-	-1126	-0-	218	1	8372	3	N	-0-			-0-
03	10540	X	9298	-0-	-1242	-0-	250	1	9048	3	N	-0-			-0-
04	10440	X	8955	-0-	-1485	-0-	239	1	8716	3	N	-0-			-0-
05	10788	X	9102	-0-	-1686	-0-	233	1	8869	3	N	-0-			-0-
06	10440	X	8825	-0-	-1615	-0-	237	1	8588	3	N	-0-			-0-
07	9517	X	8916	-0-	-601	-0-	238	1	8678	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972

02	14028	X	11090	-0-	-2938	-0-	281	1	10809	3	N	-0-			-0-
03	15531	X	14159	-0-	-1372	-0-	380	1	13779	3	N	-0-			-0-
04	16194	X	16194	-0-	-0-	-0-	432	1	15762	3	N	-0-			-0-
05	16368	X	14763	-0-	-1605	-0-	377	1	14386	3	N	-0-			-0-
06	15840	X	14712	-0-	-1128	-0-	395	1	14317	3	N	-0-			-0-
07	16740	X	15017	-0-	-1723	-0-	400	1	14617	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001

02	18872	X	15570	-0-	-3302	-0-	394	1	15176	3	N	-0-			-0-
03	20894	X	16707	-0-	-4187	-0-	449	1	16258	3	N	-0-			-0-
04	18750	X	15505	-0-	-3245	-0-	414	1	15091	3	N	-0-			-0-
05	18724	X	13819	-0-	-4905	-0-	353	1	13466	3	N	-0-			-0-
06	18120	X	16100	-0-	-2020	-0-	432	1	15668	3	N	-0-			-0-
07	17236	X	15764	-0-	-1472	-0-	420	1	15344	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983

02	16940	X	12751	-0-	-4189	-0-	323	1	12428	3	N	-0-			-0-
03	18321	X	14837	-0-	-3484	-0-	399	1	14438	3	N	-0-			-0-
04	17460	X	14939	-0-	-2521	-0-	399	1	14540	3	N	-0-			-0-
05	18042	X	14398	-0-	-3644	-0-	368	1	14030	3	N	-0-			-0-
06	17460	X	14142	-0-	-3318	-0-	380	1	13762	3	N	-0-			-0-
07	15438	X	14274	-0-	-1164	-0-	380	1	13894	3	N	-0-			-0-

OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791

02	30576	X	26980	-0-	-3596	-0-	2044	1	24936	3	N	-0-			-0-
03	33852	X	20434	-0-	-13418	-0-	1650	1	18784	3	N	-0-			-0-
04	30030	X	27906	-0-	-2124	-0-	1823	1	26083	3	N	-0-			-0-
05	29884	X	21962	-0-	-7922	-0-	1437	1	20525	3	N	-0-			-0-
*06	28920	X	26281	-0-	-2639	-0-	1643	1	24638	3	N	-0-			-0-
07	29884	X	24218	-0-	-5666	-0-	1908	1	22310	3	N	-0-			-0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928

02	38892	X	23248	-0-	-15644	-0-	79	1	23169	3	N	-0-			-0-
03	46700	X	46700	-0-	-0-	-0-	242	1	46458	3	N	-0-			-0-
04	37530	X	37530	-0-	-0-	-0-	240	1	37290	3	N	-0-			-0-
05	36418	X	36418	-0-	-0-	-0-	235	1	36183	3	N	-0-			-0-
06	43860	X	32725	-0-	-11135	-0-	227	1	32498	3	N	-0-			-0-
07	45322	X	31731	-0-	-13591	-0-	233	1	31498	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376

02	50568	X	45185	-0-	-5383	-0-	496	1	44689	3	N	-0-			-0-
03	55986	X	47665	-0-	-8321	-0-	465	1	47200	3	N	-0-			-0-
04	54180	X	45105	-0-	-9075	-0-	459	1	44646	3	N	-0-			-0-
05	53506	X	45110	-0-	-8396	-0-	473	1	44637	3	N	-0-			-0-
06	50730	X	43981	-0-	-6749	-0-	485	1	43496	3	N	-0-			-0-
07	50034	X	44564	-0-	-5470	-0-	557	1	44007	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73790	X	73790	-0-	-0-	-0-	811	1	72979	3	N	-0-					-0-
03	79422	X	75502	-0-	-3920	-0-	737	1	74765	3	N	-0-					-0-
04	76860	X	69229	-0-	-7631	-0-	705	1	68524	3	N	-0-					-0-
05	81685	X	69443	-0-	-12242	-0-	728	1	68715	3	N	-0-					-0-
06	79050	X	64942	-0-	-14108	-0-	716	1	64226	3	N	-0-					-0-
07	81685	X	65509	-0-	-16176	-0-	818	1	64691	3	N	-0-					-0-

ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507

02	25760	X	22770	-0-	-2990	-0-	1245	1	20950	3	Y	396	416	1			48
							139	4	436	9							
03	28148	X	24223	-0-	-3925	-0-	1371	1	22256	3	Y	395	389	1			54
							161	4	435	9							
04	26610	X	23089	-0-	-3521	-0-	1249	1	21069	3	Y	568	525	1			97
							146	4	625	9							
05	26660	X	22999	-0-	-3661	-0-	1272	1	20658	3	Y	770	814	1			53
							222	4	847	9							
06	25170	X	20949	-0-	-4221	-0-	1179	1	18911	3	Y	658	648	1			63
							135	4	724	9							
07	25203	X	20491	-0-	-4712	-0-	1233	1	18799	3	Y	315	325	1			53
							112	4	347	9							

ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373

02	14896	X	9016	-0-	-5880	-0-	495	1	8330	3	Y	124	131	1			17
							55	4	136	9							
03	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	1094	1	17760	3	Y	572	520	1			69
							128	4	629	9							
04	34437	X	34437	-0-	-0-	-0-	1885	1	31787	3	Y	495	466	1			98
							220	4	545	9							
05	28674	X	28674	-0-	-0-	-0-	1628	1	26443	3	Y	289	359	1			28
							285	4	318	9							
06	24913	X	24913	-0-	-0-	-0-	1414	1	22675	3	Y	602	569	1			61
							162	4	662	9							
07	24263	X	24263	-0-	-0-	-0-	1447	1	22057	3	Y	571	548	1			84
							131	4	628	9							

ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10028 - 16302

02	22904	X	21023	-0-	-1881	-0-	1134	1	19089	3	Y	612	651	1			60
							127	4	673	9							
03	25358	X	21573	-0-	-3785	-0-	1205	1	19560	3	Y	606	592	1			74
							141	4	667	9							
04	24480	X	20566	-0-	-3914	-0-	1111	1	18733	3	Y	538	521	1			91
							130	4	592	9							
05	23870	X	20457	-0-	-3413	-0-	1141	1	18533	3	Y	530	583	1			38
							200	4	583	9							
06	22950	X	18735	-0-	-4215	-0-	1061	1	17027	3	Y	477	467	1			48
							122	4	525	9							
07	23281	X	18754	-0-	-4527	-0-	1114	1	16991	3	Y	498	475	1			71
							101	4	548	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9928 - 17310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31136	X	27532	-0-	-3604	-0-	1507	1	25359	3	Y	453	475	1			57
							168	4	498	9							
03	33945	X	28524	-0-	-5421	-0-	1630	1	26457	3	Y	224	242	1			39
							191	4	246	9							
04	32580	X	27675	-0-	-4905	-0-	1498	1	25267	3	Y	668	592	1			115
							175	4	735	9							
05	32240	X	28683	-0-	-3557	-0-	1601	1	26009	3	Y	721	784	1			52
							280	4	793	9							
06	30270	X	25161	-0-	-5109	-0-	1447	1	23207	3	Y	310	324	1			38
							166	4	341	9							
07	30473	X	25039	-0-	-5434	-0-	1513	1	23068	3	Y	292	275	1			55
							137	4	321	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
02	20552	X	18217	-0-	-2335	-0-	981	1	16512	3	Y	558	594	1			53
							110	4	614	9							
03	22754	X	20372	-0-	-2382	-0-	1141	1	18517	3	Y	527	515	1			65
							134	4	580	9							
04	21630	X	18220	-0-	-3410	-0-	986	1	16637	3	Y	438	428	1			75
							115	4	482	9							
05	21328	X	18371	-0-	-2957	-0-	1026	1	16667	3	Y	454	496	1			33
							179	4	499	9							
06	20130	X	16763	-0-	-3367	-0-	952	1	15271	3	Y	392	385	1			40
							109	4	431	9							
07	20367	X	17135	-0-	-3232	-0-	1017	1	15511	3	Y	468	442	1			66
							92	4	515	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
02	14784	X	12721	-0-	-2063	-0-	670	1	11272	3	Y	640	682	1			53
							75	4	704	9							
03	16368	X	14852	-0-	-1516	-0-	816	1	13241	3	Y	635	615	1			73
							96	4	699	9							
04	15000	X	13356	-0-	-1644	-0-	709	1	11963	3	Y	546	534	1			85
							83	4	601	9							
05	14880	X	13356	-0-	-1524	-0-	732	1	11888	3	Y	553	602	1			36
							128	4	608	9							
06	14370	X	12570	-0-	-1800	-0-	702	1	11256	3	Y	484	475	1			45
							80	4	532	9							
07	14849	X	12630	-0-	-2219	-0-	735	1	11201	3	Y	571	544	1			72
							66	4	628	9							

JUAN SALINAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 298227 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 12021 PERF.12215 - 19783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84168	X	61106	-0-	-23062	-0-	6	1	61100	2	N	-0-					-0-
03	89063	X	65036	-0-	-24027	-0-	9	1	65027	2	N	-0-					-0-
04	80070	X	64094	-0-	-15976	-0-	9	1	64085	2	N	-0-					-0-
05	77934	X	61688	-0-	-16246	-0-	9	1	61679	2	N	-0-					-0-
06	70200	X	58852	-0-	-11348	-0-	11	1	58841	2	N	-0-					-0-
07	67642	X	60989	-0-	-6653	-0-	38	1	60951	2	N	-0-					-0-

CATURUS ENERGY, LLC 103593
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	192	1	8468	3	N	-0-					-0-
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	211	1	7418	3	N	-0-					-0-
04	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	135	1	5880	3	N	-0-					-0-
05	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	175	1	5690	3	N	-0-					-0-
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	121	1	4876	3	N	-0-					-0-
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	140	1	4760	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1230	-0-	-475	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1577	-0-	-411	-0-	92	1	1485	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1200	-0-	-846	-0-	80	1	1120	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	1087	-0-	-1043	-0-	63	1	1024	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1350	-0-	-386	-0-	95	1	1255	3	N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	85	1	1287	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	420	-0-	-696	-0-	27	1	393	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3864	-0-	1064	1064	215	1	3649	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3597	-0-	497	1561	176	1	3421	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2345	-0-	-655	906	118	1	2227	3	N	-0-					-0-
05	2478	X	1572	-0-	-906	-0-	109	1	1463	3	N	-0-					-0-
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	168	1	2455	3	N	-0-					-0-
07	1984	X	1647	-0-	-337	-0-	104	1	1543	3	N	-0-					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	907	-0-	-1139	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	854	-0-	-510	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	1839	-0-	-1521	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2217	-0-	-1503	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2469	-0-	-1131	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	756	-0-	-2468	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2824	-0-	-296	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2065	-0-	-477	-0-	2065	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4662	-0-	-608	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4171	-0-	-929	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	3547	-0-	-1723	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	1144	-0-	-3956	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	2328	-0-	-2942	-0-	2328	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
02	3472	X	2450	-0-	-1022	-0-	15	1	2435	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	4007	-0-	-240	-0-	23	1	3984	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3855	-0-	-255	-0-	29	1	3826	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3976	-0-	-271	-0-	25	1	3951	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3394	-0-	-596	-0-	22	1	3372	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	2735	-0-	-1264	-0-	18	1	2717	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
02	1960	N	1912	-0-	-48	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1877	-0-	-193	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2043	-0-	-592	-0-	2043	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
02	1428	X	714	-0-	-714	-0-	4	1	710	3	N	-0-					-0-
03	2294	X	2264	-0-	-30	-0-	13	1	2251	3	N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	14	1	1886	3	N	-0-					-0-
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	15	1	2295	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	1328	-0-	-862	-0-	9	1	1319	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	11	1	1674	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
02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	288	1	5328	3	N	-0-					-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	179	1	3193	3	N	-0-					-0-
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	142	1	2190	3	N	-0-					-0-
05	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	104	1	1624	3	N	-0-					-0-
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	242	1	4533	3	N	-0-					-0-
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	184	1	3245	3	N	-0-					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	376	X	376	-0-	-0-	-0-	2	1	374	3	N	-0-					-0-
03	484	X	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	N	-0-					-0-
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	4	1	484	3	N	-0-					-0-
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	N	-0-					-0-
06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	N	-0-					-0-
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	36	1	6048	3	N	-0-			-0-
03	5952	X	3348	-0-	-2604	-0-	20	1	3328	3	N	-0-			-0-
04	5760	X	4620	-0-	-1140	-0-	34	1	4586	3	N	-0-			-0-
05	6727	X	5053	-0-	-1674	-0-	32	1	5021	3	N	-0-			-0-
06	6510	X	815	-0-	-5695	-0-	5	1	810	3	N	-0-			-0-
07	6727	X	2482	-0-	-4245	-0-	16	1	2466	3	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1042	-0-	-806	-0-	6	1	1036	3	N	-0-			-0-
03	2232	N	1422	-0-	-810	-0-	8	1	1414	3	N	-0-			-0-
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	17	1	2313	3	N	-0-			-0-
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	13	1	1993	3	N	-0-			-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	14	1	2142	3	N	-0-			-0-
07	2232	N	1432	-0-	-800	-0-	9	1	1423	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	81	1	1271	3	N	-0-			-0-
03	988	X	988	-0-	-0-	-0-	4	1	984	3	N	-0-			-0-
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	3	N	-0-			-0-
05	435	X	435	-0-	-0-	-0-	2	1	433	3	N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	756	N	661	-0-	-95	-0-	33	1	628	3	N	-0-			-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	89	1	1600	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	53	1	961	3	N	-0-			-0-
05	744	N	707	-0-	-37	-0-	38	1	669	3	N	-0-			-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	88	1	1638	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	875	-0-	-179	-0-	48	1	827	3	N	-0-			-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2283	-0-	-13	-0-	117	1	2166	3	N	-0-			-0-
03	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	130	1	2325	3	N	-0-			-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	147	1	2260	3	N	-0-			-0-
05	2542	N	2029	-0-	-513	-0-	122	1	1907	3	N	-0-			-0-
06	2370	N	1166	-0-	-1204	-0-	59	1	1107	3	N	-0-			-0-
07	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	130	1	2283	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	131	1	5777	3	N	-0-			-0-
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	123	1	4303	3	N	-0-			-0-
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	110	1	4790	3	N	-0-			-0-
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	154	1	4986	3	N	-0-			-0-
06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	111	1	4481	3	N	-0-			-0-
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	81	1	2734	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	109	1	2020	3	N	-0-					1
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	161	1	2882	3	N	1					2
							1	9									
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	160	1	2462	3	N	-0-					2
05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	123	1	1927	3	N	-0-					2
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	157	1	2936	3	N	-0-					2
07	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	115	1	2031	3	N	-0-					2

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
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	2	1	398	3	N	-0-					-0-
03	589	N	417	-0-	-172	-0-	2	1	415	3	N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	5	1	815	3	N	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	9	1	1348	3	N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	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
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	103	1	1673	3	N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	109	1	1522	3	N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	72	1	1159	3	N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	100	1	1325	3	N	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	94	1	1431	3	N	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	108	1	1558	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
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	18	1	2957	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	2749	-0-	-1033	-0-	16	1	2733	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	2860	-0-	-800	-0-	21	1	2839	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	3606	-0-	-176	-0-	23	1	3583	3	N	-0-					-0-
06	3270	X	2532	-0-	-738	-0-	16	1	2516	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	2142	-0-	-1144	-0-	14	1	2128	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
02	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	178	1	7851	3	N	-0-					-0-
03	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	242	1	8494	3	N	-0-					-0-
04	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	208	1	9060	3	N	-0-					-0-
05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	281	1	9103	3	N	-0-					-0-
06	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	218	1	8770	3	N	-0-					-0-
07	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	259	1	8766	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	349	-0-	-674	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	870	N	157	-0-	-713	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	744	N	94	-0-	-650	-0-	94	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2116	-0-	-1188	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	457	-0-	-3263	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3180	-0-	-757	-0-	3180	3			N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	9378	-0-	9378	5392534	464	1	8914	3	N	-0-					-0-
03	0	A	12076	-0-	12076	5404610	661	1	11415	3	N	-0-					-0-
04	0	A	10751	-0-	10751	5415361	635	1	10116	3	N	-0-					-0-
05	0	A	10628	-0-	10628	5425989	768	1	9860	3	N	-0-					-0-
06	0	A	6275	-0-	6275	5432264	606	1	5669	3	N	-0-					-0-
*07	0	A	12111	-0-	12111	5444375	886	1	11225	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
02	8652	X	7396	-0-	-1256	-0-	7396	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	7459	-0-	-2120	-0-	7459	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	6959	-0-	-2011	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
05	9269	X	6260	-0-	-3009	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
06	8970	X	5362	-0-	-3608	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	8072	-0-	-112	-0-	8072	3			N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5073	-0-	-751	-0-	178	1	4895	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5200	-0-	-1248	-0-	325	1	4875	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	4451	-0-	-1429	-0-	126	1	4325	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	5647	-0-	-429	-0-	159	1	5488	3	N	-0-					-0-
06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	283	1	5239	3	N	-0-					-0-
07	5611	X	5083	-0-	-528	-0-	240	1	4843	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	342	1	5379	3	N	-0-					-0-
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	26	1	5999	3	N	-0-					-0-
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	23	1	5439	3	N	-0-					-0-
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	27	1	5070	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4319	-0-	-31	-0-	19	1	4300	3	N	-0-					-0-
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	65	1	5053	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23955	X	23955	-0-	-0-	-0-	255	1	23700	3	N	-0-					-0-
03	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	224	1	20731	3	N	-0-					-0-
04	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	146	1	13714	3	N	-0-					-0-
05	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	280	1	11929	3	N	-0-					-0-
06	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	357	1	9851	3	N	-0-					-0-
07	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	215	1	9140	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	420	1	18520	3	N	-0-					-0-
03	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	475	1	16673	3	N	-0-					-0-
04	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	344	1	14944	3	N	-0-					-0-
05	14694	X	13675	-0-	-1019	-0-	567	1	13108	3	N	-0-					-0-
06	14220	X	9721	-0-	-4499	-0-	462	1	9259	3	N	-0-					-0-
07	14694	X	9368	-0-	-5326	-0-	369	1	8999	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7728	X	6636	-0-	-1092	-0-	147	1	6489	3	N	-0-					-0-
03	8556	X	8449	-0-	-107	-0-	234	1	8215	3	N	-0-					-0-
04	8280	X	5712	-0-	-2568	-0-	128	1	5584	3	N	-0-					-0-
05	8494	X	7645	-0-	-849	-0-	317	1	7328	3	N	-0-					-0-
06	8190	X	5716	-0-	-2474	-0-	272	1	5444	3	N	-0-					-0-
*07	8463	X	6255	-0-	-2208	-0-	247	1	6008	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	32	1	2977	3	N	-0-					-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	34	1	3186	3	N	-0-					-0-
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	29	1	2673	3	N	-0-					-0-
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	62	1	2634	3	N	-0-					-0-
06	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	80	1	2218	3	N	-0-					-0-
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	73	1	3106	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

02	9044	X	5737	-0-	-3307	-0-	699	1	4601	3	N	397	372	1	2	8	227
							437	9									
03	6882	X	5251	-0-	-1631	-0-	1016	1	3817	3	N	380	556	1			51
							418	9									
04	6510	X	5361	-0-	-1149	-0-	952	1	4013	3	N	360	333	1	1	8	77
							396	9									
05	6727	X	5004	-0-	-1723	-0-	915	1	3755	3	N	304	182	1	2	8	197
							334	9									
06	6510	X	4745	-0-	-1765	-0-	914	1	3486	3	N	314	370	1	21	8	120
							345	9									
07	6355	X	3135	-0-	-3220	-0-	894	1	2006	3	N	214	185	1	1	8	148
							235	9									

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

02	12432	X	5790	-0-	-6642	-0-	81	1	5686	3	N	10	10	8			-0-
							12	4	11	9							
03	13764	X	7027	-0-	-6737	-0-	99	1	6927	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	11160	X	6451	-0-	-4709	-0-	96	1	6355	3	N	-0-					-0-
05	10509	X	5098	-0-	-5411	-0-	55	1	5033	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
06	8820	X	5333	-0-	-3487	-0-	90	1	5234	3	N	5	5	8			-0-
							3	4	6	9							
07	7037	X	4759	-0-	-2278	-0-	105	1	4653	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

02	16884	X	4072	-0-	-12812	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
03	18321	X	3734	-0-	-14587	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
04	17730	X	3097	-0-	-14633	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
05	18259	X	3446	-0-	-14813	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	2572	-0-	-10568	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3836	-0-	-659	-0-	3836	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21539	X	21539	-0-	-0-	-0-	757	1	20782	3	N	-0-					-0-
03	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	1101	1	16499	3	N	-0-					-0-
04	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	405	1	13868	3	N	-0-					-0-
05	23839	X	14331	-0-	-9508	-0-	404	1	13927	3	N	-0-					-0-
06	23070	X	12395	-0-	-10675	-0-	379	1	12016	3	N	-0-					-0-
07	23839	X	11660	-0-	-12179	-0-	353	1	11307	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29092	X	19244	-0-	-9848	-0-	19244	3			N	-0-					-0-
03	25110	X	23138	-0-	-1972	-0-	23138	3			N	-0-					-0-
04	26175	X	26175	-0-	-0-	-0-	26175	3			N	-0-					-0-
05	27962	X	27962	-0-	-0-	-0-	333	1	27629	3	N	-0-					-0-
06	25560	X	25412	-0-	-148	-0-	606	1	24806	3	N	-0-					-0-
07	27063	X	20837	-0-	-6226	-0-	231	1	20606	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10920	X	8310	-0-	-2610	-0-	1178	1	6848	3	Y	258	225	1	30	8	18
							284	9									
03	12090	X	10848	-0-	-1242	-0-	1282	1	9370	3	Y	178	180	1	9	8	7
							196	9									
04	11700	X	7415	-0-	-4285	-0-	1207	1	6059	3	Y	135	110	1	26	8	6
							149	9									
05	10974	X	9999	-0-	-975	-0-	1298	1	8477	3	Y	204	123	1	65	8	22
							224	9									
06	10650	X	9397	-0-	-1253	-0-	1272	1	8040	3	Y	77	65	1	29	8	5
							85	9									
07	10850	X	6111	-0-	-4739	-0-	1039	1	5005	3	Y	61	39	1	22	8	5
							67	9									

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	3342	-0-	-1558	-0-	1034	1	2210	3	Y	89	98	1			72
							98	9									
03	5208	X	3388	-0-	-1820	-0-	1018	1	2220	3	Y	136	95	1	2	8	111
							150	9									
04	5040	X	3348	-0-	-1692	-0-	1032	1	2185	3	Y	119	102	1	1	8	127
							131	9									
05	4061	X	3576	-0-	-485	-0-	1074	1	2382	3	Y	109	105	1			131
							120	9									
06	3930	X	3504	-0-	-426	-0-	1085	1	2299	3	Y	109	103	1			137
							120	9									
07	3689	X	3321	-0-	-368	-0-	1045	1	2159	3	Y	106	108	1			135
							117	9									

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14224	X	6152	-0-	-8072	-0-	955	1	5114	3	Y	75	85	1			61
							83	9									
03	12462	X	5614	-0-	-6848	-0-	722	1	4790	3	Y	93	77	1			77
							102	9									
04	9120	X	5306	-0-	-3814	-0-	884	1	4322	3	Y	91	70	1			98
							100	9									
05	7812	X	5119	-0-	-2693	-0-	980	1	4044	3	Y	86	81	1			103
							95	9									
06	7560	X	4696	-0-	-2864	-0-	881	1	3729	3	Y	78	82	1			99
							86	9									
07	6820	X	4247	-0-	-2573	-0-	1021	1	3131	3	Y	86	78	1			107
							95	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12012	X	11725	-0-	-287	-0-	528	1	11197	3	N	-0-			-0-
03	12927	X	12393	-0-	-534	-0-	622	1	11771	3	N	-0-			-0-
04	13650	X	12022	-0-	-1628	-0-	591	1	11431	3	N	-0-			-0-
05	14105	X	12222	-0-	-1883	-0-	619	1	11603	3	N	-0-			-0-
06	13650	X	11610	-0-	-2040	-0-	596	1	11014	3	N	-0-			-0-
07	12989	X	11672	-0-	-1317	-0-	600	1	11072	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11144	X	10055	-0-	-1089	-0-	353	1	9702	3	N	-0-			-0-
03	12369	X	11112	-0-	-1257	-0-	695	1	10417	3	N	-0-			-0-
04	11970	X	10005	-0-	-1965	-0-	284	1	9721	3	N	-0-			-0-
05	12369	X	11459	-0-	-910	-0-	323	1	11136	3	N	-0-			-0-
06	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	591	1	10957	3	N	-0-			-0-
07	11129	X	10805	-0-	-324	-0-	511	1	10294	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17920	X	14369	-0-	-3551	-0-	14369	3			N	-0-			-0-
03	19840	X	15437	-0-	-4403	-0-	15437	3			N	-0-			-0-
04	17130	X	14289	-0-	-2841	-0-	14289	3			N	-0-			-0-
05	17515	X	14387	-0-	-3128	-0-	14387	3			N	-0-			-0-
06	15780	X	12608	-0-	-3172	-0-	12608	3			N	-0-			-0-
07	15903	X	12562	-0-	-3341	-0-	12562	3			N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12096	X	11318	-0-	-778	-0-	11318	3			N	-0-			-0-
03	14198	X	12825	-0-	-1373	-0-	12825	3			N	-0-			-0-
04	13740	X	11927	-0-	-1813	-0-	11927	3			N	-0-			-0-
05	14198	X	11555	-0-	-2643	-0-	11555	3			N	-0-			-0-
06	12960	X	2878	-0-	-10082	-0-	2878	3			N	-0-			-0-
07	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	3			N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17304	X	15127	-0-	-2177	-0-	532	1	14595	3	N	-0-			-0-
03	20619	X	20619	-0-	-0-	-0-	1290	1	19329	3	N	-0-			-0-
04	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	549	1	18824	3	N	-0-			-0-
05	20358	X	20358	-0-	-0-	-0-	573	1	19785	3	N	-0-			-0-
06	19950	X	16314	-0-	-3636	-0-	498	1	15816	3	N	-0-			-0-
07	20661	X	20661	-0-	-0-	-0-	626	1	20035	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	20272	X	15457	-0-	-4815	-0-	591	1	14866	3	N	-0-			-0-
03	22444	X	14348	-0-	-8096	-0-	536	1	13812	3	N	-0-			-0-
04	21720	X	13395	-0-	-8325	-0-	573	1	12822	3	N	-0-			-0-
05	20274	X	13318	-0-	-6956	-0-	611	1	12707	3	N	-0-			-0-
06	17640	X	10825	-0-	-6815	-0-	503	1	10322	3	N	-0-			-0-
07	17112	X	12384	-0-	-4728	-0-	516	1	11868	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	18676	X	12589	-0-	-6087	-0-	279	1	12310	3	N	-0-			-0-
03	21514	X	13217	-0-	-8297	-0-	366	1	12851	3	N	-0-			-0-
04	20820	X	15491	-0-	-5329	-0-	348	1	15143	3	N	-0-			-0-
05	21514	X	7384	-0-	-14130	-0-	306	1	7078	3	N	-0-			-0-
06	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	796	1	15965	3	N	-0-			-0-
07	15996	X	11510	-0-	-4486	-0-	454	1	11056	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	26096	X	22257	-0-	-3839	-0-	782	1	21475	3	N	-0-			-0-
03	28892	X	24634	-0-	-4258	-0-	1541	1	23093	3	N	-0-			-0-
04	25620	X	22078	-0-	-3542	-0-	626	1	21452	3	N	-0-			-0-
05	26040	X	22620	-0-	-3420	-0-	637	1	21983	3	N	-0-			-0-
06	25200	X	22078	-0-	-3122	-0-	1131	1	20947	3	N	-0-			-0-
07	24645	X	21899	-0-	-2746	-0-	1036	1	20863	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16072	X	14989	-0-	-1083	-0-	333	1	14656	3	N	-0-			-0-
03	21855	X	15481	-0-	-6374	-0-	429	1	15052	3	N	-0-			-0-
04	21150	X	17149	-0-	-4001	-0-	386	1	16763	3	N	-0-			-0-
05	21855	X	6561	-0-	-15294	-0-	272	1	6289	3	N	-0-			-0-
06	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	1113	1	22316	3	N	-0-			-0-
07	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	712	1	17350	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	32218	X	32218	-0-	-0-	-0-	343	1	31875	3	N	-0-			-0-
03	21333	X	21333	-0-	-0-	-0-	228	1	21105	3	N	-0-			-0-
04	36774	X	36774	-0-	-0-	-0-	388	1	36386	3	N	-0-			-0-
05	36757	X	36757	-0-	-0-	-0-	843	1	35914	3	N	-0-			-0-
06	33783	X	33783	-0-	-0-	-0-	1182	1	32601	3	N	-0-			-0-
07	33198	X	33198	-0-	-0-	-0-	763	1	32435	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	229	1	21260	3	N	-0-			-0-
03	24209	X	24209	-0-	-0-	-0-	258	1	23951	3	N	-0-			-0-
04	20922	X	20922	-0-	-0-	-0-	221	1	20701	3	N	-0-			-0-
05	17031	X	17031	-0-	-0-	-0-	391	1	16640	3	N	-0-			-0-
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	188	1	5190	3	N	-0-			-0-
07	26322	X	26322	-0-	-0-	-0-	605	1	25717	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23100	X	17528	-0-	-5572	-0-	490	1	17038	3	N	-0-			-0-
03	23839	X	16533	-0-	-7306	-0-	552	1	15981	3	N	-0-			-0-
04	22860	X	19209	-0-	-3651	-0-	593	1	18616	3	N	-0-			-0-
05	23622	X	17571	-0-	-6051	-0-	574	1	16997	3	N	-0-			-0-
06	20910	X	18264	-0-	-2646	-0-	492	1	17772	3	N	-0-			-0-
07	19840	X	16659	-0-	-3181	-0-	619	1	16040	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	31360	X	27362	-0-	-3998	-0-	962	1	26400	3	N	-0-			-0-
03	34720	X	29649	-0-	-5071	-0-	1855	1	27794	3	N	-0-			-0-
04	32010	X	26672	-0-	-5338	-0-	756	1	25916	3	N	-0-			-0-
05	32364	X	25952	-0-	-6412	-0-	731	1	25221	3	N	-0-			-0-
06	30750	X	23537	-0-	-7213	-0-	719	1	22818	3	N	-0-			-0-
07	30287	X	23178	-0-	-7109	-0-	702	1	22476	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	140	1	2210	3	N	-0-			-0-
03	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	10	1	2308	3	N	-0-			-0-
04	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	9	1	2123	3	N	-0-			-0-
05	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	9	1	1791	3	N	-0-			-0-
06	473	X	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	N	-0-			-0-
07	532	X	532	-0-	-0-	-0-	7	1	525	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	787	-0-	-4309	-0-	47	1	740	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	1083	-0-	-2482	-0-	5	1	1078	3	N	-0-					-0-
04	2070	X	1004	-0-	-1066	-0-	4	1	1000	3	N	-0-					-0-
05	1798	X	585	-0-	-1213	-0-	2	1	583	3	N	-0-					-0-
06	1170	X	24	-0-	-1146	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	239	-0-	-846	-0-	3	1	236	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
02	27440	X	17670	-0-	-9770	-0-	494	1	17176	3	N	-0-					-0-
03	27156	X	20112	-0-	-7044	-0-	672	1	19440	3	N	-0-					-0-
04	25620	X	20607	-0-	-5013	-0-	636	1	19971	3	N	-0-					-0-
05	26474	X	20326	-0-	-6148	-0-	664	1	19662	3	N	-0-					-0-
06	19470	X	19461	-0-	-9	-0-	524	1	18937	3	N	-0-					-0-
07	21297	X	16848	-0-	-4449	-0-	626	1	16222	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11340	X	7683	-0-	-3657	-0-	1823	1	5748	3	Y	96	53	1			101
							6	4	106	9							
03	12090	X	7882	-0-	-4208	-0-	1931	1	5800	3	Y	136	135	1			102
							1	4	150	9							
04	11160	X	7640	-0-	-3520	-0-	2058	1	5454	3	Y	116	142	1			76
							128	9									
05	11470	X	7254	-0-	-4216	-0-	2038	1	5120	3	Y	87	76	1			87
							96	9									
06	10200	X	6639	-0-	-3561	-0-	1869	1	4671	3	Y	90	128	1			49
							99	9									
07	8494	X	6531	-0-	-1963	-0-	1851	1	4572	3	Y	98	73	1			74
							108	9									

STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	251	-0-	-1905	-0-	57	1	179	3	Y	14	42	1	4	8	14
							15	9									
03	1209	X	882	-0-	-327	-0-	216	1	646	3	Y	18	18	1	1	8	13
							20	9									
04	1470	X	1348	-0-	-122	-0-	363	1	960	3	Y	23	20	1	3	8	13
							25	9									
05	1519	X	1235	-0-	-284	-0-	347	1	870	3	Y	16	13	1	6	8	10
							18	9									
06	1470	X	1096	-0-	-374	-0-	312	1	777	3	Y	6	12	1	1	8	3
							7	9									
07	1395	X	1245	-0-	-150	-0-	359	1	886	3	Y	-0-	3	1			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22904	X	20730	-0-	-2174	-0-	580	1	20150	3	N	-0-					-0-
03	22661	X	16552	-0-	-6109	-0-	553	1	15999	3	N	-0-					-0-
04	21870	X	17599	-0-	-4271	-0-	543	1	17056	3	N	-0-					-0-
05	22940	X	17226	-0-	-5714	-0-	563	1	16663	3	N	-0-					-0-
06	22200	X	16328	-0-	-5872	-0-	440	1	15888	3	N	-0-					-0-
07	22940	X	15375	-0-	-7565	-0-	571	1	14804	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10164	X	10088	-0-	-76	-0-	60	1	10028	3	N	-0-					-0-
03	11439	X	9275	-0-	-2164	-0-	54	1	9221	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	11028	-0-	-942	-0-	82	1	10946	3	N	-0-					-0-
05	12369	X	9318	-0-	-3051	-0-	59	1	9259	3	N	-0-					-0-
06	11970	X	10306	-0-	-1664	-0-	67	1	10239	3	N	-0-					-0-
07	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	75	1	11590	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	68	1	11296	3	N	-0-					-0-
03	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	72	1	12284	3	N	-0-					-0-
04	12330	X	9455	-0-	-2875	-0-	70	1	9385	3	N	-0-					-0-
05	12741	X	11872	-0-	-869	-0-	75	1	11797	3	N	-0-					-0-
06	12330	X	10909	-0-	-1421	-0-	71	1	10838	3	N	-0-					-0-
07	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	85	1	13131	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30744	X	16356	-0-	-14388	-0-	575	1	15781	3	N	-0-					-0-
03	34038	X	10243	-0-	-23795	-0-	641	1	9602	3	N	-0-					-0-
04	30900	X	20847	-0-	-10053	-0-	591	1	20256	3	N	-0-					-0-
05	27249	X	24418	-0-	-2831	-0-	688	1	23730	3	N	-0-					-0-
06	22890	X	20154	-0-	-2736	-0-	1032	1	19122	3	N	-0-					-0-
07	21545	X	17864	-0-	-3681	-0-	845	1	17019	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	328	-0-	-2304	-0-	12	1	316	3	N	-0-					-0-
03	589	X	115	-0-	-474	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	317	1	10151	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13860	X	5242	-0-	-8618	-0-	313	1	4929	3	N	-0-					-0-
03	41728	X	41728	-0-	-0-	-0-	177	1	41551	3	N	-0-					-0-
04	31784	X	31784	-0-	-0-	-0-	135	1	31649	3	N	-0-					-0-
05	28714	X	28714	-0-	-0-	-0-	151	1	28563	3	N	-0-					-0-
06	21806	X	21806	-0-	-0-	-0-	96	1	21710	3	N	-0-					-0-
07	25687	X	25687	-0-	-0-	-0-	326	1	25361	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 130H RRCID -> 291417 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10864	X	10005	-0-	-859	-0-	597	1	9408	3	N	-0-					-0-
03	11997	X	10653	-0-	-1344	-0-	45	1	10608	3	N	-0-					-0-
04	11280	X	10514	-0-	-766	-0-	45	1	10469	3	N	-0-					-0-
05	11191	X	10663	-0-	-528	-0-	56	1	10607	3	N	-0-					-0-
06	10830	X	7595	-0-	-3235	-0-	33	1	7562	3	N	-0-					-0-
07	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	195	1	15205	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 145H RRCID -> 291458 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19964	X	18136	-0-	-1828	-0-	507	1	17629	3	N	-0-					-0-
03	19747	X	15287	-0-	-4460	-0-	511	1	14776	3	N	-0-					-0-
04	19110	X	15088	-0-	-4022	-0-	466	1	14622	3	N	-0-					-0-
05	20088	X	15197	-0-	-4891	-0-	497	1	14700	3	N	-0-					-0-
06	19440	X	15843	-0-	-3597	-0-	426	1	15417	3	N	-0-					-0-
07	20088	X	14007	-0-	-6081	-0-	520	1	13487	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21840	X	16919	-0-	-4921	-0-	473	1	16446	3	N	-0-					-0-
03	21979	X	15886	-0-	-6093	-0-	531	1	15355	3	N	-0-					-0-
04	20820	X	17796	-0-	-3024	-0-	549	1	17247	3	N	-0-					-0-
05	21514	X	16351	-0-	-5163	-0-	534	1	15817	3	N	-0-					-0-
06	19590	X	16769	-0-	-2821	-0-	451	1	16318	3	N	-0-					-0-
07	18724	X	15630	-0-	-3094	-0-	580	1	15050	3	N	-0-					-0-

HUISACHE E WELL #: 117H RRCID -> 291639 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40180	X	25709	-0-	-14471	-0-	274	1	25435	3	N	-0-					-0-
03	43524	X	27545	-0-	-15979	-0-	294	1	27251	3	N	-0-					-0-
04	36030	X	21028	-0-	-15002	-0-	222	1	20806	3	N	-0-					-0-
05	33914	X	20988	-0-	-12926	-0-	482	1	20506	3	N	-0-					-0-
06	30090	X	11219	-0-	-18871	-0-	392	1	10827	3	N	-0-					-0-
07	28458	X	-0-	-0-	-28458	-0-					N	-0-					-0-

HUISACHE E WELL #: 116H RRCID -> 291647 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55832	X	31852	-0-	-23980	-0-	340	1	31512	3	N	-0-					-0-
03	53692	X	33520	-0-	-20172	-0-	358	1	33162	3	N	-0-					-0-
04	44880	X	30116	-0-	-14764	-0-	318	1	29798	3	N	-0-					-0-
05	42284	X	29960	-0-	-12324	-0-	687	1	29273	3	N	-0-					-0-
06	37410	X	27620	-0-	-9790	-0-	966	1	26654	3	N	-0-					-0-
07	35278	X	26843	-0-	-8435	-0-	617	1	26226	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 291986 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17864	X	13550	-0-	-4314	-0-	610	1	12940	3	N	-0-					-0-
03	17639	X	12526	-0-	-5113	-0-	629	1	11897	3	N	-0-					-0-
04	16410	X	11907	-0-	-4503	-0-	586	1	11321	3	N	-0-					-0-
05	15903	X	14223	-0-	-1680	-0-	721	1	13502	3	N	-0-					-0-
06	15210	X	13317	-0-	-1893	-0-	683	1	12634	3	N	-0-					-0-
07	15004	X	12257	-0-	-2747	-0-	630	1	11627	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13272	X	11814	-0-	-1458	-0-	532	1	11282	3	N	-0-					-0-
03	14508	X	11415	-0-	-3093	-0-	573	1	10842	3	N	-0-					-0-
04	13350	X	11067	-0-	-2283	-0-	544	1	10523	3	N	-0-					-0-
05	13795	X	12287	-0-	-1508	-0-	623	1	11664	3	N	-0-					-0-
06	13350	X	9333	-0-	-4017	-0-	479	1	8854	3	N	-0-					-0-
07	13082	X	12847	-0-	-235	-0-	660	1	12187	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21196	X	19588	-0-	-1608	-0-	1170	1	18418	3	N	-0-					-0-
03	23467	X	20494	-0-	-2973	-0-	87	1	20407	3	N	-0-					-0-
04	21540	X	19316	-0-	-2224	-0-	82	1	19234	3	N	-0-					-0-
05	21700	X	18900	-0-	-2800	-0-	100	1	18800	3	N	-0-					-0-
06	21000	X	17199	-0-	-3801	-0-	75	1	17124	3	N	-0-					-0-
07	21700	X	17992	-0-	-3708	-0-	228	1	17764	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 134H RRCID -> 292399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20468	X	18689	-0-	-1779	-0-	1116	1	17573	3	N	-0-					-0-
03	22661	X	19776	-0-	-2885	-0-	84	1	19692	3	N	-0-					-0-
04	21180	X	18165	-0-	-3015	-0-	77	1	18088	3	N	-0-					-0-
05	20801	X	18982	-0-	-1819	-0-	100	1	18882	3	N	-0-					-0-
06	20010	X	15992	-0-	-4018	-0-	70	1	15922	3	N	-0-					-0-
07	20677	X	16808	-0-	-3869	-0-	213	1	16595	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
NEEDMORE-SCIBIENSKI C WELL #: 120H RRCID -> 292710 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39648	X	31603	-0-	-8045	-0-	884	1	30719	3	N	-0-					-0-
03	39401	X	31410	-0-	-7991	-0-	1049	1	30361	3	N	-0-					-0-
04	37170	X	32981	-0-	-4189	-0-	1018	1	31963	3	N	-0-					-0-
05	38068	X	32372	-0-	-5696	-0-	1058	1	31314	3	N	-0-					-0-
06	35700	X	30257	-0-	-5443	-0-	814	1	29443	3	N	-0-					-0-
07	34999	X	28248	-0-	-6751	-0-	1049	1	27199	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI B WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36400	X	33339	-0-	-3061	-0-	932	1	32407	3	N	-0-					-0-
03	40300	X	28261	-0-	-12039	-0-	944	1	27317	3	N	-0-					-0-
04	39000	X	29987	-0-	-9013	-0-	926	1	29061	3	N	-0-					-0-
05	39153	X	31508	-0-	-7645	-0-	1030	1	30478	3	N	-0-					-0-
06	35730	X	21492	-0-	-14238	-0-	579	1	20913	3	N	-0-					-0-
07	36921	X	27191	-0-	-9730	-0-	1010	1	26181	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 120H RRCID -> 292715 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11172	X	11039	-0-	-133	-0-	388	1	10651	3	N	-0-					-0-
03	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	903	1	13534	3	N	-0-					-0-
04	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	298	1	10210	3	N	-0-					-0-
05	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	367	1	12654	3	N	-0-					-0-
06	13980	X	4976	-0-	-9004	-0-	152	1	4824	3	N	-0-					-0-
07	14446	X	7034	-0-	-7412	-0-	213	1	6821	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20804	X	12031	-0-	-8773	-0-	423	1	11608	3	N	-0-					-0-
03	19220	X	13530	-0-	-5690	-0-	847	1	12683	3	N	-0-					-0-
04	16380	X	10808	-0-	-5572	-0-	306	1	10502	3	N	-0-					-0-
05	15438	X	12067	-0-	-3371	-0-	340	1	11727	3	N	-0-					-0-
06	14010	X	10438	-0-	-3572	-0-	319	1	10119	3	N	-0-					-0-
07	31149	X	31149	-0-	-0-	-0-	944	1	30205	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 120H RRCID -> 293054 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34832	X	17802	-0-	-17030	-0-	1063	1	16739	3	N	-0-					-0-
03	38564	X	36875	-0-	-1689	-0-	156	1	36719	3	N	-0-					-0-
04	37320	X	31714	-0-	-5606	-0-	135	1	31579	3	N	-0-					-0-
05	33387	X	31051	-0-	-2336	-0-	164	1	30887	3	N	-0-					-0-
06	35700	X	27118	-0-	-8582	-0-	119	1	26999	3	N	-0-					-0-
07	36890	X	28578	-0-	-8312	-0-	363	1	28215	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
02	33040	X	24007	-0-	-9033	-0-	1434	1	22573	3	N	-0-					-0-
03	34813	X	26222	-0-	-8591	-0-	111	1	26111	3	N	-0-					-0-
04	33690	X	24351	-0-	-9339	-0-	103	1	24248	3	N	-0-					-0-
05	30752	X	25883	-0-	-4869	-0-	136	1	25747	3	N	-0-					-0-
06	27060	X	20994	-0-	-6066	-0-	92	1	20902	3	N	-0-					-0-
07	26567	X	23660	-0-	-2907	-0-	300	1	23360	3	N	-0-					-0-

AIG-HUISACHE W WELL #: 120H RRCID -> 293526 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 12657 PERF.12956 - 18117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37044	X	25734	-0-	-11310	-0-	274	1	25460	3	N	-0-					-0-
03	41013	X	27402	-0-	-13611	-0-	292	1	27110	3	N	-0-					-0-
04	34080	X	25037	-0-	-9043	-0-	264	1	24773	3	N	-0-					-0-
05	33170	X	24436	-0-	-8734	-0-	561	1	23875	3	N	-0-					-0-
06	30270	X	23122	-0-	-7148	-0-	809	1	22313	3	N	-0-					-0-
07	28489	X	23165	-0-	-5324	-0-	532	1	22633	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
HUISACHE W WELL #: 121H RRCID -> 293627 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52752	X	35661	-0-	-17091	-0-	380	1	35281	3	N	-0-					-0-
03	58404	X	38516	-0-	-19888	-0-	411	1	38105	3	N	-0-					-0-
04	44550	X	34330	-0-	-10220	-0-	362	1	33968	3	N	-0-					-0-
05	44144	X	35145	-0-	-8999	-0-	806	1	34339	3	N	-0-					-0-
06	39900	X	33252	-0-	-6648	-0-	1163	1	32089	3	N	-0-					-0-
07	39494	X	32891	-0-	-6603	-0-	756	1	32135	3	N	-0-					-0-

BFM-AIG B WELL #: 105H RRCID -> 293748 COMPL. DATE 10/29/2023 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42672	X	40795	-0-	-1877	-0-	435	1	40360	3	N	-0-					-0-
03	47244	X	40162	-0-	-7082	-0-	428	1	39734	3	N	-0-					-0-
04	56220	X	34767	-0-	-21453	-0-	367	1	34400	3	N	-0-					-0-
05	58094	X	33624	-0-	-24470	-0-	771	1	32853	3	N	-0-					-0-
06	56220	X	30325	-0-	-25895	-0-	1061	1	29264	3	N	-0-					-0-
07	45167	X	29402	-0-	-15765	-0-	678	1	28724	3	N	-0-					-0-

BFM-AIG A WELL #: 104H RRCID -> 293749 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2738	-0-	-230	-0-	29	1	2709	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	3005	-0-	-33	-0-	32	1	2973	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2534	-0-	-316	-0-	27	1	2507	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2254	-0-	-784	-0-	52	1	2202	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	672	-0-	-2268	-0-	24	1	648	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	92	-0-	-2946	-0-	2	1	90	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 109H RRCID -> 293761 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34048	X	28806	-0-	-5242	-0-	307	1	28499	3	N	-0-					-0-
03	37696	X	29311	-0-	-8385	-0-	313	1	28998	3	N	-0-					-0-
04	41640	X	24929	-0-	-16711	-0-	263	1	24666	3	N	-0-					-0-
05	43028	X	25734	-0-	-17294	-0-	590	1	25144	3	N	-0-					-0-
06	41640	X	22621	-0-	-19019	-0-	791	1	21830	3	N	-0-					-0-
07	31899	X	22675	-0-	-9224	-0-	523	1	22152	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 110H RRCID -> 293762 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12852 - 20303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56420	X	48705	-0-	-7715	-0-	519	1	48186	3	N	-0-					-0-
03	62465	X	50488	-0-	-11977	-0-	539	1	49949	3	N	-0-					-0-
04	70770	X	45079	-0-	-25691	-0-	476	1	44603	3	N	-0-					-0-
05	73129	X	45150	-0-	-27979	-0-	1036	1	44114	3	N	-0-					-0-
06	70770	X	41654	-0-	-29116	-0-	1457	1	40197	3	N	-0-					-0-
07	53909	X	40844	-0-	-13065	-0-	941	1	39903	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 125H RRCID -> 293824 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46256	X	39179	-0-	-7077	-0-	1377	1	37802	3	N	-0-					-0-
03	50127	X	43532	-0-	-6595	-0-	2724	1	40808	3	N	-0-					-0-
04	46710	X	33528	-0-	-13182	-0-	950	1	32578	3	N	-0-					-0-
05	47895	X	44538	-0-	-3357	-0-	1254	1	43284	3	N	-0-					-0-
06	44490	X	23070	-0-	-21420	-0-	705	1	22365	3	N	-0-					-0-
07	43524	X	28688	-0-	-14836	-0-	869	1	27819	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 126H RRCID -> 293830 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44380	X	32247	-0-	-12133	-0-	1133	1	31114	3	N	-0-					-0-
03	46004	X	35202	-0-	-10802	-0-	2203	1	32999	3	N	-0-					-0-
04	41250	X	27808	-0-	-13442	-0-	788	1	27020	3	N	-0-					-0-
05	41385	X	33855	-0-	-7530	-0-	953	1	32902	3	N	-0-					-0-
06	37320	X	20548	-0-	-16772	-0-	628	1	19920	3	N	-0-					-0-
07	35712	X	30478	-0-	-5234	-0-	924	1	29554	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

REUTHINGER WELL #: R105H RRCID -> 293859 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13502 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31472	X	23382	-0-	-8090	-0-	894	1	22488	3	N	-0-					-0-
03	30690	X	25288	-0-	-5402	-0-	944	1	24344	3	N	-0-					-0-
04	28770	X	23300	-0-	-5470	-0-	996	1	22304	3	N	-0-					-0-
05	28148	X	23788	-0-	-4360	-0-	1091	1	22697	3	N	-0-					-0-
06	25710	X	22714	-0-	-2996	-0-	1056	1	21658	3	N	-0-					-0-
07	25885	X	21338	-0-	-4547	-0-	890	1	20448	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
02	33460	X	26294	-0-	-7166	-0-	1005	1	25289	3	N	-0-					-0-
03	32767	X	28791	-0-	-3976	-0-	1075	1	27716	3	N	-0-					-0-
04	31500	X	26139	-0-	-5361	-0-	1117	1	25022	3	N	-0-					-0-
05	30938	X	27208	-0-	-3730	-0-	1248	1	25960	3	N	-0-					-0-
06	28620	X	25859	-0-	-2761	-0-	1202	1	24657	3	N	-0-					-0-
07	29109	X	22361	-0-	-6748	-0-	932	1	21429	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
02	77336	X	68378	-0-	-8958	-0-	5805	1	61467	3	Y	493	515	1	16	8	230
							564	4	542	9							
03	85622	X	70165	-0-	-15457	-0-	3500	1	65899	3	Y	521	553	1	6	8	192
							193	4	573	9							
04	82860	X	16351	-0-	-66509	-0-	772	1	15406	3	Y	124	275	1	4	8	37
							37	4	136	9							
05	83390	X	60	-0-	-83330	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					37
06	80700	X	25	-0-	-80675	-0-	14	3	11	9	Y	10	37	1	10	8	-0-
07	75702	X	-0-	-0-	-75702	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	91448	X	64378	-0-	-27070	-0-	2263	1	62115	3	N	-0-					-0-
03	92349	X	70417	-0-	-21932	-0-	4406	1	66011	3	N	-0-					-0-
04	81990	X	64341	-0-	-17649	-0-	1824	1	62517	3	N	-0-					-0-
05	79763	X	64490	-0-	-15273	-0-	1816	1	62674	3	N	-0-					-0-
06	73440	X	60687	-0-	-12753	-0-	3108	1	57579	3	N	-0-					-0-
07	71269	X	59590	-0-	-11679	-0-	2818	1	56772	3	N	-0-					-0-

STS H SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294292 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11567 PERF.12516 - 22105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO-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
02	34132	X	28519	-0-	-5613	-0-	889	1	27566	3	N	-0-					-0-
							64	4									
03	37789	X	29500	-0-	-8289	-0-	998	1	28412	3	N	-0-					-0-
							90	4									
04	36570	X	28254	-0-	-8316	-0-	1029	1	27162	3	N	-0-					-0-
							63	4									
05	34968	X	28978	-0-	-5990	-0-	1124	1	27698	3	N	-0-					-0-
							156	4									
06	30570	X	27032	-0-	-3538	-0-	1036	1	25890	3	N	-0-					-0-
							106	4									
07	31589	X	27754	-0-	-3835	-0-	1189	1	26480	3	N	-0-					-0-
							85	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS H SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 294424 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12606 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	62244	X	51709	-0-	-10535	-0-	4388	1	46891	3	Y	-0-			-0-
							430	4							
03	68913	X	50349	-0-	-18564	-0-	2532	1	47678	3	Y	-0-			-0-
							139	4							
04	66690	X	11426	-0-	-55264	-0-	544	1	10856	3	Y	-0-			-0-
							26	4							
05	65720	X	33	-0-	-65687	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
06	58920	X	10	-0-	-58910	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
07	57257	X	-0-	-0-	-57257	-0-					Y	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 104H RRCID -> 294459 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12768 - 22624

02	54600	X	48430	-0-	-6170	-0-	1702	1	46728	3	N	-0-			-0-
03	61225	X	53043	-0-	-8182	-0-	3319	1	49724	3	N	-0-			-0-
04	59250	X	47322	-0-	-11928	-0-	1341	1	45981	3	N	-0-			-0-
05	61225	X	47697	-0-	-13528	-0-	1343	1	46354	3	N	-0-			-0-
06	56610	X	44712	-0-	-11898	-0-	2290	1	42422	3	N	-0-			-0-
07	53630	X	44004	-0-	-9626	-0-	2081	1	41923	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 294464 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12837 - 21242

02	30576	X	22775	-0-	-7801	-0-	1042	1	21733	3	N	-0-			-0-
03	31713	X	22478	-0-	-9235	-0-	1146	1	21332	3	N	-0-			-0-
04	30630	X	22353	-0-	-8277	-0-	1117	1	21236	3	N	-0-			-0-
05	29667	X	21628	-0-	-8039	-0-	1115	1	20513	3	N	-0-			-0-
06	27330	X	20679	-0-	-6651	-0-	1226	1	19453	3	N	-0-			-0-
07	25203	X	20291	-0-	-4912	-0-	1358	1	18933	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 294480 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12356 - 20899

02	28000	X	-0-	-0-	-28000	-0-					N	-0-			-0-
03	28582	X	-0-	-0-	-28582	-0-					N	-0-			-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-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-

RETAMA RANCH WELL #: 109H RRCID -> 294482 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12357 - 20479

02	44520	X	-0-	-0-	-44520	-0-					N	-0-			-0-
03	45446	X	-0-	-0-	-45446	-0-					N	-0-			-0-
04	15270	X	-0-	-0-	-15270	-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-

RETAMA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 294483 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12350 - 20299

02	49614	X	49614	-0-	-0-	-0-	2270	1	47344	3	N	-0-			-0-
03	58962	X	51558	-0-	-7404	-0-	2629	1	48929	3	N	-0-			-0-
04	58770	X	49273	-0-	-9497	-0-	2463	1	46810	3	N	-0-			-0-
05	60729	X	48861	-0-	-11868	-0-	2518	1	46343	3	N	-0-			-0-
06	58770	X	46616	-0-	-12154	-0-	2764	1	43852	3	N	-0-			-0-
07	54932	X	47132	-0-	-7800	-0-	3154	1	43978	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294484 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11936 PERF.12336 - 20599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	3926	-0-	-3130	-0-	751	1	3010	3	Y	148	118	1	14	8	40
							2	4	163	9							
03	7812	X	5303	-0-	-2509	-0-	922	1	4176	3	Y	183	172	1	8	8	43
							4	4	201	9							
04	7560	X	3807	-0-	-3753	-0-	692	1	2974	3	Y	121	142	1	9	8	13
							8	4	133	9							
05	5983	X	5441	-0-	-542	-0-	808	1	4445	3	Y	166	105	1	16	8	58
							5	4	183	9							
06	5130	X	4584	-0-	-546	-0-	847	1	3588	3	Y	129	134	1	13	8	40
							7	4	142	9							
07	5301	X	2949	-0-	-2352	-0-	559	1	2285	3	Y	74	79	1	7	8	28
							24	4	81	9							

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294485 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12085 - 20077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38528	X	23069	-0-	-15459	-0-	4495	1	18015	3	Y	499	465	1			149
							10	4	549	9							
03	42656	X	19708	-0-	-22948	-0-	3466	1	15698	3	Y	483	514	1			118
							13	4	531	9							
04	41280	X	22023	-0-	-19257	-0-	4046	1	17386	3	Y	493	553	1			58
							49	4	542	9							
05	29109	X	25937	-0-	-3172	-0-	3907	1	21493	3	Y	466	343	1			181
							24	4	513	9							
06	28170	X	21220	-0-	-6950	-0-	3945	1	16713	3	Y	480	495	1			166
							34	4	528	9							
07	25544	X	24759	-0-	-785	-0-	4750	1	19425	3	Y	343	366	1			143
							207	4	377	9							

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 3H RRCID -> 294486 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21364	X	17847	-0-	-3517	-0-	3428	1	13739	3	Y	612	515	1			183
							7	4	673	9							
03	22587	X	22587	-0-	-0-	-0-	3967	1	17969	3	Y	578	620	1			141
							15	4	636	9							
04	21210	X	15596	-0-	-5614	-0-	2842	1	12212	3	Y	462	549	1			54
							34	4	508	9							
05	21917	X	20062	-0-	-1855	-0-	3003	1	16523	3	Y	470	342	1			182
							19	4	517	9							
06	21870	X	15338	-0-	-6532	-0-	2829	1	11986	3	Y	454	479	1			157
							24	4	499	9							
07	22599	X	14108	-0-	-8491	-0-	2623	1	10726	3	Y	586	499	1			244
							114	4	645	9							

HUISACHE E WELL #: 114H RRCID -> 294497 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12974 PERF.13207 - 20543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62384	X	39620	-0-	-22764	-0-	422	1	39198	3	N	-0-					-0-
03	63271	X	42915	-0-	-20356	-0-	458	1	42457	3	N	-0-					-0-
04	55200	X	37987	-0-	-17213	-0-	401	1	37586	3	N	-0-					-0-
05	52700	X	38000	-0-	-14700	-0-	872	1	37128	3	N	-0-					-0-
06	46140	X	34767	-0-	-11373	-0-	1216	1	33551	3	N	-0-					-0-
07	43865	X	33764	-0-	-10101	-0-	776	1	32988	3	N	-0-					-0-

HUISACHE E WELL #: 115H RRCID -> 294498 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12977 - 20313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
OTTO-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294565 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12646 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34804	X	28845	-0-	-5959	-0-	897	1	27827	3	N	52	52	8			-0-
							64	4	57	9							
03	38533	X	30850	-0-	-7683	-0-	1043	1	29690	3	N	21	21	8			-0-
							94	4	23	9							
04	37290	X	28401	-0-	-8889	-0-	1033	1	27272	3	N	29	29	8			-0-
							64	4	32	9							
05	33635	X	28216	-0-	-5419	-0-	1092	1	26917	3	N	50	50	8			-0-
							152	4	55	9							
06	30900	X	24953	-0-	-5947	-0-	954	1	23849	3	N	47	47	8			-0-
							98	4	52	9							
07	31930	X	26588	-0-	-5342	-0-	1138	1	25338	3	N	28	28	8			-0-
							81	4	31	9							

STS SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 294744 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091

02	19656	X	-0-	-0-	-19656	-0-					Y	-0-					-0-
03	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					Y	-0-					-0-
04	21060	X	-0-	-0-	-21060	-0-					Y	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 294769 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12012 - 18083

02	12516	X	10744	-0-	-1772	-0-	2541	1	8015	3	Y	159	68	1			165
							13	4	175	9							
03	13671	X	11904	-0-	-1767	-0-	2920	1	8752	3	Y	211	217	1			159
							232	9									
04	13140	X	10769	-0-	-2371	-0-	2910	1	7696	3	Y	148	210	1			97
							163	9									
05	13516	X	11100	-0-	-2416	-0-	3114	1	7813	3	Y	157	97	1			157
							173	9									
06	11940	X	10297	-0-	-1643	-0-	2901	1	7243	3	Y	139	220	1			76
							153	9									
07	11904	X	10325	-0-	-1579	-0-	2933	1	7236	3	Y	142	110	1			108
							156	9									

STS SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 294784 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12695 - 22183

02	73864	X	57184	-0-	-16680	-0-	2505	1	54679	3	N	-0-					-0-
03	75733	X	60637	-0-	-15096	-0-	2581	1	58056	3	N	-0-					-0-
04	67470	X	57782	-0-	-9688	-0-	2453	1	55329	3	N	-0-					-0-
05	69378	X	57132	-0-	-12246	-0-	2655	1	54477	3	N	-0-					-0-
06	63330	X	52772	-0-	-10558	-0-	2561	1	50211	3	N	-0-					-0-
07	63302	X	23698	-0-	-39604	-0-	318	1	23380	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 294785 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12758 - 21273

02	71988	X	57059	-0-	-14929	-0-	2499	1	54548	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	73408	X	60367	-0-	-13041	-0-	2570	1	57791	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	66240	X	57742	-0-	-8498	-0-	2450	1	55282	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	68448	X	56126	-0-	-12322	-0-	2607	1	53508	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
06	62730	X	51962	-0-	-10768	-0-	2521	1	49427	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
07	63178	X	26947	-0-	-36231	-0-	362	1	26581	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 294978 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11952 - 23048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93184	X	66447	-0-	-26737	-0-	1475	1	63613	3	Y	1093	1107	1	2	8	132
							157	4	1202	9							
03	93837	X	71570	-0-	-22267	-0-	1723	1	68364	3	Y	1191	1199	1	5	8	119
							173	4	1310	9							
04	78090	X	68399	-0-	-9691	-0-	1812	1	64973	3	Y	1280	1211	1	11	8	177
							206	4	1408	9							
05	79701	X	62669	-0-	-17032	-0-	2135	1	59046	3	Y	1197	1231	1	15	8	128
							171	4	1317	9							
06	71850	X	60226	-0-	-11624	-0-	1667	1	57133	3	Y	1040	1020	1	3	8	145
							282	4	1144	9							
07	74245	X	60242	-0-	-14003	-0-	1563	1	57251	3	Y	942	979	1	1	8	107
							392	4	1036	9							

STS SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 295021 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12010 - 21586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80164	X	58749	-0-	-21415	-0-	1324	1	56513	3	Y	823	903	1			100
							7	4	905	9							
03	78399	X	63193	-0-	-15206	-0-	1537	1	60538	3	Y	1008	1007	1			101
							9	4	1109	9							
04	70950	X	59010	-0-	-11940	-0-	1603	1	56412	3	Y	902	877	1			126
							3	4	992	9							
05	71548	X	54422	-0-	-17126	-0-	1888	1	51605	3	Y	840	875	1			91
							5	4	924	9							
06	64320	X	51787	-0-	-12533	-0-	1459	1	49793	3	Y	480	504	1			67
							7	4	528	9							
07	64821	X	52342	-0-	-12479	-0-	1372	1	50136	3	Y	749	731	1			85
							10	4	824	9							

STS SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 295135 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11927 - 22907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	82852	X	62104	-0-	-20748	-0-	1398	1	59649	3	Y	955	1044	1			116
							6	4	1051	9							
03	82739	X	66136	-0-	-16603	-0-	1612	1	63486	3	Y	936	958	1			94
							8	4	1030	9							
04	74310	X	62064	-0-	-12246	-0-	1672	1	59424	3	Y	787	771	1			110
							102	4	866	9							
05	75299	X	58319	-0-	-16980	-0-	2030	1	55485	3	Y	726	757	1			79
							5	4	799	9							
06	67590	X	55516	-0-	-12074	-0-	1559	1	53176	3	Y	704	685	1			98
							7	4	774	9							
07	68479	X	55540	-0-	-12939	-0-	1460	1	53325	3	Y	678	699	1			77
							9	4	746	9							

STS SOUTH WELL #: RRCID -> 295257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 20466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 295288 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11855 - 19373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48580	X	33079	-0-	-15501	-0-	739	1	31583	3	Y	677	630	1			82
							12	4	745	9							
03	46128	X	35866	-0-	-10262	-0-	862	1	33990	3	Y	905	896	1			91
							18	4	996	9							
04	41190	X	34355	-0-	-6835	-0-	921	1	32457	3	Y	877	846	1			122
							12	4	965	9							
05	40114	X	33866	-0-	-6248	-0-	1160	1	31858	3	Y	738	780	1			80
							36	4	812	9							
06	35250	X	33699	-0-	-1551	-0-	919	1	31651	3	Y	730	708	1			102
							326	4	803	9							
07	36425	X	33176	-0-	-3249	-0-	863	1	31528	3	Y	704	726	1			80
							11	4	774	9							

REUTHINGER WELL #: 127H RRCID -> 296153 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12833 - 21242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49473	X	49473	-0-	-0-	-0-	2954	1	46519	3	N	-0-					-0-
03	53041	X	51603	-0-	-1438	-0-	219	1	51384	3	N	-0-					-0-
04	51330	X	48272	-0-	-3058	-0-	205	1	48067	3	N	-0-					-0-
05	54777	X	43019	-0-	-11758	-0-	227	1	42792	3	N	-0-					-0-
06	53010	X	26677	-0-	-26333	-0-	117	1	26560	3	N	-0-					-0-
07	54777	X	24616	-0-	-30161	-0-	312	1	24304	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 128H RRCID -> 296154 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12823 - 21059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46984	X	37108	-0-	-9876	-0-	2216	1	34892	3	N	-0-					-0-
03	50871	X	37768	-0-	-13103	-0-	160	1	37608	3	N	-0-					-0-
04	44820	X	35636	-0-	-9184	-0-	151	1	35485	3	N	-0-					-0-
05	43803	X	32822	-0-	-10981	-0-	173	1	32649	3	N	-0-					-0-
06	40650	X	26236	-0-	-14414	-0-	115	1	26121	3	N	-0-					-0-
07	41075	X	28484	-0-	-12591	-0-	362	1	28122	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 126H RRCID -> 296155 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12667 PERF.13202 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	812	1	12794	3	N	-0-					-0-
03	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	64	1	14997	3	N	-0-					-0-
04	13890	X	13106	-0-	-784	-0-	56	1	13050	3	N	-0-					-0-
05	15066	X	7393	-0-	-7673	-0-	39	1	7354	3	N	-0-					-0-
06	14580	X	3381	-0-	-11199	-0-	15	1	3366	3	N	-0-					-0-
07	15066	X	11623	-0-	-3443	-0-	148	1	11475	3	N	-0-					-0-

ARMADILLO UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 296234 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13962 PERF.14348 - 22016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36344	X	22044	-0-	-14300	-0-	927	1	21115	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	40238	X	23952	-0-	-16286	-0-	668	1	23282	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	37110	X	23514	-0-	-13596	-0-	513	1	22998	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	33480	X	28284	-0-	-5196	-0-	1459	1	26821	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	30840	X	25871	-0-	-4969	-0-	1524	1	24345	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	25721	X	25721	-0-	-0-	-0-	2466	1	23255	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B WELL #: 103H RRCID -> 296272 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13391 - 22128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	99693	X	99693	-0-	-0-	-0-	1063	1	98630	3	N	-0-			-0-
03	105214	X	99267	-0-	-5947	-0-	1059	1	98208	3	N	-0-			-0-
04	88892	X	88892	-0-	-0-	-0-	938	1	87954	3	N	-0-			-0-
05	110360	X	89265	-0-	-21095	-0-	996	1	88269	3	N	-0-			-0-
06	106800	X	82003	-0-	-24797	-0-	935	1	81068	3	N	-0-			-0-
07	110360	X	79118	-0-	-31242	-0-	951	1	78167	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C WELL #: 104H RRCID -> 296282 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13299 - 21952

02	105588	X	89591	-0-	-15997	-0-	955	1	88636	3	N	-0-			-0-
03	115165	X	89030	-0-	-26135	-0-	950	1	88080	3	N	-0-			-0-
04	78638	X	78638	-0-	-0-	-0-	830	1	77808	3	N	-0-			-0-
05	99200	X	75530	-0-	-23670	-0-	843	1	74687	3	N	-0-			-0-
06	96000	X	68493	-0-	-27507	-0-	781	1	67712	3	N	-0-			-0-
07	99200	X	67065	-0-	-32135	-0-	806	1	66259	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER C WELL #: 109H RRCID -> 296412 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13257 - 21673

02	141316	X	60461	-0-	-80855	-0-	2829	1	57632	3	N	-0-			-0-
03	126139	X	57861	-0-	-68278	-0-	57861	3			N	-0-			-0-
04	97380	X	42935	-0-	-54445	-0-	23	1	42912	3	N	-0-			-0-
05	86025	X	42093	-0-	-43932	-0-	55	1	42038	3	N	-0-			-0-
06	74460	X	-0-	-0-	-74460	-0-					N	-0-			-0-
07	66929	X	-0-	-0-	-66929	-0-					N	-0-			-0-

REUTHINGER B UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296628 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13401 - 21817

02	135212	X	73690	-0-	-61522	-0-	3448	1	70242	3	N	-0-			-0-
03	138818	X	72169	-0-	-66649	-0-	72169	3			N	-0-			-0-
04	111000	X	50523	-0-	-60477	-0-	27	1	50496	3	N	-0-			-0-
05	99324	X	67553	-0-	-31771	-0-	89	1	67464	3	N	-0-			-0-
06	85020	X	59469	-0-	-25551	-0-	60	1	59409	3	N	-0-			-0-
07	81592	X	44566	-0-	-37026	-0-	388	1	44178	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER A WELL #: 107H RRCID -> 296866 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13075 - 21769

02	44968	X	-0-	-0-	-44968	-0-					N	-0-			-0-
03	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	-0-			-0-
04	23790	X	-0-	-0-	-23790	-0-					N	-0-			-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 139H RRCID -> 296903 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11277 - 20831

02	82236	X	3226	-0-	-79010	-0-	3226	3			N	-0-			-0-
03	82057	X	-0-	-0-	-82057	-0-					N	-0-			-0-
04	77130	X	-0-	-0-	-77130	-0-					N	-0-			-0-
05	75609	X	-0-	-0-	-75609	-0-					N	-0-			-0-
06	45175	X	45175	-0-	-0-	-0-	45175	3			N	-0-			-0-
07	62053	X	62053	-0-	-0-	-0-	433	1	61620	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 138H RRCID -> 296904 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.11161 - 19754

02	65100	X	27534	-0-	-37566	-0-	27534	3			N	-0-			-0-
03	65999	X	59465	-0-	-6534	-0-	59465	3			N	-0-			-0-
04	62910	X	53529	-0-	-9381	-0-	53529	3			N	-0-			-0-
05	63581	X	50735	-0-	-12846	-0-	50735	3			N	-0-			-0-
06	57540	X	46296	-0-	-11244	-0-	1246	1	45050	3	N	-0-			-0-
07	59458	X	43818	-0-	-15640	-0-	1627	1	42191	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
RYAN ISLAND WELL #: 1H RRCID -> 297802 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13595 PERF.14070 - 20691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	172228	X	99234	-0-	-72994	-0-	2648	1	96546	3	Y	36	1	8			122
							40	9									
03	190681	X	110117	-0-	-80564	-0-	1449	1	108516	3	Y	138	219	1			41
							152	9									
04	160680	X	103503	-0-	-57177	-0-	676	1	102717	3	Y	100	107	1			34
							110	9									
05	162843	X	91288	-0-	-71555	-0-	825	1	90457	3	Y	5					39
							6	9									
06	138090	X	81249	-0-	-56841	-0-	271	1	80958	3	Y	18					57
							20	9									
07	110112	X	67385	-0-	-42727	-0-	2506	1	64777	3	Y	93	105	1			45
							102	9									

RYAN ISLAND WELL #: 2H RRCID -> 297804 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14003 - 20759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122556	X	73612	-0-	-48944	-0-	1965	1	71618	3	Y	26					79
							29	9									
03	121551	X	74416	-0-	-47135	-0-	979	1	73335	3	Y	93	144	1			28
							102	9									
04	95010	X	70242	-0-	-24768	-0-	459	1	69708	3	Y	68	73	1			23
							75	9									
05	97123	X	60130	-0-	-36993	-0-	543	1	59584	3	Y	3					26
							3	9									
06	86760	X	59687	-0-	-27073	-0-	199	1	59473	3	Y	14					40
							15	9									
07	81499	X	55180	-0-	-26319	-0-	2052	1	53044	3	Y	76	79	1			37
							84	9									

HUISACHE E WELL #: 112H RRCID -> 297812 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12988 PERF.13330 - 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
02	228844	X	139930	-0-	-88914	-0-	139930	3			N	-0-					-0-
03	225525	X	147116	-0-	-78409	-0-	147116	3			N	-0-					-0-
04	199980	X	132693	-0-	-67287	-0-	132693	3			N	-0-					-0-
05	173352	X	127293	-0-	-46059	-0-	127293	3			N	-0-					-0-
06	167760	X	114390	-0-	-53370	-0-	114390	3			N	-0-					-0-
07	154938	X	114243	-0-	-40695	-0-	12	1	114231	3	N	-0-					-0-

HUISACHE W WELL #: 123H RRCID -> 297817 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12894 - 22268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105952	X	62821	-0-	-43131	-0-	62821	3			N	-0-					-0-
03	117304	X	67804	-0-	-49500	-0-	67804	3			N	-0-					-0-
04	113520	X	63284	-0-	-50236	-0-	63284	3			N	-0-					-0-
05	84971	X	62758	-0-	-22213	-0-	62758	3			N	-0-					-0-
06	73230	X	57811	-0-	-15419	-0-	57811	3			N	-0-					-0-
07	69564	X	60128	-0-	-9436	-0-	60128	3			N	-0-					-0-

HUISACHE W WELL #: 124H RRCID -> 297820 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12738 - 21963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40012	X	-0-	-0-	-40012	-0-					N	-0-					-0-
03	44299	X	292	-0-	-44007	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	42870	X	16	-0-	-42854	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	147096	X	147096	-0-	-0-	-0-	147096	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

BENAVIDES FAMILY MINERALS D WELL #: 108H RRCID -> 297827 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13010 - 23931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	139356	X	119886	-0-	-19470	-0-	31	1	119855	3	N	-0-					-0-
03	170407	X	120379	-0-	-50028	-0-	35	1	120344	3	N	-0-					-0-
04	164910	X	106896	-0-	-58014	-0-	33	1	106863	3	N	-0-					-0-
05	170407	X	104192	-0-	-66215	-0-	36	1	104156	3	N	-0-					-0-
06	142020	X	96270	-0-	-45750	-0-	35	1	96235	3	N	-0-					-0-
07	132742	X	93971	-0-	-38771	-0-	37	1	93934	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS C WELL #: 107H RRCID -> 297919 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12727 - 21669

02	128429	X	128429	-0-	-0-	-0-	33	1	128396	3	N	-0-					-0-
03	179118	X	128478	-0-	-50640	-0-	37	1	128441	3	N	-0-					-0-
04	173340	X	114445	-0-	-58895	-0-	36	1	114409	3	N	-0-					-0-
05	179118	X	111343	-0-	-67775	-0-	38	1	111305	3	N	-0-					-0-
06	149430	X	102271	-0-	-47159	-0-	37	1	102234	3	N	-0-					-0-
07	142197	X	99290	-0-	-42907	-0-	39	1	99251	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: R104H RRCID -> 298013 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13448 - 22935

02	164472	X	118558	-0-	-45914	-0-	4532	1	114026	3	N	-0-					-0-
03	173383	X	115769	-0-	-57614	-0-	4323	1	111446	3	N	-0-					-0-
04	161430	X	108791	-0-	-52639	-0-	4651	1	104140	3	N	-0-					-0-
05	152179	X	106211	-0-	-45968	-0-	4871	1	101340	3	N	-0-					-0-
06	134550	X	97458	-0-	-37092	-0-	4531	1	92927	3	N	-0-					-0-
07	131254	X	85219	-0-	-46035	-0-	3553	1	81666	3	N	-0-					-0-

HUISACHE EW B WELL #: 122H RRCID -> 298076 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.13114 - 22143

02	75348	X	50155	-0-	-25193	-0-	50155	3			N	-0-					-0-
03	83421	X	52171	-0-	-31250	-0-	52171	3			N	-0-					-0-
04	80730	X	49094	-0-	-31636	-0-	49094	3			N	-0-					-0-
05	62186	X	47559	-0-	-14627	-0-	47559	3			N	-0-					-0-
06	53730	X	44042	-0-	-9688	-0-	44042	3			N	-0-					-0-
07	55521	X	41887	-0-	-13634	-0-	41887	3			N	-0-					-0-

HUISACHE E WELL #: 113H RRCID -> 298084 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13358 - 21111

02	159740	X	96498	-0-	-63242	-0-	96498	3			N	-0-					-0-
03	153388	X	98556	-0-	-54832	-0-	98556	3			N	-0-					-0-
04	136590	X	105242	-0-	-31348	-0-	1110	1	104132	3	N	-0-					-0-
05	121830	X	99829	-0-	-22001	-0-	1114	1	98715	3	N	-0-					-0-
06	113520	X	90597	-0-	-22923	-0-	1033	1	89564	3	N	-0-					-0-
07	108748	X	87353	-0-	-21395	-0-	1057	1	86296	3	N	-0-					-0-

OTTO-WHIPPLE UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 298287 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12827 - 23631

02	124544	X	87887	-0-	-36657	-0-	2740	1	84950	3	Y	1	1	1					-0-
							196	4	1	9									
03	137888	X	89452	-0-	-48436	-0-	3027	1	86150	3	Y	1	1	1					-0-
							274	4	1	9									
04	119100	X	81136	-0-	-37964	-0-	2954	1	77967	3	Y	30	22	1	2	8			6
							182	4	33	9									
05	109213	X	78486	-0-	-30727	-0-	3038	1	74888	3	Y	125	106	1					25
							422	4	138	9									
06	101160	X	70574	-0-	-30586	-0-	2698	1	67449	3	Y	136	128	1					33
							277	4	150	9									
07	97309	X	68485	-0-	-28824	-0-	2928	1	65193	3	Y	142	162	1					13
							208	4	156	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
OTTO-WHIPPLE UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 298288 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12381 PERF.13017 - 23737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32424	X	25087	-0-	-7337	-0-	782	1	24241	3	Y	7	9	1			-0-
							56	4	8	9							
03	30721	X	26254	-0-	-4467	-0-	888	1	25282	3	Y	4	3	1			1
							80	4	4	9							
04	29460	X	23881	-0-	-5579	-0-	869	1	22934	3	Y	23	19	1			5
							53	4	25	9							
05	29946	X	23178	-0-	-6768	-0-	899	1	22151	3	Y	3	7	1			1
							125	4	3	9							
06	28620	X	21131	-0-	-7489	-0-	810	1	20238	3	Y	-0-	1	1			-0-
							83	4									
07	27776	X	21301	-0-	-6475	-0-	913	1	20323	3	Y	-0-					-0-
							65	4									

STS SOUTH WELL #: 101H RRCID -> 298291 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12447 - 21020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96824	X	73154	-0-	-23670	-0-	396	1	71564	3	Y	1085	1064	1			88
							1194	9									
03	107198	X	76775	-0-	-30423	-0-	430	1	75065	3	Y	1164	1202	1			50
							1280	9									
04	96390	X	69065	-0-	-27325	-0-	423	1	67588	3	Y	958	953	1			55
							1054	9									
05	95294	X	58904	-0-	-36390	-0-	447	1	57694	3	Y	694	637	1			112
							763	9									
06	83040	X	27457	-0-	-55583	-0-	410	1	26372	3	Y	614	661	1			65
							675	9									
07	81003	X	50414	-0-	-30589	-0-	436	1	49107	3	Y	792	755	1			102
							871	9									

STS SOUTH A WELL #: 102H RRCID -> 298292 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12632 - 22005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	134932	X	105605	-0-	-29327	-0-	573	1	103622	3	Y	1282	1266	1			104
							1410	9									
03	149389	X	112788	-0-	-36601	-0-	633	1	110469	3	Y	1533	1571	1			66
							1686	9									
04	133590	X	99509	-0-	-34081	-0-	610	1	97415	3	Y	1349	1338	1			77
							1484	9									
05	133517	X	81672	-0-	-51845	-0-	618	1	79724	3	Y	1209	1092	1			194
							1330	9									
06	120000	X	37637	-0-	-82363	-0-	573	1	36600	3	Y	422	571	1			45
							464	9									
07	116932	X	66358	-0-	-50574	-0-	578	1	64970	3	Y	736	686	1			95
							810	9									

ELLEN C. WELL #: 128H RRCID -> 298328 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12345 - 22940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140644	X	68657	-0-	-71987	-0-	678	1	67979	3	N	-0-					-0-
03	132587	X	70102	-0-	-62485	-0-	2572	1	67530	3	N	-0-					-0-
04	109500	X	61235	-0-	-48265	-0-	52	1	61183	3	N	-0-					-0-
05	98828	X	60665	-0-	-38163	-0-	51	1	60614	3	N	-0-					-0-
06	85290	X	56798	-0-	-28492	-0-	1264	1	55534	3	N	-0-					-0-
07	76012	X	54195	-0-	-21817	-0-	1000	1	53195	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS SOUTH WELL #: 105H RRCID -> 298375 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12730 - 24105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	285852	X	175210	-0-	-110642	-0-	539	1	174342	3	Y	5	5	8			-0-
							323	4	6	9							
03	283929	X	173382	-0-	-110547	-0-	700	1	172307	3	Y	5	5	1			-0-
							369	4	6	9							
04	235830	X	151477	-0-	-84353	-0-	664	1	150420	3	Y	1	1	8			-0-
							392	4	1	9							
05	221867	X	140062	-0-	-81805	-0-	689	1	139107	3	Y	-0-					-0-
							266	4									
06	194130	X	127997	-0-	-66133	-0-	702	1	126993	3	Y	1	1	8			-0-
							301	4	1	9							
07	193998	X	130028	-0-	-63970	-0-	2443	1	127147	3	Y	-0-					-0-
							438	4									

STS SOUTH WELL #: 104H RRCID -> 298376 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12044 PERF.13052 - 27302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	204344	X	128050	-0-	-76294	-0-	382	1	123763	3	Y	3342	3118	1	39	8	239
							229	4	3676	9							
03	206460	X	130467	-0-	-75993	-0-	511	1	125899	3	Y	3443	3496	1	24	8	162
							270	4	3787	9							
04	176400	X	126857	-0-	-49543	-0-	541	1	122566	3	Y	3118	3075	1	18	8	187
							320	4	3430	9							
05	167245	X	120171	-0-	-47074	-0-	575	1	116136	3	Y	2944	2994	1	14	8	123
							222	4	3238	9							
06	137190	X	99276	-0-	-37914	-0-	531	1	96066	3	Y	2228	2201	1	25	8	125
							228	4	2451	9							
07	141763	X	104693	-0-	-37070	-0-	1919	1	99882	3	Y	2316	2380	1	11	8	50
							344	4	2548	9							

STS SOUTH WELL #: 103H RRCID -> 298682 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12061 PERF.13134 - 23611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	139804	X	75181	-0-	-64623	-0-	226	1	73124	3	Y	1542	1491	1	6	8	111
							135	4	1696	9							
03	133982	X	77693	-0-	-56289	-0-	306	1	75253	3	Y	1794	1820	1			85
							161	4	1973	9							
04	113040	X	73747	-0-	-39293	-0-	315	1	71498	3	Y	1589	1576	1	2	8	96
							186	4	1748	9							
05	104656	X	64322	-0-	-40334	-0-	309	1	62394	3	Y	1364	1403	1			57
							119	4	1500	9							
06	87750	X	54884	-0-	-32866	-0-	293	1	53022	3	Y	1312	1293	1	1	8	75
							126	4	1443	9							
07	83235	X	60419	-0-	-22816	-0-	1110	1	57773	3	Y	1215	1263	1	1	8	26
							199	4	1337	9							

ARMADILLO UNIT NO. 2 WELL #: R 4H RRCID -> 298737 COMPL. DATE 03/24/2025 TOTAL DEPTH 14054 PERF.14427 - 23894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	299404	X	144923	-0-	-154481	-0-	3583	1	141340	3	N	-0-					-0-
03	276706	X	114698	-0-	-162008	-0-	1281	1	113417	3	N	-0-					-0-
04	235170	X	67327	-0-	-167843	-0-	298	1	67029	3	N	-0-					-0-
05	210149	X	109672	-0-	-100477	-0-	721	1	108951	3	N	-0-					-0-
06	178290	X	120890	-0-	-57400	-0-	81	1	120809	3	N	-0-					-0-
07	160456	X	119990	-0-	-40466	-0-	4131	1	115859	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
VENTURA WELL #: 3H RRCID -> 298899 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14545 - 22444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	161084	X	77057	-0-	-84027	-0-	1905	1	75152	3	N	-0-					-0-
03	140833	X	76628	-0-	-64205	-0-	856	1	75772	3	N	-0-					-0-
04	128880	X	52726	-0-	-76154	-0-	233	1	52493	3	N	-0-					-0-
05	111228	X	68126	-0-	-43102	-0-	2555	1	65570	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	94140	X	66667	-0-	-27473	-0-	2918	1	63747	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	85312	X	64725	-0-	-20587	-0-	5167	1	59557	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

REUTHINGER WELL #: 115H RRCID -> 299045 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13343 - 21838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	347452	X	-0-	-0-	-347452	-0-					N	-0-					-0-
03	331886	X	165176	-0-	-166710	-0-	700	1	164476	3	N	-0-					-0-
04	304500	X	130933	-0-	-173567	-0-	556	1	130377	3	N	-0-					-0-
05	275807	X	119517	-0-	-156290	-0-	630	1	118887	3	N	-0-					-0-
06	231840	X	104585	-0-	-127255	-0-	458	1	104127	3	N	-0-					-0-
07	165168	X	95810	-0-	-69358	-0-	1216	1	94594	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 114H RRCID -> 299166 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13850 - 22166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	366128	X	189145	-0-	-176983	-0-	11295	1	177850	3	N	-0-					-0-
03	378262	X	266195	-0-	-112067	-0-	1128	1	265067	3	N	-0-					-0-
04	344700	X	228786	-0-	-115914	-0-	971	1	227815	3	N	-0-					-0-
05	322369	X	212557	-0-	-109812	-0-	1121	1	211436	3	N	-0-					-0-
06	270810	X	185490	-0-	-85320	-0-	813	1	184677	3	N	-0-					-0-
07	266197	X	176392	-0-	-89805	-0-	2239	1	174153	3	N	-0-					-0-

EXPRESS B WELL #: 114H RRCID -> 299187 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 14397 PERF.15085 - 26564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	452004	X	164407	-0-	-287597	-0-	4376	1	160031	3	N	-0-					-0-
03	409541	X	154773	-0-	-254768	-0-	4041	1	150732	3	N	-0-					-0-
04	326790	X	140686	-0-	-186104	-0-	5316	1	135370	3	N	-0-					-0-
05	273854	X	116455	-0-	-157399	-0-	1109	1	115346	3	N	-0-					-0-
06	219660	X	124938	-0-	-94722	-0-	439	1	124498	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	182032	X	117501	-0-	-64531	-0-	4402	1	113099	3	N	-0-					-0-

HUISACHE-BFM B WELL #: 107H RRCID -> 299188 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13085 - 25219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	328944	X	285615	-0-	-43329	-0-	285615	3			N	-0-					-0-
03	364188	X	284121	-0-	-80067	-0-	284121	3			N	-0-					-0-
04	326070	X	248886	-0-	-77184	-0-	248886	3			N	-0-					-0-
05	336939	X	235033	-0-	-101906	-0-	235033	3			N	-0-					-0-
06	326070	X	210564	-0-	-115506	-0-	210564	3			N	-0-					-0-
07	316231	X	199646	-0-	-116585	-0-	1	1	199645	3	N	-0-					-0-

EXPRESS A WELL #: 113H RRCID -> 299189 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14849 - 25780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	473088	X	161921	-0-	-311167	-0-	4310	1	157610	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	419058	X	153182	-0-	-265876	-0-	4000	1	149180	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	320010	X	139905	-0-	-180105	-0-	5287	1	134617	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	262756	X	116069	-0-	-146687	-0-	1105	1	114961	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	213660	X	117495	-0-	-96165	-0-	413	1	117078	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	179273	X	109821	-0-	-69452	-0-	4114	1	105706	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
HUISACHE-BFM A WELL #: 106H RRCID -> 299195 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 12712 PERF.13294 - 25386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	363468	X	255988	-0-	-107480	-0-	255988	3			N	-0-					-0-
03	388678	X	254953	-0-	-133725	-0-	254953	3			N	-0-					-0-
04	308730	X	224059	-0-	-84671	-0-	224059	3			N	-0-					-0-
05	319021	X	211372	-0-	-107649	-0-	211372	3			N	-0-					-0-
06	308730	X	189680	-0-	-119050	-0-	189680	3			N	-0-					-0-
07	283402	X	180458	-0-	-102944	-0-	1	1	180457	3	N	-0-					-0-

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 6H RRCID -> 299744 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12131 - 23146

02	279664	X	153738	-0-	-125926	-0-	278	1	152820	3	Y	582	644	1			123
							640	9									
03	263934	X	150503	-0-	-113431	-0-	307	1	149422	3	Y	704	692	1			135
							774	9									
04	210690	X	133333	-0-	-77357	-0-	296	1	132417	3	Y	564	579	1	3	8	117
							620	9									
05	208134	X	129820	-0-	-78314	-0-	305	1	128920	3	Y	541	479	1	3	8	176
							595	9									
06	182010	X	111850	-0-	-70160	-0-	295	1	111082	3	Y	390	438	1	5	8	123
							44	4	429	9							
07	170221	X	106211	-0-	-64010	-0-	303	1	105399	3	Y	387	364	1			146
							83	4	426	9							

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 4H RRCID -> 299745 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12223 - 22999

02	217840	X	118236	-0-	-99604	-0-	214	1	117411	3	Y	555	548	1	46	8	101
							611	9									
03	193812	X	113032	-0-	-80780	-0-	230	1	112068	3	Y	667	622	1	37	8	109
							734	9									
04	153510	X	98681	-0-	-54829	-0-	219	1	97865	3	Y	543	491	1	36	8	125
							597	9									
05	149885	X	94877	-0-	-55008	-0-	223	1	94052	3	Y	547	468	1	51	8	153
							602	9									
06	134760	X	76520	-0-	-58240	-0-	201	1	75813	3	Y	433	420	1	47	8	119
							30	4	476	9							
07	130913	X	72801	-0-	-58112	-0-	207	1	72085	3	Y	411	362	1	30	8	138
							57	4	452	9							

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 5H RRCID -> 299746 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12126 - 22827

02	264572	X	157940	-0-	-106632	-0-	286	1	157031	3	Y	566	622	1	2	8	123
							623	9									
03	254820	X	158967	-0-	-95853	-0-	324	1	157851	3	Y	720	703	1			140
							792	9									
04	214170	X	143779	-0-	-70391	-0-	319	1	142819	3	Y	583	605	1	2	8	116
							641	9									
05	210397	X	142195	-0-	-68202	-0-	334	1	141275	3	Y	533	466	1	5	8	178
							586	9									
06	183600	X	128477	-0-	-55123	-0-	338	1	127663	3	Y	387	437	1	4	8	124
							50	4	426	9							
07	174871	X	123537	-0-	-51334	-0-	352	1	122682	3	Y	370	351	1	1	8	142
							96	4	407	9							

RYAN ISLAND WELL #: 3H RRCID -> 299780 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 13561 PERF.14045 - 20758

02	348040	X	165164	-0-	-182876	-0-	4083	1	161081	3	N	-0-					-0-
03	333095	X	158056	-0-	-175039	-0-	1765	1	156291	3	N	-0-					-0-
04	279120	X	151128	-0-	-127992	-0-	668	1	150460	3	N	-0-					-0-
05	245024	X	125335	-0-	-119689	-0-	824	1	124511	3	N	-0-					-0-
06	205740	X	124469	-0-	-81271	-0-	84	1	124385	3	N	-0-					-0-
07	182869	X	114956	-0-	-67913	-0-	3958	1	110998	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
RYAN ISLAND WELL #: 4H RRCID -> 299817 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14492 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315448	X	157602	-0-	-157846	-0-	3897	1	153705	3	N	-0-					-0-
03	305846	X	152039	-0-	-153807	-0-	1698	1	150341	3	N	-0-					-0-
04	264090	X	143063	-0-	-121027	-0-	632	1	142430	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	232593	X	120257	-0-	-112336	-0-	791	1	119466	3	N	-0-					-0-
06	195390	X	118275	-0-	-77115	-0-	80	1	118195	3	N	-0-					-0-
07	174499	X	109019	-0-	-65480	-0-	3754	1	105265	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 107H RRCID -> 300152 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 12561 PERF.13121 - 22224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	394128	X	237316	-0-	-156812	-0-	990	1	235846	3	N	-0-					-0-
							480	4									
03	417911	X	237412	-0-	-180499	-0-	1032	1	236377	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	338550	X	208110	-0-	-130440	-0-	1090	1	207017	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	323640	X	193927	-0-	-129713	-0-	1138	1	192782	3	N	5	5	8			-0-
							1	4	6	9							
06	282000	X	179280	-0-	-102720	-0-	1158	1	178016	3	N	-0-					-0-
							106	4									
07	262756	X	164505	-0-	-98251	-0-	1101	1	163403	3	N	-0-					-0-
							1	4									

STS SOUTH DW WELL #: 106H RRCID -> 300309 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12690 - 21264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	230748	X	117941	-0-	-112807	-0-	481	1	114620	3	N	2370	2457	1			88
							233	4	2607	9							
03	232376	X	112487	-0-	-119889	-0-	479	1	109563	3	N	2222	1951	1	8	8	351
							1	4	2444	9							
04	171960	X	96302	-0-	-75658	-0-	493	1	93639	3	N	1972	2035	1	7	8	281
							1	4	2169	9							
05	158813	X	87563	-0-	-71250	-0-	502	1	85091	3	N	1790	1841	1			230
							1	4	1969	9							
06	130710	X	67173	-0-	-63537	-0-	423	1	65048	3	N	1512	1454	1	1	8	287
							39	4	1663	9							
07	130572	X	60462	-0-	-70110	-0-	395	1	58561	3	N	1369	1283	1			373
							1506	9									

BERRY RANCH A WELL #: 111H RRCID -> 300649 COMPL. DATE 12/31/2025 TOTAL DEPTH 14472 PERF.15029 - 32464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT-IN		128119	-0-	128119	183804	3339	1	124780	3	N	-0-					-0-
03	776957	X	593153	-0-	-183804	-0-	7151	1	586002	3	N	-0-					-0-
04	614122	X	614122	-0-	-0-	-0-	3235	1	610887	3	N	-0-					-0-
05	601152	X	576278	-0-	-24874	-0-	538	1	575740	3	N	-0-					-0-
06	593101	X	593101	-0-	-0-	-0-	525	1	592576	3	N	-0-					-0-
07	631716	X	631716	-0-	-0-	-0-	578	1	631138	3	N	-0-					-0-

HUISACHE-BFM C WELL #: 125H RRCID -> 300720 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13015 - 23833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1881661	X	398863	-0-	-1482798	-0-	398863	3			N	-0-					-0-
03	377409	X	377409	-0-	-0-	-0-	377409	3			N	-0-					-0-
04	315969	X	315969	-0-	-0-	-0-	315969	3			N	-0-					-0-
05	286414	X	286414	-0-	-0-	-0-	286414	3			N	-0-					-0-
06	247014	X	247014	-0-	-0-	-0-	247014	3			N	-0-					-0-
07	232032	X	232032	-0-	-0-	-0-	232032	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
HUISACHE W WELL #: 126H RRCID -> 300721 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12941 - 21936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1414076	X	279903	-0-	-1134173	-0-	279903	3			N	-0-			-0-
03	267174	X	267174	-0-	-0-	-0-	267174	3			N	-0-			-0-
04	224943	X	224943	-0-	-0-	-0-	224943	3			N	-0-			-0-
05	202010	X	202010	-0-	-0-	-0-	202010	3			N	-0-			-0-
06	178616	X	178616	-0-	-0-	-0-	178616	3			N	-0-			-0-
07	170524	X	170524	-0-	-0-	-0-	170524	3			N	-0-			-0-

BERRY RANCH B WELL #: 112H RRCID -> 301332 COMPL. DATE 12/31/2025 TOTAL DEPTH 14470 PERF.15103 - 31970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		108900	-0-	108900	170651	2838	1	106062	3	N	-0-			-0-
03	439165	X	268514	-0-	-170651	-0-	3237	1	265277	3	N	-0-			-0-
04	263370	X	260066	-0-	-3304	-0-	1370	1	258696	3	N	-0-			-0-
05	272149	X	254602	-0-	-17547	-0-	237	1	254365	3	N	-0-			-0-
06	263370	X	234271	-0-	-29099	-0-	207	1	234064	3	N	-0-			-0-
07	272149	X	214900	-0-	-57249	-0-	197	1	214703	3	N	-0-			-0-

BERRY RANCH C WELL #: 113H RRCID -> 301351 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 14523 PERF.10703 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 112H RRCID -> 301506 COMPL. DATE 04/02/2026 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12794 - 23482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		457036	-0-	457036	457036	457036	3			N	-0-			-0-
*05	1039416	X	582380	-0-	-457036	-0-	582380	3			N	-0-			-0-
*06	587490	X	515529	-0-	-71961	-0-	10988	1	504541	3	N	-0-			-0-
*07	455618	X	455618	-0-	-0-	-0-	7980	1	447638	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 117H RRCID -> 301517 COMPL. DATE 03/08/2026 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13030 - 21710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		367860	-0-	367860	-0-	1559	1	366301	3	N	-0-			-0-
04	519684	X	519684	-0-	-0-	-0-	2205	1	517479	3	N	-0-			-0-
05	546592	X	495791	-0-	-50801	-0-	2614	1	493177	3	N	-0-			-0-
06	528960	X	431489	-0-	-97471	-0-	1891	1	429598	3	N	-0-			-0-
07	546592	X	398566	-0-	-148026	-0-	5059	1	393507	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 113H RRCID -> 301531 COMPL. DATE 04/02/2026 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13100 - 23590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		515364	-0-	515364	515364	515364	3			N	-0-			-0-
05	SHUT IN		568764	-0-	568764	1084128	568764	3			N	-0-			-0-
*06	1585908	X	501780	-0-	-1084128	-0-	10695	1	491085	3	N	-0-			-0-
07	622325	X	445736	-0-	-176589	-0-	7807	1	437929	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
HUFF B WELL #: 107H RRCID -> 301538 COMPL. DATE 04/23/2026 TOTAL DEPTH 13976 PERF.14060 - 21609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		70651	-0-	70651	70651	126	1	70524	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	SHUT IN		433429	-0-	433429	504080	331	1	433096	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	920266	X	416186	-0-	-504080	-0-	298	1	415888	3	N	-0-					-0-
07	459854	X	365073	-0-	-94781	-0-	281	1	364792	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI D WELL #: 140H RRCID -> 301544 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11260 - 30237

02		0	55382	-0-	55382	55382	55382	3			N	-0-					-0-
03		0	486831	-0-	486831	542213	486831	3			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		459066	-0-	459066	1001279	459066	3			N	-0-					-0-
05	1424685	X	423406	-0-	-1001279	-0-	423406	3			N	-0-					-0-
06	499230	X	372733	-0-	-126497	-0-	372733	3			N	-0-					-0-
07	515871	X	348619	-0-	-167252	-0-	348619	3			N	-0-					-0-

HUFF A WELL #: 106H RRCID -> 301555 COMPL. DATE 04/24/2026 TOTAL DEPTH 13840 PERF.15456 - 28825

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		41080	-0-	41080	41080	74	1	40995	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
05	SHUT IN		580819	-0-	580819	621899	444	1	580342	3	N	30	30	8			-0-
							33	9									
*06	1251471	X	629572	-0-	-621899	-0-	452	1	629099	3	N	19	19	8			-0-
							21	9									
07	667492	X	643355	-0-	-24137	-0-	494	1	642838	3	N	21	21	8			-0-
							23	9									

REUTHINGER WELL #: 116H RRCID -> 301573 COMPL. DATE 03/08/2026 TOTAL DEPTH 13086 PERF.13120 - 21745

03		0	331259	-0-	331259	331259	1404	1	329855	3	N	-0-					-0-
04		0	464148	-0-	464148	795407	1970	1	462178	3	N	-0-					-0-
05	1245757	X	450350	-0-	-795407	-0-	2374	1	447976	3	N	-0-					-0-
06	465780	X	398972	-0-	-66808	-0-	1748	1	397224	3	N	-0-					-0-
07	481306	X	380435	-0-	-100871	-0-	4829	1	375606	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH E WELL #: 110H RRCID -> 301789 COMPL. DATE 02/10/2026 TOTAL DEPTH 11976 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		377094	-0-	377094	377094	575	1	374197	3	N	2093	1897	1	120	8	76
							20	4	2302	9							
07	SHUT IN		464926	-0-	464926	842020	552	1	461619	3	N	2436	2307	1	120	8	85
							75	4	2680	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
STS SOUTH D WELL #: 109H RRCID -> 301792 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 11981 PERF. N/A																	
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		122	-0-	122	122	6	1	116	3	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		352055	-0-	352055	352177	536	1	348874	3	N	2388	2168	1	133	8	87
							18	4	2627	9							
07	SHUT IN		390546	-0-	390546	742723	463	1	387228	3	N	2538	2416	1	121	8	88
							63	4	2792	9							
STS SOUTH F WELL #: 111H RRCID -> 301793 COMPL. DATE 02/17/2026 TOTAL DEPTH 12521 PERF. N/A																	
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		2954	-0-	2954	2954	140	1	2810	3	N	-0-					-0-
							4	4									
06	SHUT IN		393307	-0-	393307	396261	604	1	392575	3	N	97	97	8			-0-
							21	4	107	9							
07	SHUT IN		452274	-0-	452274	848535	540	1	451660	3	N	1	1	8			-0-
							73	4	1	9							
VENTURA WELL #: 105H RRCID -> 301975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VENTURA WELL #: 106H RRCID -> 301976 COMPL. DATE 04/09/2026 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A																	
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-
STS SOUTH C WELL #: 108H RRCID -> 301996 COMPL. DATE 02/02/2026 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A																	
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		391	-0-	391	391	18	1	372	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	SHUT IN		351664	-0-	351664	352055	535	1	347880	3	Y	2937	2686	1	143	8	108
							18	4	3231	9							
07	SHUT IN		365782	-0-	365782	717837	433	1	362138	3	Y	2866	2750	1	124	8	100
							58	4	3153	9							
VENTURA WELL #: 104H RRCID -> 302017 COMPL. DATE 03/29/2026 TOTAL DEPTH 14356 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-
VENTURA WELL #: 107H RRCID -> 302030 COMPL. DATE 04/19/2026 TOTAL DEPTH 14260 PERF. N/A																	
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC 103899
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 06/22/2026 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	5201	-0-	-1659	-0-	81	1	4917	3	N	32	32	1			98
							168	4	35	9							
03	7843	X	7289	-0-	-554	-0-	115	1	6526	3	N	189	94	1			193
							440	4	208	9							
04	7590	X	6591	-0-	-999	-0-	115	1	5859	3	N	161	227	1			127
							440	4	177	9							
05	7843	X	7620	-0-	-223	-0-	140	1	7102	3	N	173	220	1			80
							188	4	190	9							
06	7140	X	3892	-0-	-3248	-0-	74	1	3481	3	N	80	27	1			133
							249	4	88	9							
07	7285	X	6837	-0-	-448	-0-	143	1	6387	3	N	119	41	1			211
							176	4	131	9							

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 06/23/2026 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
02	2828	X	2031	-0-	-797	-0-	31	1	1870	3	N	60	12	1			96
							64	4	66	9							
03	3286	X	2808	-0-	-478	-0-	44	1	2494	3	N	91	46	1			141
							170	4	100	9							
04	3180	X	2483	-0-	-697	-0-	44	1	2240	3	N	26	24	1			143
							170	4	29	9							
05	3286	X	3065	-0-	-221	-0-	56	1	2846	3	N	78	186	1			35
							77	4	86	9							
06	2850	X	1896	-0-	-954	-0-	36	1	1696	3	N	39	13	1			61
							121	4	43	9							
07	2821	X	2691	-0-	-130	-0-	56	1	2515	3	N	45	16	1			90
							70	4	50	9							

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 06/21/2026 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
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	257	1	2135	3	N	224	201	1			66
							68	4	246	9							
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	294	1	2268	3	N	305	264	1			107
							103	4	336	9							
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	294	1	2036	3	N	215	126	1			196
							103	4	237	9							
05	3007	X	2218	-0-	-789	-0-	204	1	1676	3	N	217	377	1			36
							99	4	239	9							
06	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	641	1	5439	3	N	217	40	1			213
							113	4	239	9							
07	23220	X	23220	-0-	-0-	-0-	2258	1	20058	3	N	348	366	1			195
							521	4	383	9							

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	375	1	3116	3	N	400	215	1			215
							101	4	440	9							
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	426	1	3283	3	N	312	468	1			59
							150	4	343	9							
04	4050	X	3749	-0-	-301	-0-	426	1	2947	3	N	205	73	1			191
							150	4	226	9							
05	4185	X	3422	-0-	-763	-0-	330	1	2714	3	N	196	360	1			27
							162	4	216	9							
06	4050	X	2036	-0-	-2014	-0-	198	1	1681	3	N	110	18	1			119
							36	4	121	9							
07	4185	X	3478	-0-	-707	-0-	324	1	2878	3	N	182	199	1			102
							76	4	200	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
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
02	23324	X	21790	-0-	-1534	-0-	332	1	20154	3	N	562	498	1			256
							686	4	618	9							
03	26629	X	23802	-0-	-2827	-0-	377	1	21271	3	N	620	701	1			175
							1472	4	682	9							
04	25770	X	21604	-0-	-4166	-0-	377	1	19137	3	N	560	558	1			177
							1474	4	616	9							
05	26629	X	23992	-0-	-2637	-0-	439	1	22265	3	N	599	531	1			245
							629	4	659	9							
06	23850	X	19625	-0-	-4225	-0-	372	1	17447	3	N	480	487	1			238
							1278	4	528	9							
07	24118	X	21226	-0-	-2892	-0-	438	1	19609	3	N	548	666	1			120
							576	4	603	9							

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8092	X	7922	-0-	-170	-0-	119	1	7213	3	N	314	388	1			134
							245	4	345	9							
03	8959	X	8307	-0-	-652	-0-	129	1	7265	3	N	373	418	1			89
							503	4	410	9							
04	8670	X	7482	-0-	-1188	-0-	129	1	6544	3	N	279	187	1			181
							502	4	307	9							
05	8959	X	8450	-0-	-509	-0-	153	1	7748	3	N	302	403	1			80
							217	4	332	9							
06	8670	X	7851	-0-	-819	-0-	147	1	6891	3	N	281	237	1			124
							504	4	309	9							
07	8773	X	7974	-0-	-799	-0-	162	1	7263	3	N	306	210	1			220
							212	4	337	9							

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		108	-0-	108	108	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
05	108	X	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	4893	-0-	1793	1793	438	1	3259	3	Y	1018	976	1			42
							76	4	1120	9							

HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4055	-0-	-1377	-0-	308	1	2753	3	Y	667	687	1	2	6	41
							260	4	734	9							
03	5952	X	4292	-0-	-1660	-0-	378	1	2977	3	Y	751	744	1	2	6	46
							111	4	826	9							
04	5670	X	4333	-0-	-1337	-0-	378	1	3004	3	Y	764	780	1	1	6	29
							111	4	840	9							
05	5642	X	4427	-0-	-1215	-0-	364	1	3053	3	Y	763	765	1	2	6	25
							171	4	839	9							
06	4740	X	3758	-0-	-982	-0-	314	1	2731	3	Y	648	654	1	1	6	18
							713	9									
07	4495	X	1681	-0-	-2814	-0-	184	1	1374	3	Y	83	92	1			9
							32	4	91	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
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
02	29820	X	25054	-0-	-4766	-0-	2522	1	20908	3	Y	848	862	1			89
							691	4	933	9							
03	31434	X	27700	-0-	-3734	-0-	2943	1	22676	3	Y	933	958	1			64
							1055	4	1026	9							
04	26880	X	25244	-0-	-1636	-0-	2943	1	20354	3	Y	811	776	1			99
							1055	4	892	9							
05	28141	X	28141	-0-	-0-	-0-	2801	1	23003	3	Y	858	820	1			137
							1393	4	944	9							
06	26850	X	26230	-0-	-620	-0-	2619	1	22190	3	Y	846	857	1			126
							490	4	931	9							
07	27745	X	27200	-0-	-545	-0-	2577	1	22864	3	Y	1034	1107	1			53
							622	4	1137	9							

HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	3319	-0-	-1777	-0-	331	1	2748	3	Y	135	130	1			14
							91	4	149	9							
03	5642	X	4107	-0-	-1535	-0-	425	1	3274	3	Y	233	232	1			15
							152	4	256	9							
04	5400	X	3660	-0-	-1740	-0-	425	1	2939	3	Y	131	130	1			16
							152	4	144	9							
05	5580	X	4366	-0-	-1214	-0-	437	1	3592	3	Y	108	106	1			18
							218	4	119	9							
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	398	1	3366	3	Y	143	140	1			21
							74	4	157	9							
07	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	409	1	3626	3	Y	121	136	1			6
							99	4	133	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
02	8344	X	7174	-0-	-1170	-0-	552	1	4937	3	Y	1108	1160	1	4	6	70
							466	4	1219	9							
03	9238	X	7728	-0-	-1510	-0-	698	1	5503	3	Y	1202	1195	1	4	6	73
							205	4	1322	9							
04	9510	X	7788	-0-	-1722	-0-	698	1	5552	3	Y	1212	1236	1	2	6	47
							205	4	1333	9							
05	9827	X	9442	-0-	-385	-0-	793	1	6652	3	Y	1476	1469	1	3	6	51
							373	4	1624	9							
06	9510	X	8071	-0-	-1439	-0-	696	1	6060	3	Y	1195	1208	1	3	6	35
							1315	9									
07	8060	X	5213	-0-	-2847	-0-	487	1	3624	3	Y	925	914	1			46
							84	4	1018	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
02	4536	X	3404	-0-	-1132	-0-	231	1	2065	3	Y	830	848	1	1	6	46
							195	4	913	9							
03	5022	X	3482	-0-	-1540	-0-	278	1	2190	3	Y	847	840	1	2	6	51
							82	4	932	9							
04	4200	X	3486	-0-	-714	-0-	278	1	2210	3	Y	833	853	1	1	6	30
							82	4	916	9							
05	4185	X	3722	-0-	-463	-0-	285	1	2386	3	Y	834	839	1	1	6	24
							134	4	917	9							
06	3780	X	3418	-0-	-362	-0-	266	1	2314	3	Y	762	768	1	1	6	17
							838	9									
07	3782	X	3581	-0-	-201	-0-	306	1	2278	3	Y	858	838	1			37
							53	4	944	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23912	X	20646	-0-	-3266	-0-	2097	1	17405	3	N	659	637	1			113
							419	4	725	9							
03	26040	X	22551	-0-	-3489	-0-	2424	1	18702	3	N	781	817	1			77
							566	4	859	9							
04	25170	X	20555	-0-	-4615	-0-	2424	1	16785	3	N	709	654	1			132
							566	4	780	9							
05	26009	X	22774	-0-	-3235	-0-	2344	1	19270	3	N	792	680	1			244
							289	4	871	9							
06	22170	X	21302	-0-	-868	-0-	2129	1	18037	3	N	776	877	1			143
							282	4	854	9							
07	22847	X	20040	-0-	-2807	-0-	1926	1	17006	3	N	747	683	1			207
							286	4	822	9							

HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 06/20/2026 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10211 - 22256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13076	X	11724	-0-	-1352	-0-	1192	1	9895	3	N	363	418	1			242
							238	4	399	9							
03	14818	X	12445	-0-	-2373	-0-	1337	1	10314	3	N	438	444	1			236
							312	4	482	9							
04	14340	X	11326	-0-	-3014	-0-	1337	1	9257	3	N	382	396	1			222
							312	4	420	9							
05	14818	X	12781	-0-	-2037	-0-	1319	1	10847	3	N	411	433	1			200
							163	4	452	9							
06	12570	X	10793	-0-	-1777	-0-	1083	1	9169	3	N	362	236	1			326
							143	4	398	9							
07	12989	X	11322	-0-	-1667	-0-	1091	1	9668	3	N	371	441	1			256
							155	4	408	9							

HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19880	X	18096	-0-	-1784	-0-	271	1	16380	3	N	1091	1206	1			91
							245	4	1200	9							
03	22010	X	18736	-0-	-3274	-0-	306	1	17005	3	N	1052	1052	1			91
							268	4	1157	9							
04	19800	X	16955	-0-	-2845	-0-	305	1	15262	3	N	1018	1024	1			85
							268	4	1120	9							
05	20460	X	18035	-0-	-2425	-0-	331	1	16277	3	N	1019	961	1			143
							306	4	1121	9							
06	19800	X	16519	-0-	-3281	-0-	340	1	14877	3	N	947	975	1			115
							260	4	1042	9							
07	20026	X	15695	-0-	-4331	-0-	329	1	14153	3	N	824	838	1			101
							307	4	906	9							

HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23352	X	20438	-0-	-2914	-0-	302	1	18309	3	N	1412	1420	1			134
							274	4	1553	9							
03	25854	X	21358	-0-	-4496	-0-	344	1	19129	3	N	1439	1458	1			115
							302	4	1583	9							
04	22740	X	19306	-0-	-3434	-0-	343	1	17168	3	N	1357	1352	1			120
							302	4	1493	9							
05	23498	X	20471	-0-	-3027	-0-	371	1	18223	3	N	1395	1435	1			80
							342	4	1535	9							
06	22740	X	18229	-0-	-4511	-0-	370	1	16187	3	N	1263	1284	1			59
							283	4	1389	9							
07	22630	X	17420	-0-	-5210	-0-	359	1	15474	3	N	1137	1079	1			117
							336	4	1251	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	3698	-0-	-1986	-0-	3072	3	626	9	N	569	678	1		70
03	5363	X	4028	-0-	-1335	-0-	3310	3	718	9	N	653	583	1		140
04	4200	X	3996	-0-	-204	-0-	3315	3	681	9	N	619	556	1		203
05	4340	X	3309	-0-	-1031	-0-	2614	3	695	9	N	632	731	1		104
06	4080	X	2875	-0-	-1205	-0-	2200	3	675	9	N	614	539	1		179
07	4123	X	4117	-0-	-6	-0-	3362	3	755	9	N	686	717	1		148

HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434

02	6048	X	4110	-0-	-1938	-0-	3454	3	656	9	N	596	620	1		135
03	6696	X	4453	-0-	-2243	-0-	3719	3	734	9	N	667	737	1		65
04	5910	X	4431	-0-	-1479	-0-	3758	3	673	9	N	612	474	1		203
05	6107	X	3881	-0-	-2226	-0-	3241	3	640	9	N	582	642	1		143
06	4620	X	3932	-0-	-688	-0-	3273	3	659	9	N	599	544	1		198
07	4588	X	3476	-0-	-1112	-0-	2739	3	737	9	N	670	725	1		143

WHITE OAK B WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813

02	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	206	1	12487	3	N	1285	1350	1		178
							146	4	1414	9						
03	13764	X	11027	-0-	-2737	-0-	177	1	10022	3	N	692	790	1		80
							67	4	761	9						
04	15240	X	10559	-0-	-4681	-0-	177	1	8996	3	N	1199	1140	1		139
							67	4	1319	9						
05	15779	X	13501	-0-	-2278	-0-	226	1	11521	3	N	1515	1519	1		135
							87	4	1667	9						
06	15270	X	14578	-0-	-692	-0-	270	1	12671	3	N	1398	1430	1		103
							99	4	1538	9						
07	15779	X	11799	-0-	-3980	-0-	231	1	10366	3	N	1019	1009	1		113
							81	4	1121	9						

WALNUT A WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10536 - 24217

02	27132	X	21842	-0-	-5290	-0-	333	1	20216	3	N	533	690	1		139
							707	4	586	9						
03	30814	X	22852	-0-	-7962	-0-	363	1	20437	3	N	559	511	1		187
							1437	4	615	9						
04	29820	X	20717	-0-	-9103	-0-	362	1	18339	3	N	526	613	1		100
							1437	4	579	9						
05	30814	X	22394	-0-	-8420	-0-	410	1	20778	3	N	537	511	1		126
							615	4	591	9						
06	23400	X	19836	-0-	-3564	-0-	376	1	17622	3	N	471	467	1		130
							1320	4	518	9						
07	24180	X	20630	-0-	-3550	-0-	427	1	19087	3	N	479	502	1		107
							589	4	527	9						

WHITE OAK A WELL #: 1H RRCID -> 295329 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9741 - 20645

02	14868	X	12369	-0-	-2499	-0-	175	1	10607	3	N	1330	1398	1		179
							124	4	1463	9						
03	16523	X	13384	-0-	-3139	-0-	205	1	11572	3	N	1390	1455	1		114
							78	4	1529	9						
04	15990	X	12142	-0-	-3848	-0-	205	1	10388	3	N	1338	1265	1		187
							77	4	1472	9						
05	16523	X	14671	-0-	-1852	-0-	249	1	12649	3	N	1525	1501	1		211
							95	4	1678	9						
06	13260	X	13187	-0-	-73	-0-	241	1	11342	3	N	1377	1463	1		125
							89	4	1515	9						
07	13702	X	12456	-0-	-1246	-0-	242	1	10857	3	N	1156	1212	1		69
							85	4	1272	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
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
02	35252	X	31655	-0-	-3597	-0-	480	1	29129	3	N	912	881	1			195
							1043	4	1003	9							
03	40176	X	33141	-0-	-7035	-0-	526	1	29469	3	N	922	924	1			193
							2132	4	1014	9							
04	38880	X	30087	-0-	-8793	-0-	526	1	26431	3	N	908	903	1			198
							2131	4	999	9							
05	40176	X	32935	-0-	-7241	-0-	602	1	30293	3	N	966	959	1			205
							977	4	1063	9							
06	34740	X	28733	-0-	-6007	-0-	543	1	25226	3	N	882	749	1			338
							1994	4	970	9							
07	35061	X	28812	-0-	-6249	-0-	595	1	26338	3	N	886	896	1			328
							904	4	975	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
02	55972	X	41670	-0-	-14302	-0-	4242	1	35413	3	Y	916	948	1			104
							1007	4	1008	9							
03	56420	X	46371	-0-	-10049	-0-	4966	1	38828	3	Y	982	1019	1			67
							1497	4	1080	9							
04	46590	X	42456	-0-	-4134	-0-	4965	1	34880	3	Y	1013	944	1			136
							1497	4	1114	9							
05	48143	X	44018	-0-	-4125	-0-	4396	1	36595	3	Y	1044	1001	1			179
							1879	4	1148	9							
06	45840	X	39836	-0-	-6004	-0-	4017	1	34397	3	Y	874	905	1			148
							461	4	961	9							
07	46376	X	38500	-0-	-7876	-0-	3711	1	33233	3	Y	857	958	1			47
							613	4	943	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
02	67984	X	55533	-0-	-12451	-0-	5664	1	47064	3	N	1188	1160	1			135
							1498	4	1307	9							
03	68138	X	56590	-0-	-11548	-0-	6068	1	46867	3	N	1398	1437	1			96
							2117	4	1538	9							
04	65910	X	51851	-0-	-14059	-0-	6068	1	42075	3	N	1447	1359	1			184
							2116	4	1592	9							
05	68107	X	54417	-0-	-13690	-0-	5435	1	44735	3	N	1463	1405	1			242
							2638	4	1609	9							
*06	59490	X	49608	-0-	-9882	-0-	4970	1	42207	3	N	1420	1443	1			219
							869	4	1562	9							
*07	61473	X	45999	-0-	-15474	-0-	4432	1	39401	3	N	1049	1211	1			57
							1012	4	1154	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
02	22036	X	15184	-0-	-6852	-0-	1184	1	10588	3	Y	2191	2243	1	8	6	141
							1002	4	2410	9							
03	23095	X	15319	-0-	-7776	-0-	1391	1	11142	3	Y	2166	2166	1	9	6	132
							403	4	2383	9							
04	20370	X	15033	-0-	-5337	-0-	1392	1	11244	3	Y	1813	1868	1	3	6	74
							403	4	1994	9							
05	20088	X	15160	-0-	-4928	-0-	1306	1	11120	3	Y	1935	1927	1	6	6	76
							605	4	2129	9							
06	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	1564	1	13629	3	Y	1790	1803	1	5	6	58
							1969	9									
07	16802	X	15818	-0-	-984	-0-	1634	1	12174	3	Y	1569	1537	1			90
							284	4	1726	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
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
02	21756	X	17194	-0-	-4562	-0-	1394	1	12472	3	Y	1953	2005	1	9	6	138
							1180	4	2148	9							
03	23002	X	19255	-0-	-3747	-0-	1785	1	14063	3	Y	2620	2589	1	10	6	159
							525	4	2882	9							
04	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	1785	1	14191	3	Y	2585	2638	1	4	6	102
							525	4	2844	9							
05	22838	X	22838	-0-	-0-	-0-	1999	1	16770	3	Y	2844	2826	1	8	6	112
							941	4	3128	9							
06	22207	X	22207	-0-	-0-	-0-	2001	1	17424	3	Y	2529	2550	1	7	6	84
							2782	9									
07	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	2265	1	16866	3	Y	2731	2670	1			145
							393	4	3004	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
02	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	1539	1	13765	3	Y	1696	1731	1	10	6	131
							1303	4	1866	9							
03	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	1887	1	15052	3	Y	1695	1708	1	12	6	106
							547	4	1865	9							
04	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	1887	1	15188	3	Y	1725	1751	1	4	6	76
							547	4	1898	9							
05	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	1781	1	15115	3	Y	1768	1747	1	8	6	89
							826	4	1945	9							
06	18210	X	18096	-0-	-114	-0-	1660	1	14454	3	Y	1802	1812	1	7	6	72
							1982	9									
07	18817	X	14768	-0-	-4049	-0-	1524	1	11344	3	Y	1487	1469	1			90
							264	4	1636	9							

RED OAK A WELL #: 1H RRCID -> 301285 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9964 - 23416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	125530	-0-	125530	265549	1908	1	115918	3	Y	5719	5769	1			310
							1413	4	6291	9							
03	0	W	118998	-0-	118998	384547	1968	1	110145	3	Y	4996	4932	1			374
							1389	4	5496	9							
04	0	W	106984	-0-	106984	491531	1969	1	98998	3	Y	4207	4432	1			149
							1389	4	4628	9							
05	0	W	96330	-0-	96330	587861	1799	1	88857	3	Y	3938	3893	1			194
							1342	4	4332	9							
06	669980	X	82119	-0-	-587861	-0-	1705	1	75226	3	Y	3674	3541	1			327
							1147	4	4041	9							
07	138973	X	74616	-0-	-64357	-0-	1566	1	68198	3	Y	3207	3299	1			235
							1324	4	3528	9							

RED OAK B WELL #: 2H RRCID -> 301291 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10060 - 23663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	122719	-0-	122719	261042	1866	1	113575	3	Y	5410	5469	1			294
							1327	4	5951	9							
03	0	W	118165	-0-	118165	379207	1960	1	109906	3	Y	4518	4475	1			337
							1329	4	4970	9							
04	0	W	106132	-0-	106132	485339	1961	1	98785	3	Y	3688	3890	1			135
							1329	4	4057	9							
05	0	W	103643	-0-	103643	588982	1940	1	95933	3	Y	3982	3918	1			199
							1390	4	4380	9							
06	678364	X	89382	-0-	-588982	-0-	1873	1	82189	3	Y	3713	3581	1			331
							1236	4	4084	9							
07	135873	X	81596	-0-	-54277	-0-	1730	1	74858	3	Y	3244	3338	1			237
							1440	4	3568	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
WARWICK POSEIDON, GP 104125
AI SAN ROMAN WELL #: 201H RRCID -> 294287 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 202H RRCID -> 294289 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12550 - 22976

02	63651	X	63651	-0-	-0-	-0-	696	1	62955	2	N	-0-					-0-
03	70490	X	70490	-0-	-0-	-0-	719	1	69771	2	N	-0-					-0-
04	78690	X	69070	-0-	-9620	-0-	566	1	68504	3	N	-0-					-0-
05	81313	X	63276	-0-	-18037	-0-	63276	3			N	-0-					-0-
06	78690	X	61433	-0-	-17257	-0-	61433	3			N	-0-					-0-
07	71362	X	16402	-0-	-54960	-0-	16402	3			N	-0-					-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 203H RRCID -> 299305 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13000 - 22067

02	149436	X	103064	-0-	-46372	-0-	1127	1	101937	2	N	-0-					-0-
03	144708	X	108035	-0-	-36673	-0-	1101	1	106934	2	N	-0-					-0-
04	126270	X	98008	-0-	-28262	-0-	804	1	97204	3	N	-0-					-0-
05	120838	X	92009	-0-	-28829	-0-	92009	3			N	-0-					-0-
06	110430	X	82563	-0-	-27867	-0-	82563	3			N	-0-					-0-
07	114111	X	80655	-0-	-33456	-0-	80655	3			N	-0-					-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 204H RRCID -> 299335 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12451 PERF.13106 - 23455

02	167188	X	120358	-0-	-46830	-0-	1317	1	119041	2	N	-0-					-0-
03	183334	X	124330	-0-	-59004	-0-	1268	1	123062	2	N	-0-					-0-
04	162930	X	99973	-0-	-62957	-0-	820	1	99153	3	N	-0-					-0-
05	155372	X	96434	-0-	-58938	-0-	96434	3			N	-0-					-0-
06	138000	X	91324	-0-	-46676	-0-	91324	3			N	-0-					-0-
07	133269	X	97575	-0-	-35694	-0-	97575	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-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-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

02	5628	X	2227	-0-	-3401	-0-	141	1	2086	3	Y	-0-					-0-
03	6231	X	3308	-0-	-2923	-0-	335	1	2964	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	5490	X	1554	-0-	-3936	-0-	60	1	1490	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	4588	X	2156	-0-	-2432	-0-	172	1	1982	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	3210	X	2370	-0-	-840	-0-	58	1	2312	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-

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
02	5012	X	4211	-0-	-801	-0-	267	1	3944	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	1190	-0-	-4359	-0-	121	1	1066	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	5370	X	2768	-0-	-2602	-0-	108	1	2653	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	4898	X	3334	-0-	-1564	-0-	266	1	3065	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	154	1	6157	3	Y	-0-					-0-
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			Y	-0-					-0-

LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1160	3	2	4	N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	3	2	4	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	688	3	3	4	N	-0-					-0-
05	1302	N	540	-0-	-762	-0-	537	3	3	4	N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	243	1	1009	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	713	N	11	-0-	-702	-0-	10	3	1	4	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2443	-0-	-637	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3084	-0-	-512	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3259	-0-	-221	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3198	-0-	-398	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2887	-0-	-383	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2323	-0-	-1056	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

WNH JR LAND CO LTD GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1318	-0-	-838	-0-	2	1	1314	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	2480	X	2210	-0-	-270	-0-	2	1	2206	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	2400	X	1850	-0-	-550	-0-	2	1	1848	3	Y	-0-					-0-
05	2480	X	1609	-0-	-871	-0-	2	1	1607	3	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1547	-0-	-643	-0-	2	1	1544	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2	1	2284	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11284	X	10781	-0-	-503	-0-	10781	3			Y	-0-					-0-
03	12338	X	12087	-0-	-251	-0-	12087	3			Y	-0-					-0-
04	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	3			Y	-0-					-0-
05	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	3			Y	-0-					-0-
06	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	3			Y	-0-					-0-
07	13237	X	10877	-0-	-2360	-0-	10877	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7168	X	6794	-0-	-374	-0-	6794	3			Y	-0-			-0-
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	3			Y	-0-			-0-
04	7590	X	7559	-0-	-31	-0-	7559	3			Y	-0-			-0-
05	7843	X	7619	-0-	-224	-0-	7619	3			Y	-0-			-0-
06	7650	X	7191	-0-	-459	-0-	7191	3			Y	-0-			-0-
07	7905	X	7647	-0-	-258	-0-	7647	3			Y	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

02	17640	X	3498	-0-	-14142	-0-	2	1	3496	3	N	-0-			-0-
03	15965	X	2778	-0-	-13187	-0-	2	1	2776	3	N	-0-			-0-
04	10170	X	54	-0-	-10116	-0-	54	3			N	-0-			-0-
05	10509	X	59	-0-	-10450	-0-	59	3			N	-0-			-0-
06	10170	X	34	-0-	-10136	-0-	34	3			N	-0-			-0-
07	3875	X	9	-0-	-3866	-0-	9	3			N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

02	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	1	1	6129	3	Y	-0-			-0-
							8	4							
03	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	2	1	17438	3	Y	-0-			-0-
							8	4							
04	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	2	1	10610	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
05	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	2	1	12723	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	2	1	4757	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
07	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	2	1	8603	3	Y	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

02	21280	X	18880	-0-	-2400	-0-	2	1	18878	3	N	-0-			-0-
03	28644	X	24777	-0-	-3867	-0-	2	1	24775	3	N	-0-			-0-
04	27720	X	22897	-0-	-4823	-0-	2	1	22895	3	N	-0-			-0-
05	28644	X	23159	-0-	-5485	-0-	2	1	23157	3	N	-0-			-0-
06	24510	X	21871	-0-	-2639	-0-	2	1	21869	3	N	-0-			-0-
07	24769	X	22321	-0-	-2448	-0-	2	1	22319	3	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

02	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	3			N	-0-			-0-
03	11625	X	11035	-0-	-590	-0-	11035	3			N	-0-			-0-
04	11250	X	10282	-0-	-968	-0-	10282	3			N	-0-			-0-
05	11935	X	10508	-0-	-1427	-0-	10508	3			N	-0-			-0-
06	11550	X	10030	-0-	-1520	-0-	10030	3			N	-0-			-0-
07	11935	X	10161	-0-	-1774	-0-	10161	3			N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

02	20860	X	18933	-0-	-1927	-0-	2	1	18931	3	N	-0-			-0-
03	23095	X	18716	-0-	-4379	-0-	2	1	18714	3	N	-0-			-0-
04	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	2	1	20876	3	N	-0-			-0-
05	20956	X	20163	-0-	-793	-0-	2	1	20161	3	N	-0-			-0-
06	20280	X	17297	-0-	-2983	-0-	2	1	17295	3	N	-0-			-0-
07	21576	X	18972	-0-	-2604	-0-	2	1	18970	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	19600	X	13283	-0-	-6317	-0-	2	1	13281	3	N	-0-			-0-
03	21700	X	18548	-0-	-3152	-0-	2	1	18546	3	N	-0-			-0-
04	18900	X	16584	-0-	-2316	-0-	2	1	16582	3	N	-0-			-0-
05	19530	X	17872	-0-	-1658	-0-	2	1	17849	3	N	-0-			-0-
							21	4							
06	18900	X	15742	-0-	-3158	-0-	2	1	15740	3	N	-0-			-0-
07	18538	X	16431	-0-	-2107	-0-	2	1	16429	3	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12992	X	10521	-0-	-2471	-0-	10521	3			N	-0-			-0-
03	13764	X	12906	-0-	-858	-0-	12906	3			N	-0-			-0-
04	13590	X	9348	-0-	-4242	-0-	9348	3			N	-0-			-0-
05	14043	X	12964	-0-	-1079	-0-	12964	3			N	-0-			-0-
06	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	37	1	14660	3	N	-0-			-0-
07	12896	X	11283	-0-	-1613	-0-	47	1	11236	3	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			N	-0-			-0-
03	7595	X	77	-0-	-7518	-0-	77	3			N	-0-			-0-
04	8190	X	6432	-0-	-1758	-0-	6432	3			N	-0-			-0-
05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9438	3	26	4	N	-0-			-0-
06	8190	X	3739	-0-	-4451	-0-	1	1	3716	3	N	-0-			-0-
							22	4							
07	8432	X	187	-0-	-8245	-0-	187	3			N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10416	X	8914	-0-	-1502	-0-	8914	3			N	-0-			-0-
03	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	3			N	-0-			-0-
04	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	3			N	-0-			-0-
05	9858	X	8742	-0-	-1116	-0-	8742	3			N	-0-			-0-
06	9600	X	8707	-0-	-893	-0-	2	1	8705	3	N	-0-			-0-
07	9920	X	9091	-0-	-829	-0-	5	1	9086	3	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	2	1	15011	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	2	1	16431	3	N	-0-			-0-
							2	4							
04	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	2	1	15556	3	N	-0-			-0-
							3	4							
05	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	2	1	15970	3	N	-0-			-0-
							4	4							
06	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	2	1	14850	3	N	-0-			-0-
							7	4							
07	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	2	1	11333	3	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 #: 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
02	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	2	1	8515	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	2	1	10487	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	2	1	8961	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	2	1	8408	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	2	1	10701	3	N	-0-					-0-
							5	4									
07	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	2	1	10428	3	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

02	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	1590	1	9085	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	1470	1	10293	3	N	-0-					-0-
							30	4									
04	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	1490	1	9762	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	1506	1	10030	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	1338	1	8711	3	N	-0-					-0-
							15	4									
07	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	1649	1	10079	3	N	-0-					-0-
							3	4									

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

02	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	2	1	18301	3	N	-0-					-0-
03	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	2	1	17920	3	N	-0-					-0-
04	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	2	1	17558	3	N	-0-					-0-
05	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	2	1	17022	3	N	-0-					-0-
06	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	2	1	16018	3	N	-0-					-0-
07	18529	X	18529	-0-	-0-	-0-	2	1	18527	3	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20407	X	20407	-0-	-0-	-0-	2	1	20405	3	N	-0-					-0-
03	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	2	1	25251	3	N	-0-					-0-
04	23554	X	23554	-0-	-0-	-0-	2	1	23552	3	N	-0-					-0-
05	21911	X	21911	-0-	-0-	-0-	2	1	21909	3	N	-0-					-0-
06	22472	X	22472	-0-	-0-	-0-	2	1	22470	3	N	-0-					-0-
07	22101	X	22101	-0-	-0-	-0-	2	1	22099	3	N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3			N	-0-					-0-
03	8649	X	8379	-0-	-270	-0-	8379	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	8201	-0-	-169	-0-	8171	3	30	4	N	-0-					-0-
05	8649	X	7320	-0-	-1329	-0-	7320	3			N	-0-					-0-
06	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	6380	-0-	-2083	-0-	6380	3			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10472	X	9885	-0-	-587	-0-	9885	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	10302	-0-	-1292	-0-	10302	3			N	-0-					-0-
04	10050	X	8961	-0-	-1089	-0-	8961	3			N	-0-					-0-
05	10943	X	8776	-0-	-2167	-0-	8776	3			N	-0-					-0-
06	10590	X	8216	-0-	-2374	-0-	8216	3			N	-0-					-0-
07	10943	X	9249	-0-	-1694	-0-	9249	3			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18536	X	15962	-0-	-2574	-0-	15961	3	1	4	N	-0-					-0-
03	20522	X	17166	-0-	-3356	-0-	17160	3	6	4	N	-0-					-0-
04	19830	X	15842	-0-	-3988	-0-	15842	3			N	-0-					-0-
05	19127	X	10344	-0-	-8783	-0-	10344	3			N	-0-					-0-
06	18510	X	375	-0-	-18135	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	17670	X	44	-0-	-17626	-0-	44	3			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13524	X	11534	-0-	-1990	-0-	11533	3	1	4	N	-0-					-0-
03	14973	X	12807	-0-	-2166	-0-	12804	3	3	4	N	-0-					-0-
04	14490	X	12472	-0-	-2018	-0-	12472	3			N	-0-					-0-
05	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	3			N	-0-					-0-
06	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	3			N	-0-					-0-
07	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	14063	3			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	6311	3	2009	4	N	-0-					-0-
03	30407	X	30407	-0-	-0-	-0-	30402	3	5	4	N	-0-					-0-
04	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	16180	3			N	-0-					-0-
05	19195	X	19195	-0-	-0-	-0-	19195	3			N	-0-					-0-
06	17252	X	17252	-0-	-0-	-0-	17252	3			N	-0-					-0-
07	17019	X	14186	-0-	-2833	-0-	14186	3			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14112	X	12173	-0-	-1939	-0-	12172	3	1	4	N	-0-					-0-
03	15004	X	11562	-0-	-3442	-0-	11560	3	2	4	N	-0-					-0-
04	14520	X	10665	-0-	-3855	-0-	10665	3			N	-0-					-0-
05	13950	X	10904	-0-	-3046	-0-	10904	3			N	-0-					-0-
06	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	3			N	-0-					-0-
07	13485	X	12471	-0-	-1014	-0-	12471	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23408	X	16589	-0-	-6819	-0-	16589	3			N	-0-					-0-
03	29357	X	18131	-0-	-11226	-0-	18131	3			N	-0-					-0-
04	28410	X	17405	-0-	-11005	-0-	17405	3			N	-0-					-0-
05	29357	X	16037	-0-	-13320	-0-	16037	3			N	-0-					-0-
06	17760	X	12914	-0-	-4846	-0-	12914	3			N	-0-					-0-
07	34544	X	34544	-0-	-0-	-0-	34544	3			N	-0-					-0-

LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	5183	-0-	-445	-0-	2 1	1 4	5180	3	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5425	-0-	-806	-0-	2 1	1 4	5422	3	Y	-0-					-0-
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	2 1	1 4	5244	3	Y	-0-					-0-
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	2 1	1 4	5347	3	Y	-0-					-0-
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	2 2	1 4	5421	3	Y	-0-					-0-
07	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	2	1	5531	3	Y	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14196	X	12619	-0-	-1577	-0-	12619	3			N	-0-					-0-
03	15035	X	13571	-0-	-1464	-0-	13571	3			N	-0-					-0-
04	14460	X	12759	-0-	-1701	-0-	12759	3			N	-0-					-0-
05	14942	X	13030	-0-	-1912	-0-	13030	3			N	-0-					-0-
06	14460	X	12380	-0-	-2080	-0-	12380	3			N	-0-					-0-
07	13981	X	12193	-0-	-1788	-0-	12193	3			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	14735	3			N	-0-					-0-
03	15965	X	13952	-0-	-2013	-0-	13952	3			N	-0-					-0-
04	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	16756	3			N	-0-					-0-
05	16306	X	15652	-0-	-654	-0-	15652	3			N	-0-					-0-
06	15780	X	14509	-0-	-1271	-0-	14509	3			N	-0-					-0-
07	17329	X	14603	-0-	-2726	-0-	14603	3			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
03	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	17165	3			N	-0-					-0-
04	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	14215	3			N	-0-					-0-
05	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	14051	3			N	-0-					-0-
06	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	12187	3			N	-0-					-0-
07	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14532	X	12220	-0-		-2312	-0-	1	1	12217	3	N	-0-					-0-
								2	4									
03	16089	X	13384	-0-		-2705	-0-	2	1	13380	3	N	-0-					-0-
								2	4									
04	14970	X	12926	-0-		-2044	-0-	2	1	12921	3	N	-0-					-0-
								3	4									
05	15469	X	13126	-0-		-2343	-0-	2	1	13120	3	N	-0-					-0-
								4	4									
06	15122	X	15122	-0-		-0-	-0-	2	1	15112	3	N	-0-					-0-
								8	4									
07	13516	X	9636	-0-		-3880	-0-	2	1	9634	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16352	X	15541	-0-		-811	-0-	2	1	15536	3	N	-0-					-0-
								3	4									
03	18823	X	18823	-0-		-0-	-0-	2	1	18818	3	N	-0-					-0-
								3	4									
04	16851	X	16851	-0-		-0-	-0-	2	1	16845	3	N	-0-					-0-
								4	4									
05	17205	X	14665	-0-		-2540	-0-	2	1	14659	3	N	-0-					-0-
								4	4									
06	18210	X	16161	-0-		-2049	-0-	2	1	16151	3	N	-0-					-0-
								8	4									
07	18817	X	16781	-0-		-2036	-0-	2	1	16779	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13915	X	13915	-0-		-0-	-0-	13915	3			N	-0-					-0-
03	14261	X	14261	-0-		-0-	-0-	14261	3			N	-0-					-0-
04	15030	X	13447	-0-		-1583	-0-	13447	3			N	-0-					-0-
05	15531	X	13607	-0-		-1924	-0-	13607	3			N	-0-					-0-
06	15030	X	12996	-0-		-2034	-0-	12996	3			N	-0-					-0-
07	15407	X	13276	-0-		-2131	-0-	13276	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3118	-0-		-270	-0-	2	1	3115	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
03	3751	X	2788	-0-		-963	-0-	2	1	2786	3	Y	-0-					-0-
04	3006	X	3006	-0-		-0-	-0-	2	1	3003	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	2525	X	2525	-0-		-0-	-0-	2	1	2522	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	2839	X	2839	-0-		-0-	-0-	2	1	2836	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
07	2918	X	2918	-0-		-0-	-0-	2	1	2916	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15456	X	14893	-0-		-563	-0-	14893	3			N	-0-					-0-
03	17969	X	17969	-0-		-0-	-0-	17969	3			N	-0-					-0-
04	18000	X	16302	-0-		-1698	-0-	16302	3			N	-0-					-0-
05	18600	X	14430	-0-		-4170	-0-	14430	3			N	-0-					-0-
06	18000	X	15443	-0-		-2557	-0-	15411	3	32	4	N	-0-					-0-
07	17980	X	15867	-0-		-2113	-0-	15867	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13860	X	13527	-0-	-333	-0-	13527	3			N	-0-					-0-
03	16430	X	14638	-0-	-1792	-0-	14638	3			N	-0-					-0-
04	15900	X	13411	-0-	-2489	-0-	13411	3			N	-0-					-0-
05	16430	X	11254	-0-	-5176	-0-	11254	3			N	-0-					-0-
06	15630	X	14462	-0-	-1168	-0-	14436	3	26	4	N	-0-					-0-
07	14973	X	14581	-0-	-392	-0-	14581	3			N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

02	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	1591	1	10657	3	N	-0-					-0-
							15	4									
03	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	1639	1	8973	3	N	-0-					-0-
							29	4									
04	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	3257	1	10588	3	N	-0-					-0-
							23	4									
05	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	2167	1	9893	3	N	-0-					-0-
							36	4									
06	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	2743	1	8499	3	N	-0-					-0-
							36	4									
07	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	2785	1	10956	3	N	-0-					-0-
							21	4									

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

02	33460	X	19362	-0-	-14098	-0-	1958	1	17373	3	N	-0-					-0-
							31	4									
03	37045	X	8600	-0-	-28445	-0-	187	1	8405	3	N	-0-					-0-
							8	4									
04	33840	X	21327	-0-	-12513	-0-	1990	1	19329	3	N	-0-					-0-
							8	4									
05	25048	X	19834	-0-	-5214	-0-	2444	1	17317	3	N	-0-					-0-
							73	4									
06	23610	X	18062	-0-	-5548	-0-	2303	1	15750	3	N	-0-					-0-
							9	4									
07	22041	X	18260	-0-	-3781	-0-	2172	1	16075	3	N	-0-					-0-
							13	4									

BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537

02	24164	X	20689	-0-	-3475	-0-	1119	1	19567	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	26722	X	21692	-0-	-5030	-0-	1220	1	20461	3	N	-0-					-0-
							11	4									
04	25860	X	19578	-0-	-6282	-0-	1058	1	18507	3	N	-0-					-0-
							13	4									
05	23312	X	21449	-0-	-1863	-0-	1137	1	20306	3	N	-0-					-0-
							6	4									
06	22170	X	20319	-0-	-1851	-0-	1193	1	19116	3	N	-0-					-0-
							10	4									
07	22909	X	19680	-0-	-3229	-0-	1115	1	18562	3	N	-0-					-0-
							3	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25676	X	21146	-0-	-4530	-0-	1143	1 3 4	20000	3	N	-0-					-0-
03	28427	X	22793	-0-	-5634	-0-	1282	1 11 4	21500	3	N	-0-					-0-
04	24750	X	21756	-0-	-2994	-0-	1176	1 15 4	20565	3	N	-0-					-0-
05	25575	X	21553	-0-	-4022	-0-	1142	1 6 4	20405	3	N	-0-					-0-
06	23370	X	20435	-0-	-2935	-0-	1200	1 10 4	19225	3	N	-0-					-0-
07	23405	X	19308	-0-	-4097	-0-	1094	1 3 4	18211	3	N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23015	X	23015	-0-	-0-	-0-	1244	1 3 4	21768	3	N	-0-					-0-
03	26970	X	24787	-0-	-2183	-0-	1394	1 12 4	23381	3	N	-0-					-0-
04	26100	X	22583	-0-	-3517	-0-	1221	1 15 4	21347	3	N	-0-					-0-
05	26970	X	21288	-0-	-5682	-0-	1128	1 6 4	20154	3	N	-0-					-0-
06	25410	X	21400	-0-	-4010	-0-	1257	1 11 4	20132	3	N	-0-					-0-
07	25482	X	21744	-0-	-3738	-0-	1232	1 3 4	20509	3	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31640	X	29409	-0-	-2231	-0-	29409	3			N	-0-					-0-
03	33759	X	32348	-0-	-1411	-0-	32348	3			N	-0-					-0-
04	32670	X	30854	-0-	-1816	-0-	30853	3	1	4	N	-0-					-0-
05	32891	X	31640	-0-	-1251	-0-	31640	3			N	-0-					-0-
06	31500	X	28001	-0-	-3499	-0-	28001	3			N	-0-					-0-
07	32550	X	30890	-0-	-1660	-0-	30890	3			N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32228	X	29824	-0-	-2404	-0-	29824	3			N	-0-					-0-
03	34937	X	32311	-0-	-2626	-0-	32311	3			N	-0-					-0-
04	33810	X	31139	-0-	-2671	-0-	31138	3	1	4	N	-0-					-0-
05	34441	X	33222	-0-	-1219	-0-	33222	3			N	-0-					-0-
06	32588	X	32588	-0-	-0-	-0-	32588	3			N	-0-					-0-
07	33900	X	33900	-0-	-0-	-0-	33900	3			N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30548	X	27994	-0-	-2554	-0-	27994	3			N	-0-					-0-
03	32581	X	31747	-0-	-834	-0-	31747	3			N	-0-					-0-
04	31530	X	15531	-0-	-15999	-0-	15531	3			N	-0-					-0-
05	31713	X	-0-	-0-	-31713	-0-					N	-0-					-0-
06	30720	X	-0-	-0-	-30720	-0-					N	-0-					-0-
07	45275	X	45275	-0-	-0-	-0-	45275	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	25288	X	25288	-0-	-0-	-0-	25284	3	4	4	N	-0-			-0-
03	31744	X	27476	-0-	-4268	-0-	27472	3	4	4	N	-0-			-0-
04	30720	X	24525	-0-	-6195	-0-	24520	3	5	4	N	-0-			-0-
05	31744	X	24063	-0-	-7681	-0-	24057	3	6	4	N	-0-			-0-
06	27360	X	26021	-0-	-1339	-0-	26008	3	13	4	N	-0-			-0-
07	27993	X	14192	-0-	-13801	-0-	14192	3			N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28168	X	25282	-0-	-2886	-0-	1367	1	23915	3	N	-0-			-0-
03	31186	X	25374	-0-	-5812	-0-	1428	1	23946	3	N	-0-			-0-
04	29760	X	24437	-0-	-5323	-0-	1322	1	23115	3	N	-0-			-0-
05	30752	X	27605	-0-	-3147	-0-	1463	1	26142	3	N	-0-			-0-
06	28140	X	25076	-0-	-3064	-0-	1473	1	23603	3	N	-0-			-0-
07	27993	X	25441	-0-	-2552	-0-	1441	1	24000	3	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	24640	X	23468	-0-	-1172	-0-	1138	1	22325	3	N	-0-			-0-
							5	4							
03	27652	X	25115	-0-	-2537	-0-	1265	1	23842	3	N	-0-			-0-
							8	4							
04	26760	X	24055	-0-	-2705	-0-	1290	1	22760	3	N	-0-			-0-
							5	4							
05	27652	X	24102	-0-	-3550	-0-	1266	1	22834	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	25170	X	22355	-0-	-2815	-0-	1251	1	21102	3	N	-0-			-0-
							2	4							
07	25978	X	22901	-0-	-3077	-0-	901	1	21995	3	N	-0-			-0-
							5	4							

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	21588	X	19721	-0-	-1867	-0-	957	1	18760	3	N	-0-			-0-
							4	4							
03	23374	X	20794	-0-	-2580	-0-	1047	1	19740	3	N	-0-			-0-
							7	4							
04	22620	X	20543	-0-	-2077	-0-	1101	1	19438	3	N	-0-			-0-
							4	4							
05	23374	X	19978	-0-	-3396	-0-	1050	1	18927	3	N	-0-			-0-
							1	4							
06	21600	X	18280	-0-	-3320	-0-	1023	1	17256	3	N	-0-			-0-
							1	4							
07	21824	X	20001	-0-	-1823	-0-	787	1	19210	3	N	-0-			-0-
							4	4							

G-B MINERALS WELL #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 292446 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083

02	52696	X	47623	-0-	-5073	-0-	2841	1	44774	3	N	-0-					-0-
							8	4									
03	57009	X	44165	-0-	-12844	-0-	2795	1	41359	3	N	-0-					-0-
							11	4									
04	53820	X	43511	-0-	-10309	-0-	2585	1	40908	3	N	-0-					-0-
							18	4									
05	54343	X	52717	-0-	-1626	-0-	2921	1	49762	3	N	-0-					-0-
							34	4									
06	52020	X	48572	-0-	-3448	-0-	2919	1	45640	3	N	-0-					-0-
							13	4									
07	52731	X	49706	-0-	-3025	-0-	2953	1	46747	3	N	-0-					-0-
							6	4									

BFMT EAST WELL #: 1P RRCID -> 292563 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OCHO WELL #: 100H RRCID -> 292638 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304

02	11676	X	10595	-0-	-1081	-0-	10595	3			N	-0-					-0-
03	12524	X	12060	-0-	-464	-0-	12060	3			N	-0-					-0-
04	12120	X	11095	-0-	-1025	-0-	11095	3			N	-0-					-0-
05	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12106	3	4	4	N	-0-					-0-
06	11670	X	11156	-0-	-514	-0-	40	1	11116	3	N	-0-					-0-
07	12059	X	11603	-0-	-456	-0-	148	1	11455	3	N	-0-					-0-

LUNA PSA WELL #: 101H RRCID -> 292646 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11889 - 21585

02	24537	X	24537	-0-	-0-	-0-	899	1	23638	3	N	-0-					-0-
03	27497	X	27497	-0-	-0-	-0-	1005	1	26491	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	27030	X	26760	-0-	-270	-0-	1045	1	25711	3	N	-0-					-0-
							4	4									
05	27931	X	23924	-0-	-4007	-0-	871	1	23029	3	N	-0-					-0-
							24	4									
06	27030	X	25679	-0-	-1351	-0-	1001	1	24676	3	N	-0-					-0-
							2	4									
07	27652	X	23935	-0-	-3717	-0-	602	1	23322	3	N	-0-					-0-
							11	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUNA PSA WELL #: 100H RRCID -> 292796 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12000 - 23084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46340	X	42547	-0-	-3793	-0-	1560	1	40987	3	N	-0-					-0-
03	51305	X	46366	-0-	-4939	-0-	1696	1	44669	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	49560	X	43052	-0-	-6508	-0-	1682	1	41363	3	N	-0-					-0-
							7	4									
05	49445	X	46578	-0-	-2867	-0-	1697	1	44834	3	N	-0-					-0-
							47	4									
06	51344	X	51344	-0-	-0-	-0-	2001	1	49339	3	N	-0-					-0-
							4	4									
07	47120	X	41557	-0-	-5563	-0-	1045	1	40492	3	N	-0-					-0-
							20	4									

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
02	37744	X	29478	-0-	-8266	-0-	758	1	28719	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	42873	X	34870	-0-	-8003	-0-	634	1	34226	3	N	-0-					-0-
							10	4									
04	41490	X	37273	-0-	-4217	-0-	984	1	36283	3	N	-0-					-0-
							6	4									
05	42873	X	31317	-0-	-11556	-0-	821	1	30477	3	N	-0-					-0-
							19	4									
06	36278	X	36278	-0-	-0-	-0-	922	1	35342	3	N	-0-					-0-
							14	4									
07	38704	X	38704	-0-	-0-	-0-	1054	1	37646	3	N	-0-					-0-
							4	4									

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
02	49616	X	41760	-0-	-7856	-0-	1073	1	40686	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	56172	X	47412	-0-	-8760	-0-	863	1	46535	3	N	-0-					-0-
							14	4									
04	54360	X	48158	-0-	-6202	-0-	1271	1	46879	3	N	-0-					-0-
							8	4									
05	56172	X	42766	-0-	-13406	-0-	1121	1	41619	3	N	-0-					-0-
							26	4									
06	48175	X	48175	-0-	-0-	-0-	1225	1	46931	3	N	-0-					-0-
							19	4									
07	50561	X	50561	-0-	-0-	-0-	1377	1	49178	3	N	-0-					-0-
							6	4									

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
02	42420	X	34640	-0-	-7780	-0-	890	1	33749	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	47926	X	39634	-0-	-8292	-0-	721	1	38902	3	N	-0-					-0-
							11	4									
04	46380	X	41779	-0-	-4601	-0-	1103	1	40669	3	N	-0-					-0-
							7	4									
05	47926	X	35557	-0-	-12369	-0-	932	1	34604	3	N	-0-					-0-
							21	4									
06	41560	X	41560	-0-	-0-	-0-	1057	1	40487	3	N	-0-					-0-
							16	4									
07	44499	X	44499	-0-	-0-	-0-	1212	1	43282	3	N	-0-					-0-
							5	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 2P RRCID -> 294176 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 14625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 100H RRCID -> 294283 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12919 - 20872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43512	X	37164	-0-	-6348	-0-	1807	1	35346	3	N	-0-					-0-
							11	4									
03	46531	X	39951	-0-	-6580	-0-	2106	1	37834	3	N	-0-					-0-
							11	4									
04	44310	X	28691	-0-	-15619	-0-	1491	1	27192	3	N	-0-					-0-
							8	4									
05	45787	X	43470	-0-	-2317	-0-	2189	1	41262	3	N	-0-					-0-
							19	4									
06	42030	X	36475	-0-	-5555	-0-	2044	1	34423	3	N	-0-					-0-
							8	4									
07	41137	X	32385	-0-	-8752	-0-	414	1	31960	3	N	-0-					-0-
							11	4									

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 103H RRCID -> 294293 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G-B MINERALS- G-B AMI WELL #: 13H RRCID -> 294536 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13250 - 24311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26320	X	24827	-0-	-1493	-0-	1205	1	23618	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	39277	X	25893	-0-	-13384	-0-	2898	1	22986	3	N	-0-					-0-
							9	4									
04	38010	X	23414	-0-	-14596	-0-	1246	1	22165	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	39277	X	23395	-0-	-15882	-0-	1384	1	21975	3	N	-0-					-0-
							36	4									
06	30000	X	23167	-0-	-6833	-0-	1440	1	21723	3	N	-0-					-0-
							4	4									
07	27497	X	22830	-0-	-4667	-0-	1569	1	21260	3	N	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS - G-B AMI WELL #: 15H RRCID -> 294543 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13336 PERF.14080 - 23606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	64281	X	64281	-0-	-0-	-0-	3120	1	61150	3	N	-0-			-0-
							11	4							
03	23998	X	23998	-0-	-0-	-0-	2686	1	21304	3	N	-0-			-0-
							8	4							
04	52122	X	52122	-0-	-0-	-0-	2775	1	49341	3	N	-0-			-0-
							6	4							
05	64976	X	50085	-0-	-14891	-0-	2964	1	47044	3	N	-0-			-0-
							77	4							
06	62880	X	47664	-0-	-15216	-0-	2963	1	44693	3	N	-0-			-0-
							8	4							
07	64976	X	46182	-0-	-18794	-0-	3175	1	43005	3	N	-0-			-0-
							2	4							

M-B MINERALS WELL #: 1P RRCID -> 294771 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 12205 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2026

MARTIN WELL #: 1P RRCID -> 294788 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BFMT WEST WELL #: 513H RRCID -> 294826 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 9823 - 19910

02	53536	X	50016	-0-	-3520	-0-	50016	3			N	-0-			-0-
03	59272	X	53905	-0-	-5367	-0-	5	1	53900	3	N	-0-			-0-
04	57360	X	53879	-0-	-3481	-0-	2	1	53877	3	N	-0-			-0-
05	56074	X	56074	-0-	-0-	-0-	56074	3			N	-0-			-0-
06	53580	X	50785	-0-	-2795	-0-	50785	3			N	-0-			-0-
07	55676	X	48683	-0-	-6993	-0-	48683	3			N	-0-			-0-

OCHO WELL #: 101H RRCID -> 294855 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12213 - 23190

02	42868	X	36470	-0-	-6398	-0-	1108	1	35352	3	N	-0-			-0-
							10	4							
03	44361	X	42383	-0-	-1978	-0-	1469	1	40875	3	N	-0-			-0-
							39	4							
04	41880	X	37905	-0-	-3975	-0-	1373	1	36497	3	N	-0-			-0-
							35	4							
05	42706	X	42706	-0-	-0-	-0-	1632	1	41047	3	N	-0-			-0-
							27	4							
06	41010	X	35365	-0-	-5645	-0-	1121	1	34203	3	N	-0-			-0-
							41	4							
07	42377	X	36963	-0-	-5414	-0-	1601	1	35350	3	N	-0-			-0-
							12	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OCHO-COX WELL #: 102H RRCID -> 294856 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12234 - 22574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41356	X	37802	-0-		-3554	-0-	1148	1	36644	3	N	-0-					-0-
								10	4									
03	45787	X	44113	-0-		-1674	-0-	1529	1	42543	3	N	-0-					-0-
								41	4									
04	43590	X	40400	-0-		-3190	-0-	1463	1	38900	3	N	-0-					-0-
								37	4									
05	45060	X	45060	-0-		-0-	-0-	1721	1	43311	3	N	-0-					-0-
								28	4									
06	42690	X	38532	-0-		-4158	-0-	1222	1	37266	3	N	-0-					-0-
								44	4									
07	44113	X	40139	-0-		-3974	-0-	1738	1	38388	3	N	-0-					-0-
								13	4									

G-B MINERALS WELL #: 21H RRCID -> 295137 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13175 - 23650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	82124	X	66004	-0-		-16120	-0-	69	1	65932	3	N	-0-					-0-
								3	4									
03	86335	X	70655	-0-		-15680	-0-	85	1	70567	3	N	-0-					-0-
								3	4									
04	79740	X	68955	-0-		-10785	-0-	8	1	68945	3	N	-0-					-0-
								2	4									
05	79639	X	69933	-0-		-9706	-0-	9	1	69921	3	N	-0-					-0-
								3	4									
06	73320	X	65401	-0-		-7919	-0-	4	1	65394	3	N	-0-					-0-
								3	4									
07	73067	X	65283	-0-		-7784	-0-	1	1	65279	3	N	-0-					-0-
								3	4									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43904	X	31569	-0-		-12335	-0-	33	1	31535	3	N	-0-					-0-
								1	4									
03	45632	X	29439	-0-		-16193	-0-	35	1	29403	3	N	-0-					-0-
								1	4									
04	41550	X	34674	-0-		-6876	-0-	4	1	34669	3	N	-0-					-0-
								1	4									
05	41075	X	30636	-0-		-10439	-0-	4	1	30631	3	N	-0-					-0-
								1	4									
06	36450	X	30110	-0-		-6340	-0-	2	1	30107	3	N	-0-					-0-
								1	4									
07	35836	X	26748	-0-		-9088	-0-	26747	3	1	4	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 295152 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13149 - 24466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42504	X	32648	-0-		-9856	-0-	34	1	32612	3	N	-0-					-0-
								2	4									
03	45818	X	33874	-0-		-11944	-0-	41	1	33832	3	N	-0-					-0-
								1	4									
04	41730	X	32762	-0-		-8968	-0-	4	1	32757	3	N	-0-					-0-
								1	4									
05	40889	X	31813	-0-		-9076	-0-	4	1	31808	3	N	-0-					-0-
								1	4									
06	37050	X	26944	-0-		-10106	-0-	2	1	26941	3	N	-0-					-0-
								1	4									
07	36146	X	26418	-0-		-9728	-0-	26417	3	1	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LM 1870 - WNH B WELL #: 105H RRCID -> 295603 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 12853 PERF.13016 - 24800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	74452	X	61487	-0-	-12965	-0-	61485	3	2	4	N	-0-			-0-
03	78802	X	66419	-0-	-12383	-0-	1	1	66415	3	N	-0-			-0-
							3	4							
04	74280	X	62237	-0-	-12043	-0-	3	1	62231	3	N	-0-			-0-
							3	4							
05	76756	X	62572	-0-	-14184	-0-	62569	3	3	4	N	-0-			-0-
06	69270	X	57240	-0-	-12030	-0-	57237	3	3	4	N	-0-			-0-
07	68076	X	57940	-0-	-10136	-0-	57937	3	3	4	N	-0-			-0-

PINATA B WELL #: 300H RRCID -> 297494 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13362 - 25860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	391096	X	272865	-0-	-118231	-0-	115	1	272747	3	N	-0-			-0-
							3	4							
*09	378480	X	183443	-0-	-195037	-0-	157	1	183283	3	N	-0-			-0-
							3	4							
*10	351850	X	116948	-0-	-234902	-0-	67	1	116878	3	N	-0-			-0-
							3	4							
*11	293370	X	131733	-0-	-161637	-0-	87	1	131643	3	N	-0-			-0-
							3	4							
*12	270351	X	124900	-0-	-145451	-0-	15	1	124882	3	N	-0-			-0-
							3	4							
*01	270351	X	127235	-0-	-143116	-0-	11	1	127221	3	N	-0-			-0-
							3	4							
*02	169624	X	65529	-0-	-104095	-0-	21	1	65504	3	N	-0-			-0-
							4	4							
03	134850	X	-0-	-0-	-134850	-0-					N	-0-			-0-
*04	130500	X	103667	-0-	-26833	-0-	74	1	103586	3	N	-0-			-0-
							7	4							
*05	126046	X	120646	-0-	-5400	-0-	54	1	120584	3	N	-0-			-0-
							8	4							
06	121980	X	121388	-0-	-592	-0-	55	1	121324	3	N	-0-			-0-
							9	4							
07	117104	X	117104	-0-	-0-	-0-	58	1	117037	3	N	-0-			-0-
							9	4							

CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 B WELL #: 300H RRCID -> 297603 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12369 - 21985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	90972	X	78615	-0-	-12357	-0-	78611	3	4	4	Y	-0-			-0-
03	98735	X	83352	-0-	-15383	-0-	1	1	83348	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
04	94110	X	79829	-0-	-14281	-0-	1	1	79825	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
05	94023	X	79505	-0-	-14518	-0-	79502	3	3	4	Y	-0-			-0-
06	87540	X	73961	-0-	-13579	-0-	73957	3	4	4	Y	-0-			-0-
07	87048	X	72207	-0-	-14841	-0-	71634	3	573	4	Y	-0-			-0-

G-B MINERALS - G-B AMI D WELL #: 300H RRCID -> 297813 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13215 - 25056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	139048	X	100918	-0-	-38130	-0-	32	1	100884	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03	146661	X	46720	-0-	-99941	-0-	27	1	46692	3	N	-0-			-0-
							1	4							
04	131700	X	91775	-0-	-39925	-0-	13	1	91762	3	N	-0-			-0-
05	127689	X	88069	-0-	-39620	-0-	4	1	88064	3	N	-0-			-0-
							1	4							
06	114960	X	77515	-0-	-37445	-0-	36	1	77475	3	N	-0-			-0-
							4	4							
07	111724	X	81484	-0-	-30240	-0-	13	1	81470	3	N	-0-			-0-
							1	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS - G-B AMI E WELL #: 301H RRCID -> 297814 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13298 - 24313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123396	X	82668	-0-	-40728	-0-	26	1 4 1	82641	3	N	-0-			-0-
03	123287	X	44863	-0-	-78424	-0-	26	1 4 1	44836	3	N	-0-			-0-
04	111000	X	96790	-0-	-14210	-0-	14	1 4 1	96775	3	N	-0-			-0-
05	107384	X	84944	-0-	-22440	-0-	4	1 4 1	84939	3	N	-0-			-0-
06	95370	X	76050	-0-	-19320	-0-	35	1 4 4	76011	3	N	-0-			-0-
07	100006	X	72053	-0-	-27953	-0-	12	1 4 1	72040	3	N	-0-			-0-

LM 1870 - WNH C WELL #: 300H RRCID -> 298047 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 12841 PERF.13216 - 25146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	92988	X	67047	-0-	-25941	-0-	67047	3			N	-0-			-0-
03	97123	X	71262	-0-	-25861	-0-	1	1	71261	3	N	-0-			-0-
04	87630	X	64738	-0-	-22892	-0-	3	1	64735	3	N	-0-			-0-
05	90551	X	62611	-0-	-27940	-0-	62611	3			N	-0-			-0-
06	78000	X	57109	-0-	-20891	-0-	57109	3			N	-0-			-0-
07	74245	X	58019	-0-	-16226	-0-	58019	3			N	-0-			-0-

TRP A WELL #: 300H RRCID -> 298082 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12699 - 24670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	522956	X	480738	-0-	-42218	-0-	162	1 4 3	480573	3	N	-0-			-0-
03	578987	X	476095	-0-	-102892	-0-	164	1 4 3	475928	3	N	-0-			-0-
04	560310	X	377457	-0-	-182853	-0-	116	1 4 3	377338	3	N	-0-			-0-
05	563859	X	360060	-0-	-203799	-0-	107	1 4 3	359950	3	N	-0-			-0-
06	545670	X	299218	-0-	-246452	-0-	99	1 4 2	299117	3	N	-0-			-0-
07	532239	X	209755	-0-	-322484	-0-	111	1 4 2	209642	3	N	-0-			-0-

BOTANZA ST B WELL #: 300H RRCID -> 298970 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12727 - 24090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	440076	X	204822	-0-	-235254	-0-	101	1 4 3	204718	3	Y	-0-			-0-
03	487227	X	105622	-0-	-381605	-0-	75	1 4 228	105319	3	Y	-0-			-0-
04	405000	X	3712	-0-	-401288	-0-	2	1	3710	3	Y	-0-			-0-
05	318773	X	660	-0-	-318113	-0-	451	3	209	4	Y	-0-			-0-
06	219450	X	-0-	-0-	-219450	-0-					Y	-0-			-0-
07	226765	X	-0-	-0-	-226765	-0-					Y	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 300H RRCID -> 299145 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10350 - 26221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404628	X	255629	-0-	-148999	-0-	105	1 4 3	255521	3	N	-0-			-0-
03	447981	X	262611	-0-	-185370	-0-	117	1 4 3	262491	3	N	-0-			-0-
04	408930	X	224194	-0-	-184736	-0-	112	1 4 3	224079	3	N	-0-			-0-
05	366978	X	208201	-0-	-158777	-0-	76	1 4 3	208122	3	N	-0-			-0-
06	308190	X	194387	-0-	-113803	-0-	90	1 4 3	194294	3	N	-0-			-0-
07	283030	X	193001	-0-	-90029	-0-	137	1 4 3	192861	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 301H RRCID -> 299194 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10547 - 24845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	404628	X	296494	-0-	-108134	-0-	121	1 3 4	296370	3	N	-0-			-0-
03	447981	X	292606	-0-	-155375	-0-	131	1 3 4	292472	3	N	-0-			-0-
04	433530	X	258666	-0-	-174864	-0-	130	1 3 4	258533	3	N	-0-			-0-
05	392832	X	184583	-0-	-208249	-0-	67	1 3 4	184513	3	N	-0-			-0-
06	333600	X	216700	-0-	-116900	-0-	100	1 3 4	216597	3	N	-0-			-0-
07	328259	X	212968	-0-	-115291	-0-	151	1 3 4	212814	3	N	-0-			-0-

BOTANZA ST H WELL #: 303H RRCID -> 300650 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 12766 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BFMT EAST WELL #: 300H RRCID -> 300711 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11152 - 24045

02	612584	X	356521	-0-	-256063	-0-	147	1 1 4	356373	3	N	-0-			-0-
03	678218	X	347732	-0-	-330486	-0-	159	1 1 4	347572	3	N	-0-			-0-
04	546000	X	299579	-0-	-246421	-0-	135	1	299444	2	N	-0-			-0-
05	480810	X	286994	-0-	-193816	-0-	176	1 1 4	286817	3	N	-0-			-0-
06	435180	X	205044	-0-	-230136	-0-	107	1	204937	3	N	-0-			-0-
07	394723	X	233329	-0-	-161394	-0-	133	1 1 4	233195	3	N	-0-			-0-

G-B AMI - G-B MINERALS G WELL #: 302H RRCID -> 300723 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13833 - 25529

02	387576	X	312363	-0-	-75213	-0-	126	1 4 4	312233	3	N	-0-			-0-
03	429102	X	305545	-0-	-123557	-0-	139	1 4 4	305402	3	N	-0-			-0-
04	415260	X	179934	-0-	-235326	-0-	96	1 2 4	179836	3	N	-0-			-0-
05	429102	X	180288	-0-	-248814	-0-	124	1 3 4	180161	3	N	-0-			-0-
06	415260	X	NO RPT	-0-	-415260	-0-					N	NO RPT			-0-
07	345836	X	NO RPT	-0-	-345836	-0-					N	NO RPT			-0-

G-B AMI - G-B MINERALS J WELL #: 303H RRCID -> 300724 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13571 - 22864

02	503972	X	207009	-0-	-296963	-0-	84	1 3 4	206922	3	N	-0-			-0-
03	557969	X	185421	-0-	-372548	-0-	85	1 3 4	185333	3	N	-0-			-0-
04	492390	X	122113	-0-	-370277	-0-	65	1 2 4	122046	3	N	-0-			-0-
05	468875	X	133222	-0-	-335653	-0-	92	1 2 4	133128	3	N	-0-			-0-
06	306930	X	124406	-0-	-182524	-0-	63	1 2 4	124341	3	N	-0-			-0-
07	229183	X	124562	-0-	-104621	-0-	97	1 2 4	124463	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B AMI - G-B MINERALS L WELL #: 304H RRCID -> 300725 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13635 - 20466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	575008	X	159996	-0-	-415012	-0-	65	1 2 4	159929	3	N	-0-					-0-
03	636616	X	134585	-0-	-502031	-0-	61	1 2 4	134522	3	N	-0-					-0-
04	468540	X	90346	-0-	-378194	-0-	48	1 1 4	90297	3	N	-0-					-0-
05	377518	X	106860	-0-	-270658	-0-	74	1 2 4	106784	3	N	-0-					-0-
06	241560	X	96553	-0-	-145007	-0-	49	1 1 4	96503	3	N	-0-					-0-
07	177134	X	95019	-0-	-82115	-0-	74	1 2 4	94943	3	N	-0-					-0-

BOTANZA ST D WELL #: 301H RRCID -> 300748 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 12757 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOTANZA ST F WELL #: 302H RRCID -> 300749 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 12783 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 301H RRCID -> 300806 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10998 - 21992

02	562268	X	282377	-0-	-279891	-0-	116	1	282261	3	N	-0-					-0-
03	622511	X	270403	-0-	-352108	-0-	123	1	270280	3	N	-0-					-0-
04	531600	X	234079	-0-	-297521	-0-	106	1	233973	2	N	-0-					-0-
05	445780	X	204721	-0-	-241059	-0-	125	1	204596	3	N	-0-					-0-
06	356790	X	185066	-0-	-171724	-0-	97	1	184969	3	N	-0-					-0-
07	312635	X	179138	-0-	-133497	-0-	102	1	179036	3	N	-0-					-0-

G-B STATE A WELL #: 300H RRCID -> 300896 COMPL. DATE 04/14/2026 TOTAL DEPTH 12976 PERF.12958 - 23298

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		280793	-0-	280793	280793	172	1 3 4	280618	3	N	-0-					-0-
*05	SHUT IN		338095	-0-	338095	618888	114	1 3 4	337978	3	N	-0-					-0-
*06	1245419	X	626531	-0-	-618888	-0-	199	1 4 4	626328	3	N	-0-					-0-
07	661757	X	592180	-0-	-69577	-0-	221	1 5 4	591954	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B STATE C WELL #: 301H RRCID -> 300897 COMPL. DATE 04/14/2026 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12912 - 23286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		80061	-0-	80061	80061	49	1	80011	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*05	SHUT IN		317071	-0-	317071	397132	107	1	316962	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*06	1016519	X	619387	-0-	-397132	-0-	197	1	619186	3	N	-0-					-0-
							4	4									
07	639282	X	592042	-0-	-47240	-0-	221	1	591816	3	N	-0-					-0-
							5	4									

PINATA C WELL #: 301H RRCID -> 300989 COMPL. DATE 04/01/2026 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13221 - 25835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		110783	-0-	110783	110783	79	1	110704	3	N	-0-					-0-
*05	711605	X	462102	-0-	-249503	-0-	209	1	461893	3	N	-0-					-0-
06	688650	X	559703	-0-	-128947	-0-	251	1	559452	3	N	-0-					-0-
07	479351	X	479351	-0-	-0-	-0-	236	1	479115	3	N	-0-					-0-

PINATA E WELL #: 302H RRCID -> 301009 COMPL. DATE 04/01/2026 TOTAL DEPTH 13061 PERF.13360 - 23778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		339220	-0-	339220	339220	242	1	338978	3	N	-0-					-0-
*05	777268	X	438048	-0-	-339220	-0-	198	1	437850	3	N	-0-					-0-
06	610920	X	548995	-0-	-61925	-0-	247	1	548748	3	N	-0-					-0-
07	479014	X	479014	-0-	-0-	-0-	236	1	478778	3	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 302H RRCID -> 301294 COMPL. DATE 03/04/2026 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1823	-0-	1823	1823	12	1	1810	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	SHUT IN		485805	-0-	485805	487628	281	1	485522	3	N	-0-					-0-
							2	4									

BFMT WEST WELL #: 303H RRCID -> 301295 COMPL. DATE 02/01/2026 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		5197	-0-	5197	5197	34	1	5162	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	SHUT IN		584565	-0-	584565	589762	338	1	584225	3	N	-0-					-0-
							2	4									

HACHAR 'A' WELL #: 300H RRCID -> 301564 COMPL. DATE 04/19/2026 TOTAL DEPTH 13491 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HACHAR 'A' WELL #: 301H RRCID -> 301614 COMPL. DATE 03/29/2026 TOTAL DEPTH 13494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

G-B MINERALS - G-B AMI Q WELL #: 306H RRCID -> 301783 COMPL. DATE 05/19/2026 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

G-B MINERALS - G-B AMI N WELL #: 305H RRCID -> 301794 COMPL. DATE 03/04/2026 TOTAL DEPTH 13391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

G-B MINERALS - G-B AMI Q WELL #: 306H RRCID -> 301795 COMPL. DATE 05/19/2026 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA C WELL #: 300H RRCID -> 301809 COMPL. DATE 05/10/2026 TOTAL DEPTH 11055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	245	1	3436	2	N	-0-					-0-
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	289	1	3961	2	N	-0-					-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	277	1	3744	2	N	-0-					-0-
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	301	1	3956	2	N	-0-					-0-
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	275	1	3478	2	N	-0-					-0-
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	306	1	3823	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	160	1	235	2	N	-0-					12
03	577	X	577	-0-	-0-	-0-	512	1	65	2	N	-0-					12
04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	367	1	339	2	N	-0-					12
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	249	1	509	2	N	-0-					12
06	756	X	756	-0-	-0-	-0-	251	1	505	2	N	-0-					12
07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	230	1	515	2	N	-0-					12

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9408	X	9065	-0-	-343	-0-	438	1	8627	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	9461	-0-	-986	-0-	482	1	8979	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9150	-0-	-960	-0-	473	1	8677	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	9855	-0-	-592	-0-	519	1	9336	2	N	-0-					-0-
06	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	512	1	9522	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	4669	-0-	-5375	-0-	245	1	4424	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23469	X	23469	-0-	-0-	-0-	23469	2			N	-0-					7
03	29729	X	26265	-0-	-3464	-0-	26262	2	3	9	N	3	10	1			-0-
04	28770	X	21692	-0-	-7078	-0-	21688	2	4	9	N	4					4
05	29729	X	11295	-0-	-18434	-0-	11295	2			N	-0-	2	1			2
06	26580	X	23552	-0-	-3028	-0-	23552	2			N	-0-					2
07	27644	X	27644	-0-	-0-	-0-	27640	2	4	9	N	4					6

MATRIX CASPIAN BB WELL #: 64H RRCID -> 301819 COMPL. DATE 12/30/2025 TOTAL DEPTH 11670 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MATRIX CASPIAN CC WELL #: 65H RRCID -> 301820 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 11691 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MATRIX CASPIAN AA WELL #: 63H RRCID -> 301992 COMPL. DATE 02/02/2026 TOTAL DEPTH 11687 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CASPIAN STATE DD WELL #: 66H RRCID -> 302020 COMPL. DATE 03/31/2026 TOTAL DEPTH 11695 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-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

02	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	582	1	19477	2	N	-0-					-0-
03	21700	X	18787	-0-	-2913	-0-	638	1	18149	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	15324	-0-	-5676	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	19009	-0-	-3187	-0-	19009	2			N	-0-					-0-
06	21480	X	21344	-0-	-136	-0-	492	1	20852	2	N	-0-					-0-
07	22196	X	16558	-0-	-5638	-0-	398	1	16160	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

02	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	390	1	12795	2	N	-0-					-0-
03	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	474	1	13186	2	N	-0-					-0-
04	14220	X	9367	-0-	-4853	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	14567	-0-	-127	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	13831	-0-	-389	-0-	326	1	13505	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	13460	-0-	-1141	-0-	330	1	13130	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	450	1	15165	2	N	-0-					-0-
03	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	557	1	15951	2	N	-0-					-0-
04	17490	X	13526	-0-	-3964	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	16327	-0-	-1746	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	14946	-0-	-2544	-0-	342	1	14604	2	N	-0-					-0-
07	17298	X	15037	-0-	-2261	-0-	359	1	14678	2	N	-0-					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2007	2	67	9	N	61	19	1			197
03	3069	X	1853	-0-	-1216	-0-	1841	2	12	9	N	11	160	1			48
04	2970	X	2167	-0-	-803	-0-	2150	2	17	9	N	15					63
05	2449	X	2300	-0-	-149	-0-	2281	2	19	9	N	17					80
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					80
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					80

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	654	1	774	2	Y	29	64	1			27
							32	9									
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1123	1	807	2	Y	107	72	1			62
							118	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	882	1	703	2	Y	58	73	1			47
							64	9									
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	998	1	785	2	Y	94	68	1			73
							103	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

02	588	X	469	-0-	-119	-0-	414	2	55	9	Y	50	2	1			150
03	713	X	459	-0-	-254	-0-	415	2	44	9	Y	40	170	1			20
04	690	X	391	-0-	-299	-0-	336	2	55	9	Y	50					70
05	558	X	450	-0-	-108	-0-	338	2	112	9	Y	102					172
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					172
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					172

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751

CCW K WELL #: 11H RRCID -> 294690 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13375 - 24004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85183	X	85183	-0-	-0-	-0-	168	1	84502	2	N	358	402	1			163
							119	4	394	9							
03	84216	X	84216	-0-	-0-	-0-	142	1	83651	2	N	282	390	1			55
							113	4	310	9							
04	73861	X	73861	-0-	-0-	-0-	130	1	73216	2	N	375	322	1			108
							102	4	413	9							
05	69697	X	69697	-0-	-0-	-0-	110	1	69141	2	N	321	322	1			107
							93	4	353	9							
06	45120	X	NO RPT	-0-	-45120	-0-					N	NO RPT					107
07	94302	X	NO RPT	-0-	-94302	-0-					N	NO RPT					107

CCW N WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCW U WELL #: 21H RRCID -> 295443 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13120 - 19507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50389	X	50389	-0-	-0-	-0-	1123	1	49033	2	Y	200	184	1			56
							13	4	220	9							
03	52777	X	52777	-0-	-0-	-0-	2116	1	50355	2	Y	235	237	1			54
							47	4	259	9							
04	62460	X	48634	-0-	-13826	-0-	1984	1	46425	2	Y	160	179	1			35
							49	4	176	9							
05	64542	X	46462	-0-	-18080	-0-	1888	1	44313	2	Y	201	197	1			39
							40	4	221	9							
06	57690	X	NO RPT	-0-	-57690	-0-					Y	NO RPT					39
07	55800	X	NO RPT	-0-	-55800	-0-					Y	NO RPT					39

CCW Y WELL #: 26H RRCID -> 295521 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60681	X	60681	-0-	-0-	-0-	1122	1	59394	2	Y	135	120	1			55
							16	4	149	9							
03	81592	X	64257	-0-	-17335	-0-	2116	1	61975	2	Y	97	99	1			53
							59	4	107	9							
04	77130	X	57644	-0-	-19486	-0-	1984	1	55471	2	Y	119	137	1			35
							58	4	131	9							
05	75392	X	55790	-0-	-19602	-0-	1887	1	53743	2	Y	92	89	1			38
							59	4	101	9							
06	67080	X	NO RPT	-0-	-67080	-0-					Y	NO RPT					38
07	67177	X	NO RPT	-0-	-67177	-0-					Y	NO RPT					38

CCW B WELL #: 28H RRCID -> 298984 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13870 - 24183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112070	X	112070	-0-	-0-	-0-	1122	1	110764	2	Y	140	125	1			55
							30	4	154	9							
03	174065	X	113499	-0-	-60566	-0-	2116	1	111117	2	Y	145	147	1			53
							106	4	160	9							
04	155730	X	98710	-0-	-57020	-0-	1984	1	96509	2	Y	104	122	1			35
							103	4	114	9							
05	147746	X	93330	-0-	-54416	-0-	1887	1	91203	2	Y	121	118	1			38
							107	4	133	9							
06	128610	X	NO RPT	-0-	-128610	-0-					Y	NO RPT					38
07	124093	X	NO RPT	-0-	-124093	-0-					Y	NO RPT					38

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
CCW A WELL #: 27H RRCID -> 299029 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13370 - 23722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147985	X	147985	-0-	-0-	-0-	1123	1	146647	2	Y	159	144	1			55
							40	4	175	9							
03	237274	X	153263	-0-	-84011	-0-	2116	1	150798	2	Y	185	187	1			53
							145	4	204	9							
04	204660	X	136389	-0-	-68271	-0-	1984	1	134090	2	Y	156	174	1			35
							143	4	172	9							
05	194184	X	127969	-0-	-66215	-0-	1887	1	125766	2	Y	149	145	1			39
							152	4	164	9							
06	167880	X	NO RPT	-0-	-167880	-0-					Y	NO RPT					39
07	163835	X	NO RPT	-0-	-163835	-0-					Y	NO RPT					39

CCW I WELL #: 9H RRCID -> 301025 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13350 - 27195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1902614	X	516587	-0-	-1386027	-0-	169	1	513764	2	N	1757	1801	1			164
							721	4	1933	9							
03	649233	X	511324	-0-	-137909	-0-	142	1	508574	2	N	1745	1853	1	1	8	55
							688	4	1920	9							
04	538200	X	478878	-0-	-59322	-0-	131	1	476332	2	N	1591	1538	1			108
							665	4	1750	9							
05	556140	X	453703	-0-	-102437	-0-	110	1	451560	2	N	1297	1298	1			107
							606	4	1427	9							
06	538200	X	NO RPT	-0-	-538200	-0-					N	NO RPT					107
07	556140	X	NO RPT	-0-	-556140	-0-					N	NO RPT					107

CCW V WELL #: 22H RRCID -> 301026 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13350 - 24208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1669996	X	436686	-0-	-1233310	-0-	168	1	434774	2	N	1031	1075	1			163
							610	4	1134	9							
03	522102	X	442544	-0-	-79558	-0-	141	1	440714	2	N	994	1103	1			54
							596	4	1093	9							
04	478410	X	395472	-0-	-82938	-0-	130	1	393755	2	N	942	887	1			109
							551	4	1036	9							
05	494357	X	372112	-0-	-122245	-0-	110	1	370693	2	N	738	741	1			106
							497	4	812	9							
06	478410	X	NO RPT	-0-	-478410	-0-					N	NO RPT					106
07	483476	X	NO RPT	-0-	-483476	-0-					N	NO RPT					106

CCW J WELL #: 10H RRCID -> 301138 COMPL. DATE 11/11/2025 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13300 - 24688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	496468	X	399744	-0-	-96724	-0-	168	1	397711	2	N	1188	1232	1			163
							558	4	1307	9							
03	549661	X	407553	-0-	-142108	-0-	141	1	405584	2	N	1164	1273	1			54
							548	4	1280	9							
04	531930	X	359696	-0-	-172234	-0-	130	1	357875	2	N	1083	1028	1			109
							500	4	1191	9							
05	549661	X	339080	-0-	-210581	-0-	110	1	337574	2	N	857	860	1			106
							453	4	943	9							
06	436770	X	NO RPT	-0-	-436770	-0-					N	NO RPT					106
07	442587	X	NO RPT	-0-	-442587	-0-					N	NO RPT					106

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23409	X	23409	-0-	-0-	-0-	7	1	23402	3	N	-0-					-0-
03	21371	X	21371	-0-	-0-	-0-	7	1	21364	3	N	-0-					-0-
04	16890	X	12214	-0-	-4676	-0-	4	1	12210	3	N	-0-					-0-
05	25916	X	23134	-0-	-2782	-0-	9	1	23125	3	N	-0-					-0-
06	25080	X	17692	-0-	-7388	-0-	6	1	17686	3	N	-0-					-0-
07	25916	X	17159	-0-	-8757	-0-	5	1	17154	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
NIDO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	42476	X	-0-	-0-	-42476	-0-					N	-0-			-0-
03	68831	X	68831	-0-	-0-	-0-	22	1	68809	3	N	-0-			-0-
04	42720	X	41486	-0-	-1234	-0-	14	1	41472	3	N	-0-			-0-
05	36090	X	36090	-0-	-0-	-0-	13	1	36077	3	N	-0-			-0-
06	64530	X	31304	-0-	-33226	-0-	11	1	31293	3	N	-0-			-0-
07	66681	X	35583	-0-	-31098	-0-	10	1	35573	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	42532	X	-0-	-0-	-42532	-0-					N	-0-			-0-
03	65898	X	65898	-0-	-0-	-0-	21	1	65877	3	N	-0-			-0-
04	41160	X	40066	-0-	-1094	-0-	14	1	40052	3	N	-0-			-0-
05	36465	X	36465	-0-	-0-	-0-	13	1	36452	3	N	-0-			-0-
06	48990	X	32111	-0-	-16879	-0-	11	1	32100	3	N	-0-			-0-
07	50623	X	31786	-0-	-18837	-0-	9	1	31777	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23884	X	-0-	-0-	-23884	-0-					N	-0-			-0-
03	26443	X	6622	-0-	-19821	-0-	2	1	6620	3	N	-0-			-0-
04	25590	X	263	-0-	-25327	-0-	263	3			N	-0-			-0-
05	9920	X	1108	-0-	-8812	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
06	6420	X	3370	-0-	-3050	-0-	1	1	3369	3	N	-0-			-0-
07	6634	X	1390	-0-	-5244	-0-	1390	3			N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	39396	X	20421	-0-	-18975	-0-	20421	3			N	-0-			-0-
03	38223	X	26589	-0-	-11634	-0-	26589	3			N	-0-			-0-
04	36990	X	12490	-0-	-24500	-0-	12490	3			N	-0-			-0-
05	62973	X	62973	-0-	-0-	-0-	16	1	62957	3	N	-0-			-0-
06	29520	X	-0-	-0-	-29520	-0-					N	-0-			-0-
07	26598	X	195	-0-	-26403	-0-	195	3			N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292622 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	37604	X	19107	-0-	-18497	-0-	19107	3			N	-0-			-0-
03	42100	X	42100	-0-	-0-	-0-	1	1	42099	3	N	-0-			-0-
04	35460	X	1299	-0-	-34161	-0-	1299	3			N	-0-			-0-
05	36642	X	14254	-0-	-22388	-0-	4	1	14250	3	N	-0-			-0-
06	40740	X	11210	-0-	-29530	-0-	4	1	11206	3	N	-0-			-0-
07	42098	X	10555	-0-	-31543	-0-	4	1	10551	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	71540	X	62586	-0-	-8954	-0-	19	1	62567	3	N	-0-			-0-
03	73439	X	59603	-0-	-13836	-0-	19	1	59584	3	N	-0-			-0-
04	71070	X	34270	-0-	-36800	-0-	12	1	34258	3	N	-0-			-0-
05	69285	X	39774	-0-	-29511	-0-	15	1	39759	3	N	-0-			-0-
06	67050	X	34702	-0-	-32348	-0-	12	1	34690	3	N	-0-			-0-
07	69285	X	47541	-0-	-21744	-0-	13	1	47528	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 295525 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12139 - 19184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	76160	X	40900	-0-	-35260	-0-	1	1	40899	3	N	-0-			-0-
03	80104	X	75900	-0-	-4204	-0-	1	1	75899	3	N	-0-			-0-
04	73620	X	61103	-0-	-12517	-0-	2	1	61101	3	N	-0-			-0-
05	68045	X	58383	-0-	-9662	-0-	15	1	58368	3	N	-0-			-0-
06	73440	X	54731	-0-	-18709	-0-	20	1	54711	3	N	-0-			-0-
07	75888	X	55299	-0-	-20589	-0-	19	1	55280	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
STATE OF TEXAS RAFTER O EAST WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11867 - 19094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	47404	X	25807	-0-	-21597	-0-	1	1	25806	3	N	-0-			-0-
03	52483	X	47032	-0-	-5451	-0-	1	1	47031	3	N	-0-			-0-
04	50790	X	46509	-0-	-4281	-0-	1	1	46508	3	N	-0-			-0-
05	39328	X	39328	-0-	-0-	-0-	10	1	39318	3	N	-0-			-0-
06	45510	X	36227	-0-	-9283	-0-	13	1	36214	3	N	-0-			-0-
07	48050	X	37180	-0-	-10870	-0-	13	1	37167	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 19H RRCID -> 296972 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11568 - 21545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	89292	X	9942	-0-	-79350	-0-	3	1	9939	3	N	-0-			-0-
03	100420	X	100420	-0-	-0-	-0-	32	1	100388	3	N	-0-			-0-
04	66210	X	60325	-0-	-5885	-0-	21	1	60304	3	N	-0-			-0-
05	56892	X	56892	-0-	-0-	-0-	21	1	56871	3	N	-0-			-0-
06	97170	X	52616	-0-	-44554	-0-	18	1	52598	3	N	-0-			-0-
07	100409	X	51466	-0-	-48943	-0-	14	1	51452	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	86576	X	-0-	-0-	-86576	-0-					N	-0-			-0-
03	119480	X	119480	-0-	-0-	-0-	1	1	119479	3	N	-0-			-0-
04	79316	X	79316	-0-	-0-	-0-	2	1	79314	3	N	-0-			-0-
05	68695	X	68695	-0-	-0-	-0-	17	1	68678	3	N	-0-			-0-
06	115620	X	62509	-0-	-53111	-0-	23	1	62486	3	N	-0-			-0-
07	119474	X	59518	-0-	-59956	-0-	20	1	59498	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 23H RRCID -> 298237 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11573 - 20411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	314944	X	191052	-0-	-123892	-0-	57	1	190995	3	N	-0-			-0-
03	315177	X	181354	-0-	-133823	-0-	58	1	181296	3	N	-0-			-0-
04	305010	X	148376	-0-	-156634	-0-	51	1	148325	3	N	-0-			-0-
05	315177	X	132075	-0-	-183102	-0-	49	1	132026	3	N	-0-			-0-
06	244320	X	111432	-0-	-132888	-0-	38	1	111394	3	N	-0-			-0-
07	211513	X	100721	-0-	-110792	-0-	27	1	100694	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 26H RRCID -> 299141 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11556 - 20999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	147252	X	104374	-0-	-42878	-0-	31	1	104343	3	N	-0-			-0-
03	141391	X	106257	-0-	-35134	-0-	34	1	106223	3	N	-0-			-0-
04	136830	X	96869	-0-	-39961	-0-	33	1	96836	3	N	-0-			-0-
05	135532	X	94824	-0-	-40708	-0-	35	1	94789	3	N	-0-			-0-
06	121410	X	88380	-0-	-33030	-0-	31	1	88349	3	N	-0-			-0-
07	115568	X	85097	-0-	-30471	-0-	23	1	85074	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 299288 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11742 - 20436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	144620	X	118543	-0-	-26077	-0-	35	1	118508	3	N	-0-			-0-
03	142135	X	108153	-0-	-33982	-0-	34	1	108119	3	N	-0-			-0-
04	126180	X	92281	-0-	-33899	-0-	31	1	92250	3	N	-0-			-0-
05	131254	X	86286	-0-	-44968	-0-	32	1	86254	3	N	-0-			-0-
06	127020	X	76702	-0-	-50318	-0-	26	1	76676	3	N	-0-			-0-
07	131254	X	73346	-0-	-57908	-0-	20	1	73326	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 24H RRCID -> 299923 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11369 - 19607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	285880	X	222097	-0-	-63783	-0-	66	1	222031	3	N	-0-			-0-
03	302219	X	212177	-0-	-90042	-0-	67	1	212110	3	N	-0-			-0-
04	292470	X	160048	-0-	-132422	-0-	55	1	159993	3	N	-0-			-0-
05	302219	X	140142	-0-	-162077	-0-	52	1	140090	3	N	-0-			-0-
06	238620	X	115467	-0-	-123153	-0-	40	1	115427	3	N	-0-			-0-
07	245892	X	107840	-0-	-138052	-0-	29	1	107811	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 302069 COMPL. DATE 05/07/2026 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12183 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		276148	-0-	276148	276148	70	1	276078	3	N	-0-					-0-
06	0		279169	-0-	279169	555317	102	1	279067	3	N	-0-					-0-
*07	787215	X	231898	-0-	-555317	-0-	79	1	231819	3	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14643

02	2212	X	1914	-0-	-298	-0-	100	1	1814	3	N	-0-					21
03	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	71	1	1314	3	N	-0-					21
04	840	X	500	-0-	-340	-0-	27	1	473	3	N	-0-					21
05	2108	X	1374	-0-	-734	-0-	85	1	1289	3	N	-0-					21
06	2040	X	354	-0-	-1686	-0-	25	1	329	3	N	-0-					21
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	205	1	3340	3	N	-0-					21

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

02	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	256	1	4635	3	N	-0-					18
03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	52	1	960	3	N	-0-					18
04	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	62	1	1073	3	N	-0-					18
05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	514	1	7831	3	N	-0-					18
06	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	421	1	5608	3	N	-0-					18
07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	390	1	6344	3	N	-0-					18

STOREY 138 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	2200	1	1272	3	Y	57	82	1			9
							63	9									
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	1574	1	1530	3	Y	286	264	1			31
							315	9									
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	1120	1	1919	3	Y	4					35
							4	9									
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	2469	1	1050	3	Y	-0-					35
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	1542	1	1226	3	Y	9	27	1			17
							10	9									
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	1675	1	2120	3	Y	325	321	1			21
							358	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					28
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1503	2	10	9	Y	9	37	1			-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	27	1	842	2	Y	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	6	1	677	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	431	-0-	-251	-0-	56	1	369	2	Y	5					5
							6	9									

DORA MARTIN B WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11332 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					88
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					88
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					88

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	723	1	13106	3	N	-0-					23
03	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	761	1	14190	3	N	-0-					23
04	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	104	1	1792	3	N	-0-					23
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	3	N	-0-					23
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	N	-0-					23
07	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	99	1	1605	3	N	-0-					23

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	30	1	3827	3	N	-0-					-0-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	23	1	3516	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	3764	-0-	-466	-0-	24	1	3740	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	3157	-0-	-1214	-0-	24	1	3133	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	2747	-0-	-1453	-0-	122	1	2625	3	N	-0-					-0-
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	33	1	4435	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	12	1	1225	2	N	-0-					-0-
03	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	19	1	1313	2	N	-0-					-0-
04	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	12	1	1144	2	N	-0-					-0-
05	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	17	1	1110	2	N	-0-					-0-
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	4	1	637	2	N	-0-					-0-
07	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1161	-0-	-603	-0-	1161	2			N	-0-					15
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					15
04	2160	N	1252	-0-	-908	-0-	37	1	1160	2	N	50	50	1			15
							55	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					15
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	13	1	1611	2	N	-0-					15
07	1302	N	1023	-0-	-279	-0-	134	1	889	2	N	-0-					15

DORA MARTIN B WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	X	12	-0-	-464	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	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
02	2828	X	2038	-0-	-790	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2658	-0-	-473	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	99	1	3080	2	N	-0-					-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	29	1	3656	2	N	-0-					-0-
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	578	1	3823	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
02	3500	X	2481	-0-	-1019	-0-	31	1	2450	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2243	-0-	-1353	-0-	28	1	2215	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3305	-0-	-25	-0-	43	1	3262	3	Y	-0-					-0-
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	41	1	3080	3	Y	-0-					-0-
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	41	1	3001	3	Y	-0-					-0-
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	52	1	3822	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
02	4116	X	284	-0-	-3832	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7405	2	69	9	Y	63	47	1			16
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	154	1	4810	2	Y	1	14	1			3
							1	9									
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4560	2	26	9	Y	24	17	1			10
06	4410	X	4202	-0-	-208	-0-	33	1	4160	2	Y	8					18
							9	9									
07	4557	X	4221	-0-	-336	-0-	547	1	3619	2	Y	50	17	1			51
							55	9									

DORA MARTIN B WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/27/2010 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
02	41581	X	41581	-0-	-0-	-0-	2173	1	39408	3	N	-0-					-0-
03	44752	X	44752	-0-	-0-	-0-	2279	1	42473	3	N	-0-					-0-
04	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	1260	1	21709	3	N	-0-					-0-
05	33026	X	33026	-0-	-0-	-0-	2033	1	30993	3	N	-0-					-0-
06	30619	X	30619	-0-	-0-	-0-	2136	1	28483	3	N	-0-					-0-
07	24486	X	24486	-0-	-0-	-0-	1417	1	23069	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	790	X	790	-0-	-0-	-0-	41	1	749	3	N	-0-					-0-
03	954	X	954	-0-	-0-	-0-	49	1	905	3	N	-0-					-0-
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	81	1	46	3	Y	16	23	1			6
							18	9									
03	150	X	150	-0-	-0-	-0-	31	1	31	3	Y	80	75	1			11
							88	9									
04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	31	1	53	3	Y	1					12
							1	9									
05	112	X	112	-0-	-0-	-0-	79	1	33	3	Y	-0-					12
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	28	1	23	3	Y	2	7	1			7
							2	9									
07	253	X	253	-0-	-0-	-0-	68	1	86	3	Y	90	88	1			9
							99	9									

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	3	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	61	1	936	3	N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	822	3	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	368	3	N	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19236	X	16932	-0-	-2304	-0-	16932	2			Y	-0-					-0-
03	20863	X	14492	-0-	-6371	-0-	14492	2			Y	-0-					-0-
04	19200	X	18763	-0-	-437	-0-	584	1	18179	2	Y	-0-					-0-
05	18910	X	18576	-0-	-334	-0-	18576	2			Y	-0-					-0-
06	18150	X	17502	-0-	-648	-0-	138	1	17364	2	Y	-0-					-0-
07	19375	X	17288	-0-	-2087	-0-	2269	1	15019	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HENDERSON-CENIZO 1956OB WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11828 - 18237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	747	1	13548	3	N	-0-					-0-
03	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	754	1	14053	3	N	-0-					-0-
04	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	745	1	12841	3	N	-0-					-0-
05	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	822	1	12535	3	N	-0-					-0-
06	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	831	1	11087	3	N	-0-					-0-
07	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	680	1	11079	3	N	-0-					-0-

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	564	X	564	-0-	-0-	-0-	357	1	207	3	Y	-0-					62
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	13	1	12	3	Y	-0-					62
04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	328	1	561	3	Y	-0-					62
05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	42	1	18	3	Y	-0-					62
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	340	1	270	3	Y	101	152	1			11
							111	9									
07	763	X	763	-0-	-0-	-0-	337	1	426	3	Y	-0-					11

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122	X	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
04	125	X	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
05	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	115	1	1747	3	N	-0-					-0-
06	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	851	1	11350	3	N	-0-					-0-
07	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	744	1	12120	3	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					1
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	2	Y	-0-					-0-

CHALOS MINERALS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	365	1	6628	3	N	-0-					-0-
03	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	389	1	7243	3	N	-0-					-0-
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	412	1	7090	3	N	-0-					-0-
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	281	1	4282	3	N	-0-					-0-
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	258	1	3442	3	N	-0-					-0-
07	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	340	1	5543	3	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
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	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
02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	138	X	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-			-0-
07	115	X	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	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
02	4592	X	4304	-0-	-288	-0-	349	1	3955	3	Y	-0-			-0-
03	5084	X	4425	-0-	-659	-0-	431	1	3994	3	Y	-0-			-0-
04	4740	X	4144	-0-	-596	-0-	457	1	3687	3	Y	-0-			-0-
05	4898	X	3950	-0-	-948	-0-	454	1	3496	3	Y	-0-			-0-
06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	666	1	5521	3	Y	-0-			-0-
07	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	571	1	4949	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
02	10248	X	8373	-0-	-1875	-0-	105	1	8268	3	Y	-0-			-0-
03	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	153	1	12088	3	Y	-0-			-0-
04	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	129	1	9749	3	Y	-0-			-0-
05	9641	X	9553	-0-	-88	-0-	126	1	9427	3	Y	-0-			-0-
06	10980	X	8663	-0-	-2317	-0-	117	1	8546	3	Y	-0-			-0-
07	11346	X	8364	-0-	-2982	-0-	113	1	8251	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
02	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			Y	-0-			-0-
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-			-0-
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	137	1	4258	2	Y	-0-			-0-
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-			-0-
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	32	1	4038	2	Y	-0-			-0-
07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	576	1	3815	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
02	2296	X	1885	-0-	-411	-0-	24	1	1861	3	N	-0-			-0-
03	1829	X	1664	-0-	-165	-0-	21	1	1643	3	N	-0-			-0-
04	2670	X	1424	-0-	-1246	-0-	19	1	1405	3	N	-0-			-0-
05	2759	X	1572	-0-	-1187	-0-	21	1	1551	3	N	-0-			-0-
06	2670	X	1490	-0-	-1180	-0-	20	1	1470	3	N	-0-			-0-
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	64	1	4691	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
02	5180	X	4550	-0-	-630	-0-	369	1	4181	3	Y	-0-			-0-
03	5735	X	4979	-0-	-756	-0-	485	1	4494	3	Y	-0-			-0-
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	544	1	4391	3	Y	-0-			-0-
05	5053	X	5017	-0-	-36	-0-	577	1	4440	3	Y	-0-			-0-
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	630	1	5227	3	Y	-0-			-0-
07	5115	X	5076	-0-	-39	-0-	525	1	4551	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
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	501	1	5672	3	Y	-0-					-0-
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	490	1	4545	3	Y	-0-					-0-
04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	721	1	5818	3	Y	-0-					-0-
05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	706	1	5438	3	Y	-0-					-0-
06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	602	1	4990	3	Y	-0-					-0-
07	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	530	1	4594	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	137	1	2481	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4280	-0-	1180	1180	218	1	4062	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2136	-0-	-864	316	117	1	2019	3	N	-0-					-0-
05	1865	N	1549	-0-	-316	-0-	95	1	1454	3	N	-0-					-0-
06	34779	X	34779	-0-	-0-	-0-	2426	1	32353	3	N	-0-					-0-
07	81306	X	81306	-0-	-0-	-0-	4704	1	76602	3	N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

02	84	N	17	-0-	-67	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	258	X	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					49
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	186	1	181	3	Y	-0-					49
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	121	1	206	3	Y	-0-					49
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	57	1	24	3	Y	-0-					49
*06	360	N	325	-0-	-35	-0-	114	1	91	3	Y	109	149	1			9
							120	9									
07	341	N	208	-0-	-133	-0-	92	1	116	3	Y	-0-					9

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	77	1	6034	3	N	-0-					-0-
03	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	118	1	9276	3	N	-0-					-0-
04	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	116	1	8768	3	N	-0-					-0-
05	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	115	1	8584	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	8031	-0-	-639	-0-	108	1	7923	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	8456	-0-	-503	-0-	114	1	8342	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROBERT GUTIERREZ GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11262 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	159	1	2889	3	N	-0-					-0-
03	175	X	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	163	1	2488	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	397	1	6464	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
02	7896	X	5681	-0-	-2215	-0-	71	1	5610	3	Y	-0-					-0-
03	8742	X	5813	-0-	-2929	-0-	73	1	5740	3	Y	-0-					-0-
04	8460	X	5736	-0-	-2724	-0-	75	1	5661	3	Y	-0-					-0-
05	8184	X	5964	-0-	-2220	-0-	79	1	5885	3	Y	-0-					-0-
06	7920	X	5345	-0-	-2575	-0-	72	1	5273	3	Y	-0-					-0-
07	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	187	1	13680	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
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	1			N	-0-	40	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	557	1	6309	3	Y	-0-					-0-
03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	587	1	5441	3	Y	-0-					-0-
04	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	662	1	5345	3	Y	-0-					-0-
05	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	702	1	5402	3	Y	-0-					-0-
06	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	681	1	5648	3	Y	-0-					-0-
07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	628	1	5443	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
02	3836	X	3607	-0-	-229	-0-	408	1	3199	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	382	1	3441	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	2011	-0-	-2099	-0-	224	1	1787	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3216	-0-	-783	-0-	387	1	2829	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3488	-0-	-382	-0-	319	1	3169	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	3596	-0-	-403	-0-	391	1	3205	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8596	X	4730	-0-	-3866	-0-	4730	2			Y	-0-					-0-
03	9517	X	8291	-0-	-1226	-0-	8291	2			Y	-0-					-0-
04	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	305	1	9484	2	Y	-0-					-0-
05	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			Y	-0-					-0-
06	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	64	1	8066	2	Y	-0-					-0-
07	9889	X	6637	-0-	-3252	-0-	871	1	5766	2	Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4282	-0-	-1150	-0-	54	1	4228	3	Y	-0-					-0-
03	6014	X	4303	-0-	-1711	-0-	54	1	4249	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	4381	-0-	-1439	-0-	57	1	4324	3	Y	-0-					-0-
05	5425	X	4079	-0-	-1346	-0-	54	1	4025	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	3469	-0-	-1121	-0-	47	1	3422	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	3539	-0-	-1204	-0-	48	1	3491	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
02	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
04	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	55	1	1853	3	N	-0-					-0-
05	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	186	1	1713	3	N	-0-					-0-
06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	279	1	1622	3	N	-0-					-0-
07	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	413	1	1389	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
02	951	X	951	-0-	-0-	-0-	12	1	939	3	Y	-0-					-0-
03	622	X	622	-0-	-0-	-0-	8	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	3	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	3	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	265	X	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	237	X	237	-0-	-0-	-0-	3	1	234	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
02	3892	X	3321	-0-	-571	-0-	42	1	3279	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	2722	-0-	-1370	-0-	34	1	2688	3	Y	-0-					-0-
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	53	1	4008	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3610	-0-	-203	-0-	48	1	3562	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3544	-0-	-146	-0-	48	1	3496	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	1423	-0-	-2762	-0-	19	1	1404	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
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	137	X	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	48	1	3816	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3822	-0-	-301	-0-	48	1	3774	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3214	-0-	-776	-0-	42	1	3172	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	3712	-0-	-566	-0-	49	1	3663	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	1941	-0-	-2199	-0-	26	1	1915	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	3689	-0-	-589	-0-	50	1	3639	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	3	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	2	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	6	1	468	3	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	6	1	433	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	4	1	307	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	137	1	1550	3	Y	33	49	1			14
							36	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	108	1	1003	3	Y	33	26	1			21
							36	9									
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	199	1	1606	3	Y	31	32	1			20
							34	9									
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	214	1	1650	3	Y	23	38	1			5
							25	9									
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	165	1	1365	3	Y	26	22	1			9
							29	9									
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	194	1	1685	3	Y	37	34	1			12
							41	9									

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

02	2576	X	1814	-0-	-762	-0-	147	1	1667	3	N	-0-					-0-
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	284	1	2634	3	N	-0-					-0-
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	265	1	2138	3	N	-0-					-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	310	1	2386	3	N	-0-					-0-
06	2760	N	1944	-0-	-816	-0-	209	1	1735	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2163	-0-	-317	-0-	224	1	1939	3	N	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

02	5180	X	4415	-0-	-765	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3477	-0-	-2258	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4824	-0-	-726	-0-	150	1	4674	2	N	-0-					-0-
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	1337	-0-	-3403	-0-	11	1	1326	2	N	-0-					-0-
07	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	933	1	6177	2	N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	658	X	658	-0-	-0-	-0-	9	1	649	3	Y	-0-					15
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			Y	-0-					15
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	793	1	459	3	N	80	84	1			70
							88	9									
03	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	665	1	647	3	N	184	160	1			94
							202	9									
04	881	X	881	-0-	-0-	-0-	302	1	517	3	N	56	94	1			56
							62	9									
*05	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	932	1	396	3	N	28					84
							31	9									
*06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	693	1	550	3	N	155	160	1			79
							171	9									
07	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	481	1	610	3	N	101	93	1			87
							111	9									

CHALOS MINERALS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

02	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	90	1	1632	3	N	-0-					-0-
03	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	85	1	1578	3	N	-0-					-0-
04	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	84	1	1449	3	N	-0-					-0-
05	901	X	901	-0-	-0-	-0-	55	1	846	3	N	-0-					-0-
06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	97	1	1301	3	N	-0-					-0-
07	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	86	1	1403	3	N	-0-					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	14	1	1116	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	13	1	1041	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1009	-0-	-341	-0-	13	1	996	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	14	1	1080	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	720	-0-	-300	-0-	10	1	710	3	N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	14	1	1062	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	198	-0-	-162	-0-	22	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	218	-0-	-112	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1265	-0-	-163	-0-	1265	2			N	-0-					52
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					52
04	1650	N	1202	-0-	-448	-0-	37	1	1165	2	N	-0-					52
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					52
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	13	1	1655	2	N	-0-					52
07	1240	N	825	-0-	-415	-0-	96	1	634	2	N	86	87	1			51
							95	9									

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

02	73	X	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
03	67	X	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	12	1	929	3	N	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	27	1	2129	3	N	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	20	1	1476	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	14	1	1023	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	750	-0-	-1230	-0-	10	1	740	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	732	-0-	-818	-0-	10	1	722	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

02	660	X	660	-0-	-0-	-0-	54	1	606	3	N	-0-					63
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	89	1	822	3	N	21	69	1			15
							23	9									
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	72	1	580	3	N	37					52
							41	9									
05	456	X	456	-0-	-0-	-0-	50	1	386	3	N	18					70
							20	9									
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	3	N	-0-					70
07	106	X	106	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	7	72	1			5
							8	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					131
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	196	185	1			142
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					145
*05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	5	3	227	9	Y	206	186	1			165
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	185	1			165
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					294
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					305
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	367	1			21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11353 - 17423

02	137	X	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
04	132	X	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
05	775	X	775	-0-	-0-	-0-	48	1	727	3	N	-0-					-0-
06	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	1257	1	16762	3	N	-0-					-0-
07	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	723	1	11777	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	58	1	4561	3	N	-0-					-0-
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	59	1	4638	3	N	-0-					-0-
04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	58	1	4347	3	N	-0-					-0-
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	59	1	4399	3	N	-0-					-0-
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	57	1	4171	3	N	-0-					-0-
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	58	1	4238	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	31	190	1			75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	191	1			75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					88
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					163
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	264	370	1			57
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	N	195	189	1			63
							215	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

02	4872	X	4443	-0-	-429	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	4804	-0-	-590	-0-	4804	2			Y	-0-					-0-
04	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	288	1	8966	2	Y	-0-					-0-
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			Y	-0-					-0-
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	43	1	5430	2	Y	-0-					-0-
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	852	1	5641	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	10	1	756	3	N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	10	1	774	3	N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	10	1	744	3	N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	11	1	848	3	N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	11	1	800	3	N	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	10	1	728	3	N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	18	1	1342	3	Y	-0-					19
06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					19
07	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					19

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

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	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	26	1	1925	3	Y	-0-					11
06	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					11
07	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					11

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

02	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	147	1	1662	3	N	-0-					-0-
03	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	127	1	1176	3	N	-0-					-0-
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	169	1	1368	3	N	-0-					-0-
05	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	155	1	1196	3	N	-0-					-0-
06	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	120	1	997	3	N	-0-					-0-
07	983	X	983	-0-	-0-	-0-	102	1	881	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	12	1	1500	3	N	-0-					-0-
03	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	11	1	1746	3	N	-0-					-0-
04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	11	1	1744	3	N	-0-					-0-
05	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	14	1	1816	3	N	-0-					-0-
06	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	79	1	1705	3	N	-0-					-0-
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	13	1	1763	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
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	Y	96	194	1			6
							106	9									
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	188	178	1			16
							207	9									
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	117	90	1			43
							129	9									
*05	248	N	243	-0-	-5	-0-	5	1	74	3	Y	149	90	1			102
							164	9									
*06	240	N	220	-0-	-20	-0-	14	1	185	3	Y	19	88	1			33
							21	9									
*07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	546	3	Y	36	23	1			46
							40	9									

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	109	190	1			11
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	212	200	1			23
							233	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	127	98	1			52
							140	9									
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	158	98	1			112
							174	9									
*06	210	N	51	-0-	-159	-0-	2	1	25	3	Y	22	97	1			37
							24	9									
*07	217	N	68	-0-	-149	-0-	1	1	19	3	Y	44	25	1			56
							48	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
02	2408	X	1739	-0-	-669	-0-	141	1	1598	3	N	-0-					-0-
03	2480	X	2041	-0-	-439	-0-	199	1	1842	3	N	-0-					-0-
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	377	1	3045	3	N	-0-					-0-
05	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	300	1	2309	3	N	-0-					-0-
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	282	1	2336	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	317	1	2751	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	1712	-0-	-52	-0-	21	1	1691	3	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1137	-0-	-816	-0-	14	1	1123	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	684	-0-	-246	-0-	9	1	675	3	Y	-0-					-0-
05	1891	X	649	-0-	-1242	-0-	9	1	640	3	Y	-0-					-0-
06	1830	X	630	-0-	-1200	-0-	9	1	621	3	Y	-0-					-0-
07	1891	X	583	-0-	-1308	-0-	8	1	575	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	1436	-0-	-300	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1306	-0-	-344	-0-	41	1	1265	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	802	-0-	-810	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	271	-0-	-1679	-0-	2	1	269	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1813	-0-	-202	-0-	238	1	1575	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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			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
02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					104
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					106
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	77	1			48
*05	162	X	162	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	98	101	1			45
							108	9									
*06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	16					61
							18	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	86	1			46

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	480	X	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	Y	-0-					74
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	1					75
							1	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	54	1			33
*05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	62	66	1			29
							68	9									
*06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	11					40
							12	9									
*07	78	X	78	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	42	54	1			28
							46	9									

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					49
03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					49
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					49
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					49
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	X	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					47
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					47

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-			-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-			-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-			-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	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

02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	49	1	5022	2	N	-0-			-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	43	1	2966	2	N	-0-			-0-
04	2370	X	1309	-0-	-1061	-0-	14	1	1295	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	1420	-0-	-2455	-0-	21	1	1399	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3698	-0-	-52	-0-	21	1	3677	2	N	-0-			-0-
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-			-0-

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

02	1232	X	504	-0-	-728	-0-	26	1	478	3	Y	-0-			-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	38	1	3019	3	Y	-0-			-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	37	1	2907	3	Y	-0-			-0-
04	2850	X	2778	-0-	-72	-0-	36	1	2742	3	Y	-0-			-0-
05	3379	X	2644	-0-	-735	-0-	35	1	2609	3	Y	-0-			-0-
06	3270	X	889	-0-	-2381	-0-	12	1	877	3	Y	-0-			-0-
07	3379	X	547	-0-	-2832	-0-	7	1	540	3	Y	-0-			-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

02	140	N	130	-0-	-10	-0-	2	1	128	3	Y	-0-			-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	1	1	72	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	1	1	93	3	Y	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-			-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	3	Y	-0-			-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

02	3052	X	2237	-0-	-815	-0-	28	1	2209	3	N	-0-			-0-
03	3069	X	1999	-0-	-1070	-0-	25	1	1974	3	N	-0-			-0-
04	2970	X	2359	-0-	-611	-0-	31	1	2328	3	N	-0-			-0-
05	2635	X	1923	-0-	-712	-0-	25	1	1898	3	N	-0-			-0-
06	2400	X	1194	-0-	-1206	-0-	16	1	1178	3	N	-0-			-0-
07	2480	X	1890	-0-	-590	-0-	25	1	1865	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	37	1	2879	3	N	-0-					-0-
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	38	1	3026	3	N	-0-					-0-
04	4830	X	3060	-0-	-1770	-0-	40	1	3020	3	N	-0-					-0-
05	4991	X	3323	-0-	-1668	-0-	44	1	3279	3	N	-0-					-0-
06	4830	X	3566	-0-	-1264	-0-	48	1	3518	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	2829	-0-	-395	-0-	38	1	2791	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

02	2744	X	2558	-0-	-186	-0-	204	1	2312	3	Y	38	53	1			14
							42	9									
03	3038	X	2326	-0-	-712	-0-	221	1	2051	3	Y	49	36	1			27
							54	9									
04	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	290	1	2341	3	Y	46	47	1			26
							51	9									
05	2821	X	2535	-0-	-286	-0-	288	1	2217	3	Y	27	48	1			5
							30	9									
06	2730	X	1359	-0-	-1371	-0-	143	1	1186	3	Y	27	23	1			9
							30	9									
07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	289	1	2503	3	Y	38	35	1			12
							42	9									

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

02	2856	X	2355	-0-	-501	-0-	30	1	2325	3	Y	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	46	1	3615	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	1081	-0-	-1979	-0-	14	1	1067	3	Y	-0-					-0-
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	56	1	4216	3	Y	-0-					-0-
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	52	1	3774	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2416	-0-	-1242	-0-	33	1	2383	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

02	4452	X	4033	-0-	-419	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	3954	-0-	-975	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4215	-0-	-405	-0-	131	1	4084	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4417	-0-	-47	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	3733	-0-	-587	-0-	30	1	3703	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3976	-0-	-488	-0-	522	1	3454	2	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

02	5404	X	4595	-0-	-809	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4326	-0-	-1347	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	4244	-0-	-1096	-0-	132	1	4112	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	3489	-0-	-1595	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	3687	-0-	-1233	-0-	29	1	3658	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4431	-0-	-653	-0-	582	1	3849	2	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

02	3668	X	3092	-0-	-576	-0-	39	1	3053	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3284	-0-	-777	-0-	41	1	3243	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	2833	-0-	-1337	-0-	37	1	2796	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3111	-0-	-1198	-0-	41	1	3070	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	2957	-0-	-1003	-0-	40	1	2917	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3030	-0-	-380	-0-	41	1	2989	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERT GUTIERREZ GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10949 - 16786

02	1764	X	1550	-0-	-214	-0-	81	1	1469	3	N	-0-			-0-
03	84	X	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
04	450	X	4	-0-	-446	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05	1705	X	890	-0-	-815	-0-	55	1	835	3	N	-0-			-0-
06	34312	X	34312	-0-	-0-	-0-	2393	1	31919	3	N	-0-			-0-
07	45875	X	45875	-0-	-0-	-0-	2654	1	43221	3	N	-0-			-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	50	1	3909	3	Y	-0-			-0-
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	53	1	4214	3	Y	-0-			-0-
04	4140	X	3581	-0-	-559	-0-	47	1	3534	3	Y	-0-			-0-
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	62	1	4637	3	Y	-0-			-0-
06	4140	X	3966	-0-	-174	-0-	53	1	3913	3	Y	-0-			-0-
07	4278	X	3137	-0-	-1141	-0-	42	1	3095	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	42	1	3300	3	Y	-0-			-0-
03	3658	X	3313	-0-	-345	-0-	42	1	3271	3	Y	-0-			-0-
04	3480	X	3069	-0-	-411	-0-	40	1	3029	3	Y	-0-			-0-
05	3689	X	3392	-0-	-297	-0-	45	1	3347	3	Y	-0-			-0-
06	3570	X	2798	-0-	-772	-0-	38	1	2760	3	Y	-0-			-0-
07	3689	X	3093	-0-	-596	-0-	42	1	3051	3	Y	-0-			-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

02	3612	X	3379	-0-	-233	-0-	42	1	3337	3	Y	-0-			-0-
03	3999	X	2362	-0-	-1637	-0-	30	1	2332	3	Y	-0-			-0-
04	3870	X	1507	-0-	-2363	-0-	20	1	1487	3	Y	-0-			-0-
05	3751	X	2785	-0-	-966	-0-	37	1	2748	3	Y	-0-			-0-
06	3630	X	2204	-0-	-1426	-0-	30	1	2174	3	Y	-0-			-0-
07	3751	X	1375	-0-	-2376	-0-	19	1	1356	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

02	2688	X	2549	-0-	-139	-0-	32	1	2517	3	Y	-0-			-0-
03	2976	X	2136	-0-	-840	-0-	27	1	2109	3	Y	-0-			-0-
04	2730	N	1903	-0-	-827	-0-	25	1	1878	3	Y	-0-			-0-
05	2821	N	1631	-0-	-1190	-0-	22	1	1609	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	5566	-0-	2566	2566	75	1	5491	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	4804	-0-	1704	4270	65	1	4739	3	Y	-0-			-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

02	5600	X	5217	-0-	-383	-0-	65	1	5152	3	Y	-0-			-0-
03	6138	X	5706	-0-	-432	-0-	71	1	5635	3	Y	-0-			-0-
04	5910	X	5074	-0-	-836	-0-	66	1	5008	3	Y	-0-			-0-
05	6107	X	5946	-0-	-161	-0-	78	1	5868	3	Y	-0-			-0-
06	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	89	1	6556	3	Y	-0-			-0-
07	5766	X	4654	-0-	-1112	-0-	63	1	4591	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					4
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					4
04	3210	X	3146	-0-	-64	-0-	98	1	3039	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
05	3596	X	3280	-0-	-316	-0-	3280	2			Y	-0-					5
06	3480	X	3351	-0-	-129	-0-	26	1	3313	2	Y	11	6	1			10
							12	9									
07	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	434	1	2874	2	Y	1	5	1			6
							1	9									

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	19	1	1468	3	Y	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	18	1	1423	3	Y	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	17	1	1311	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	873	-0-	-274	-0-	12	1	861	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	145	-0-	-965	-0-	2	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	59	-0-	-1088	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	3	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	2	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	2	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	4	1	295	3	Y	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	19	1	1380	3	Y	-0-					23
06	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					23
07	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-					23

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	521	X	521	-0-	-0-	-0-	7	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	5	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	244	-0-	-296	-0-	3	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	192	-0-	-397	-0-	3	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	150	-0-	-210	-0-	2	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	138	-0-	-110	-0-	2	1	136	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
02	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	23	1	1847	3	Y	-0-					-0-
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	25	1	1956	3	Y	-0-					-0-
04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	23	1	1771	3	Y	-0-					-0-
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	22	1	1656	3	Y	-0-					-0-
06	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	19	1	1406	3	Y	-0-					-0-
07	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	27	1	1967	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9212	X	9010	-0-	-202	-0-	113	1	8897	3	N	-0-					-0-
03	10199	X	9428	-0-	-771	-0-	118	1	9310	3	N	-0-					-0-
04	9870	X	7599	-0-	-2271	-0-	100	1	7499	3	N	-0-					-0-
05	9982	X	8940	-0-	-1042	-0-	118	1	8822	3	N	-0-					-0-
06	9660	X	8771	-0-	-889	-0-	118	1	8653	3	N	-0-					-0-
07	9982	X	9158	-0-	-824	-0-	123	1	9035	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
02	6580	X	6479	-0-	-101	-0-	81	1	6398	3	Y	-0-					-0-
03	7161	X	6587	-0-	-574	-0-	83	1	6504	3	Y	-0-					-0-
04	6930	X	6674	-0-	-256	-0-	87	1	6587	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	6429	-0-	-732	-0-	85	1	6344	3	Y	-0-					-0-
06	6930	X	4771	-0-	-2159	-0-	64	1	4707	3	Y	-0-					-0-
07	7161	X	7025	-0-	-136	-0-	95	1	6930	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
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	70	1	5514	3	Y	-0-					-0-
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	67	1	5260	3	Y	-0-					-0-
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	57	1	4282	3	Y	-0-					-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	60	1	4461	3	Y	-0-					-0-
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	56	1	4096	3	Y	-0-					-0-
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	57	1	4197	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
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	21	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	19264	-0-	16264	16264	112	1	19152	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	31798	-0-	28698	44962	31798	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

02	5852	X	4744	-0-	-1108	-0-	4744	2			N	-0-			-0-
03	6479	X	4526	-0-	-1953	-0-	4526	2			N	-0-			-0-
04	5580	X	4619	-0-	-961	-0-	144	1	4475	2	N	-0-			-0-
05	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-			-0-
06	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	42	1	5259	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	4877	-0-	-362	-0-	640	1	4237	2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	139	1	2514	3	N	-0-			-0-
03	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	66	1	1229	3	N	-0-			-0-
04	992	X	992	-0-	-0-	-0-	54	1	938	3	N	-0-			-0-
05	2945	X	1029	-0-	-1916	-0-	63	1	966	3	N	-0-			-0-
06	2850	X	843	-0-	-2007	-0-	59	1	784	3	N	-0-			-0-
07	2945	X	470	-0-	-2475	-0-	27	1	443	3	N	-0-			-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			5
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			5
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			5
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-			5

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	12	1	941	3	Y	-0-			-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	12	1	923	3	Y	-0-			-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	12	1	889	3	Y	-0-			-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	12	1	912	3	Y	-0-			-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	12	1	885	3	Y	-0-			-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	13	1	927	3	Y	-0-			-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

02	3416	X	2568	-0-	-848	-0-	32	1	2536	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	2900	-0-	-510	-0-	36	1	2864	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	2111	-0-	-1189	-0-	28	1	2083	3	N	-0-			-0-
05	3255	X	1950	-0-	-1305	-0-	26	1	1924	3	N	-0-			-0-
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	38	1	2797	3	N	-0-			-0-
07	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	36	1	2631	3	N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	78	1	6168	3	N	-0-			-0-
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	79	1	6214	3	N	-0-			-0-
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	77	1	5764	3	N	-0-			-0-
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	72	1	5357	3	N	-0-			-0-
06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	80	1	5849	3	N	-0-			-0-
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	62	1	4558	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	5581	-0-	-1727	-0-	70	1	5511	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	5256	-0-	-2835	-0-	66	1	5190	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	4549	-0-	-1361	-0-	60	1	4489	3	N	-0-					-0-
05	6169	X	4644	-0-	-1525	-0-	61	1	4583	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	3477	-0-	-2493	-0-	47	1	3430	3	N	-0-					-0-
07	6169	X	4369	-0-	-1800	-0-	59	1	4310	3	N	-0-					-0-

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12460	X	8237	-0-	-4223	-0-	662	1	7500	3	Y	68	73	1			13
							75	9									
03	11439	X	1104	-0-	-10335	-0-	107	1	997	3	Y	-0-					13
04	13350	X	11603	-0-	-1747	-0-	1278	1	10323	3	Y	2					15
							2	9									
05	13795	X	7125	-0-	-6670	-0-	818	1	6296	3	Y	10	5	1			20
							11	9									
06	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	1342	1	11128	3	Y	6					26
							7	9									
07	11997	X	10813	-0-	-1184	-0-	1118	1	9691	3	Y	4	13	1			17
							4	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 04/15/2026 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	3408	-0-	-1184	-0-	272	1	3084	3	Y	47	52	1			5
							52	9									
03	5084	X	495	-0-	-4589	-0-	48	1	447	3	Y	-0-					5
04	3690	X	2819	-0-	-871	-0-	311	1	2508	3	Y	-0-					5
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	569	1	4383	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	567	1	4705	3	Y	7					7
							8	9									
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	503	1	4360	3	Y	5	5	1			7
							6	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	280	1	3173	3	Y	49	60	1			10
							54	9									
03	376	X	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	3	Y	-0-					10
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	419	1	3383	3	Y	1					11
							1	9									
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	415	1	3195	3	Y	15	5	1			21
							17	9									
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	376	1	3120	3	Y	7					28
							8	9									
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	352	1	3049	3	Y	5	14	1			19
							6	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	94	-0-	-1838	-0-	5	1	55	3	Y	31	50	1			10
							34	9									
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	302	1	2803	3	Y	71	49	1			32
							78	9									
04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	211	1	1705	3	Y	33	44	1			21
							36	9									
05	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	119	1	918	3	Y	45	64	1			2
							50	9									
06	2070	X	1743	-0-	-327	-0-	184	1	1526	3	Y	30	26	1			6
							33	9									
07	2139	X	1487	-0-	-652	-0-	147	1	1270	3	Y	64	56	1			14
							70	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12460	X	10240	-0-	-2220	-0-	824	1	9333	3	Y	75	75	1			16
							83	9									
03	13051	X	1209	-0-	-11842	-0-	118	1	1090	3	Y	1					17
							1	9									
04	13350	X	8701	-0-	-4649	-0-	959	1	7742	3	Y	-0-					17
05	13795	X	8997	-0-	-4798	-0-	1035	1	7962	3	Y	-0-	17	1			-0-
06	12390	X	9953	-0-	-2437	-0-	1070	1	8873	3	Y	9					9
							10	9									
07	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	1214	1	10523	3	Y	5	5	1			9
							6	9									

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45625	X	45625	-0-	-0-	-0-	2384	1	43241	3	Y	-0-					6
03	175474	X	175474	-0-	-0-	-0-	8936	1	166538	3	Y	-0-					6
04	165088	X	165088	-0-	-0-	-0-	9056	1	156032	3	Y	-0-					6
05	159256	X	159256	-0-	-0-	-0-	9803	1	149453	3	Y	-0-					6
06	141484	X	141484	-0-	-0-	-0-	9869	1	131615	3	Y	-0-					6
07	137301	X	137301	-0-	-0-	-0-	7943	1	129358	3	Y	-0-					6

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					6
03	1519	X	114	-0-	-1405	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					6
04	1470	X	7	-0-	-1463	-0-	7	3			Y	-0-					6
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					6
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					6
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10800 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108164	X	79704	-0-	-28460	-0-	4164	1	75540	3	Y	-0-					-0-
03	110825	X	83211	-0-	-27614	-0-	4238	1	78973	3	Y	-0-					-0-
04	101940	X	77582	-0-	-24358	-0-	4256	1	73326	3	Y	-0-					-0-
05	99293	X	73676	-0-	-25617	-0-	4535	1	69141	3	Y	-0-					-0-
06	90270	X	62268	-0-	-28002	-0-	4343	1	57925	3	Y	-0-					-0-
07	88257	X	66118	-0-	-22139	-0-	3825	1	62293	3	Y	-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
02	224	X	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	249	1	3799	3	N	-0-					-0-
06	32378	X	32378	-0-	-0-	-0-	2258	1	30120	3	N	-0-					-0-
07	42319	X	42319	-0-	-0-	-0-	2448	1	39871	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 #: 801H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2006	-0-	-1186	-0-	105	1	1901	3	N	-0-					23
03	3534	X	2376	-0-	-1158	-0-	121	1	2255	3	N	-0-					23
04	3420	X	2541	-0-	-879	-0-	139	1	2402	3	N	-0-					23
05	2759	X	1880	-0-	-879	-0-	116	1	1764	3	N	-0-					23
06	2640	X	1676	-0-	-964	-0-	117	1	1559	3	N	-0-					23
07	2635	X	472	-0-	-2163	-0-	27	1	445	3	N	-0-					23

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					3
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	Y	-0-					3
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					3
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	-0-					3
06	180	N	51	-0-	-129	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					3
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	34	1			-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	106	1	1971	3	Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	886	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	70	70	1			27
							77	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	238	135	1			130
							262	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	166	1			60
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	28					88
*06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	67					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	59	1			223

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
02	2184	X	2145	-0-	-39	-0-	27	1	2118	3	N	-0-					-0-
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	42	1	3273	3	N	-0-					-0-
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	32	1	2399	3	N	-0-					-0-
05	2387	X	1728	-0-	-659	-0-	23	1	1705	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	1891	-0-	-1319	-0-	25	1	1866	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	42	1	3089	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	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
02	2492	X	1694	-0-	-798	-0-	1694	2			Y	-0-					7
03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			Y	-0-					7
04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	150	1	4662	2	Y	43	28	1			22
							47	9									
05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			Y	-0-					22
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	34	1	4294	2	Y	9	11	1			20
							10	9									
07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	591	1	3910	2	Y	21	17	1			24
							23	9									

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
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	32	1	2521	3	Y	-0-					-0-
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	53	1	4217	3	Y	-0-					-0-
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	29	1	2170	3	Y	-0-					-0-
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	39	1	2942	3	Y	-0-					-0-
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	54	1	3949	3	Y	-0-					-0-
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	38	1	2791	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
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	N	-0-					-0-
04	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	348	1	6308	3	N	-0-					-0-
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	148	1	2752	3	N	-0-					-0-
04	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	597	1	10281	3	N	-0-					-0-
05	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	639	1	9747	3	N	-0-					-0-
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	274	1	3650	3	N	-0-					-0-
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	235	1	3830	3	N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	360	1	350	3	N	277	278	1			96
							305	9									
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	44	1	76	3	N	-0-					96
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	3	N	-0-					96
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					96
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					96

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-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
02	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	97	1	7637	3	N	-0-					-0-
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	98	1	7689	3	N	-0-					-0-
04	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	95	1	7170	3	N	-0-					-0-
05	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	103	1	7739	3	N	-0-					-0-
06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	98	1	7168	3	N	-0-					-0-
07	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	106	1	7727	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
02	12656	X	7311	-0-	-5345	-0-	7311	2			Y	-0-					-0-
03	14012	X	9164	-0-	-4848	-0-	9164	2			Y	-0-					-0-
04	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	422	1	13128	2	Y	-0-					-0-
05	9083	X	4049	-0-	-5034	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
06	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	84	1	10554	2	Y	-0-					-0-
07	14012	X	8069	-0-	-5943	-0-	1059	1	7010	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	967	X	967	-0-	-0-	-0-	49	1	918	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-

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
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27132	X	25890	-0-	-1242	-0-	2097	1	23747	3	Y	42	39	1			9
							46	9									
03	29729	X	28393	-0-	-1336	-0-	2758	1	25565	3	Y	64	65	1			8
							70	9									
04	28620	X	27768	-0-	-852	-0-	3052	1	24643	3	Y	66	52	1			22
							73	9									
05	29295	X	28366	-0-	-929	-0-	3256	1	25057	3	Y	48	65	1			5
							53	9									
06	28020	X	27225	-0-	-795	-0-	2924	1	24246	3	Y	50	45	1			10
							55	9									
07	28706	X	28068	-0-	-638	-0-	2897	1	25110	3	Y	55	48	1			17
							61	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	182	1	14324	3	Y	-0-					-0-
03	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	209	1	16480	3	Y	-0-					-0-
04	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	213	1	16046	3	Y	-0-					-0-
05	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	213	1	15938	3	Y	-0-					-0-
06	16140	X	16044	-0-	-96	-0-	216	1	15828	3	Y	-0-					-0-
07	16802	X	15520	-0-	-1282	-0-	209	1	15311	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	1989	-0-	-951	-0-	25	1	1964	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2404	-0-	-851	-0-	30	1	2374	3	Y	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	42	1	3197	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2640	-0-	-119	-0-	35	1	2605	3	Y	-0-					-0-
06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	34	1	2459	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2737	-0-	-611	-0-	37	1	2700	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23884	X	21750	-0-	-2134	-0-	273	1	21477	3	Y	-0-					-0-
03	24924	X	22545	-0-	-2379	-0-	283	1	22262	3	Y	-0-					-0-
04	24120	X	22405	-0-	-1715	-0-	294	1	22111	3	Y	-0-					-0-
05	24087	X	18013	-0-	-6074	-0-	238	1	17775	3	Y	-0-					-0-
06	23669	X	23669	-0-	-0-	-0-	319	1	23350	3	Y	-0-					-0-
07	24087	X	21421	-0-	-2666	-0-	289	1	21132	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	167	1	13188	3	Y	-0-					-0-
03	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	157	1	12387	3	Y	-0-					-0-
04	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	141	1	10585	3	Y	-0-					-0-
05	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	148	1	11053	3	Y	-0-					-0-
06	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	127	1	9312	3	Y	-0-					-0-
07	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	87	1	6372	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9772	X	1144	-0-	-8628	-0-	11	1	1133	2	Y	-0-					-0-
03	10819	X	7744	-0-	-3075	-0-	109	1	7635	2	Y	-0-					-0-
04	9240	X	6077	-0-	-3163	-0-	65	1	6012	2	Y	-0-					-0-
05	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	95	1	6255	2	Y	-0-					-0-
06	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	51	1	8820	2	Y	-0-					-0-
07	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12354	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
02	6076	X	6029	-0-	-47	-0-	76	1	5953	3	Y	-0-					-0-
03	6572	X	6197	-0-	-375	-0-	78	1	6119	3	Y	-0-					-0-
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	76	1	5696	3	Y	-0-					-0-
05	6665	X	6078	-0-	-587	-0-	80	1	5998	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	5794	-0-	-656	-0-	78	1	5716	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	5695	-0-	-970	-0-	77	1	5618	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	1244	1	14091	3	Y	63	57	1			14
							69	9									
03	18262	X	18262	-0-	-0-	-0-	1772	1	16429	3	Y	55	61	1			8
							61	9									
04	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	1875	1	15141	3	Y	61	48	1			21
							67	9									
05	17050	X	14451	-0-	-2599	-0-	1656	1	12742	3	Y	48	63	1			6
							53	9									
06	17670	X	17484	-0-	-186	-0-	1876	1	15552	3	Y	51	45	1			12
							56	9									
07	18259	X	15935	-0-	-2324	-0-	1643	1	14241	3	Y	46	42	1			16
							51	9									

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

02	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	225	1	17757	3	Y	-0-					-0-
03	19282	X	17508	-0-	-1774	-0-	219	1	17289	3	Y	-0-					-0-
04	18660	X	18070	-0-	-590	-0-	237	1	17833	3	Y	-0-					-0-
05	19902	X	12318	-0-	-7584	-0-	162	1	12156	3	Y	-0-					-0-
06	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	264	1	19359	3	Y	-0-					-0-
07	19902	X	17787	-0-	-2115	-0-	240	1	17547	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

02	16380	X	15282	-0-	-1098	-0-	192	1	15090	3	N	-0-					-0-
03	18135	X	18059	-0-	-76	-0-	226	1	17833	3	N	-0-					-0-
04	17790	X	16301	-0-	-1489	-0-	214	1	16087	3	N	-0-					-0-
05	18383	X	15576	-0-	-2807	-0-	205	1	15371	3	N	-0-					-0-
06	17490	X	13975	-0-	-3515	-0-	188	1	13787	3	N	-0-					-0-
07	18073	X	12523	-0-	-5550	-0-	169	1	12354	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

02	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	197	1	15509	3	Y	-0-					-0-
03	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	207	1	16318	3	Y	-0-					-0-
04	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	200	1	15091	3	Y	-0-					-0-
05	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	205	1	15352	3	Y	-0-					-0-
06	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	197	1	14467	3	Y	-0-					-0-
07	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	200	1	14682	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

02	15568	X	9542	-0-	-6026	-0-	120	1	9422	3	Y	-0-					-0-
03	17236	X	10731	-0-	-6505	-0-	134	1	10597	3	Y	-0-					-0-
04	16650	X	10917	-0-	-5733	-0-	143	1	10774	3	Y	-0-					-0-
05	12400	X	10089	-0-	-2311	-0-	133	1	9956	3	Y	-0-					-0-
06	10950	X	10310	-0-	-640	-0-	139	1	10171	3	Y	-0-					-0-
07	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	153	1	11172	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9800	X	4325	-0-	-5475	-0-	4324	2	1	9	Y	1					20
03	8711	X	4435	-0-	-4276	-0-	4435	2			Y	-0-					20
04	7980	X	7222	-0-	-758	-0-	222	1	6927	2	Y	66	45	1			41
							73	9									
05	8246	X	6964	-0-	-1282	-0-	6964	2			Y	-0-					41
06	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	53	1	6701	2	Y	36	26	1			51
							40	9									
07	7471	X	6837	-0-	-634	-0-	893	1	5909	2	Y	32	32	1			51
							35	9									

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	275	1	21681	3	Y	-0-					-0-
03	23064	X	21431	-0-	-1633	-0-	269	1	21162	3	Y	-0-					-0-
04	24690	X	19898	-0-	-4792	-0-	261	1	19637	3	Y	-0-					-0-
05	25513	X	19870	-0-	-5643	-0-	262	1	19608	3	Y	-0-					-0-
06	23520	X	18958	-0-	-4562	-0-	255	1	18703	3	Y	-0-					-0-
07	24304	X	20432	-0-	-3872	-0-	275	1	20157	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35357	X	35357	-0-	-0-	-0-	443	1	34914	3	Y	-0-					-0-
03	31961	X	29527	-0-	-2434	-0-	370	1	29157	3	Y	-0-					-0-
04	30720	X	27495	-0-	-3225	-0-	360	1	27135	3	Y	-0-					-0-
05	34844	X	28250	-0-	-6594	-0-	373	1	27877	3	Y	-0-					-0-
06	33720	X	27020	-0-	-6700	-0-	364	1	26656	3	Y	-0-					-0-
07	34844	X	28492	-0-	-6352	-0-	384	1	28108	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7924	X	3515	-0-	-4409	-0-	44	1	3471	3	Y	-0-					-0-
03	8587	X	3348	-0-	-5239	-0-	42	1	3306	3	Y	-0-					-0-
04	8310	X	8156	-0-	-154	-0-	107	1	8049	3	Y	-0-					-0-
05	8401	X	8185	-0-	-216	-0-	108	1	8077	3	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4596	-0-	-354	-0-	62	1	4534	3	Y	-0-					-0-
07	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	153	1	11231	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	250	1	19724	3	Y	-0-					-0-
03	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	269	1	21208	3	Y	-0-					-0-
04	20871	X	20871	-0-	-0-	-0-	274	1	20597	3	Y	-0-					-0-
05	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	275	1	20594	3	Y	-0-					-0-
06	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-	253	1	18574	3	Y	-0-					-0-
07	20012	X	20012	-0-	-0-	-0-	270	1	19742	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10752	X	7904	-0-	-2848	-0-	99	1	7805	3	Y	-0-					-0-
03	11904	X	10052	-0-	-1852	-0-	126	1	9926	3	Y	-0-					-0-
04	11520	X	10887	-0-	-633	-0-	143	1	10744	3	Y	-0-					-0-
05	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	163	1	12227	3	Y	-0-					-0-
06	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	150	1	11001	3	Y	-0-					-0-
07	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	159	1	11638	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
02	17136	X	14516	-0-	-2620	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	13666	-0-	-5306	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	14478	-0-	-2322	-0-	451	1	14027	2	N	-0-					-0-
05	17360	X	15963	-0-	-1397	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	14740	-0-	-1460	-0-	116	1	14624	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	13817	-0-	-2241	-0-	1814	1	12003	2	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300

02	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	288	1	22711	3	Y	-0-					-0-
03	22475	X	17750	-0-	-4725	-0-	222	1	17528	3	Y	-0-					-0-
04	21750	X	20547	-0-	-1203	-0-	269	1	20278	3	Y	-0-					-0-
05	25451	X	17298	-0-	-8153	-0-	228	1	17070	3	Y	-0-					-0-
06	24630	X	20429	-0-	-4201	-0-	275	1	20154	3	Y	-0-					-0-
07	25451	X	20953	-0-	-4498	-0-	282	1	20671	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

02	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-	140	1	18022	3	Y	-0-					-0-
03	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	122	1	18814	3	Y	-0-					-0-
04	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	108	1	17119	3	Y	-0-					-0-
05	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	120	1	15734	3	Y	-0-					-0-
06	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	677	1	14621	3	Y	-0-					-0-
07	17601	X	17601	-0-	-0-	-0-	132	1	17469	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945

02	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	240	1	18876	3	Y	-0-					-0-
03	20832	X	18032	-0-	-2800	-0-	226	1	17806	3	Y	-0-					-0-
04	20160	X	16435	-0-	-3725	-0-	215	1	16220	3	Y	-0-					-0-
05	21173	X	18615	-0-	-2558	-0-	245	1	18370	3	Y	-0-					-0-
06	20490	X	17405	-0-	-3085	-0-	234	1	17171	3	Y	-0-					-0-
07	21173	X	18991	-0-	-2182	-0-	256	1	18735	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

02	9324	X	8550	-0-	-774	-0-	694	1	7856	3	N	-0-					-0-
03	10323	X	7625	-0-	-2698	-0-	742	1	6883	3	N	-0-					-0-
04	9420	X	9403	-0-	-17	-0-	1036	1	8367	3	N	-0-					-0-
05	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	1203	1	9259	3	N	-0-					-0-
06	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	1029	1	8531	3	N	-0-					-0-
07	9703	X	9670	-0-	-33	-0-	1000	1	8670	3	N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 04/01/2026 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

02	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	141	1	13196	2	N	-0-					-0-
05	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	235	1	15430	2	N	-0-					-0-
06	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	74	1	12733	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8680	X	7822	-0-	-858	-0-	98	1	7724	3	Y	-0-					-0-
03	9610	X	7892	-0-	-1718	-0-	99	1	7793	3	Y	-0-					-0-
04	9300	X	6425	-0-	-2875	-0-	84	1	6341	3	Y	-0-					-0-
05	8649	X	6679	-0-	-1970	-0-	88	1	6591	3	Y	-0-					-0-
06	8370	X	6862	-0-	-1508	-0-	92	1	6770	3	Y	-0-					-0-
07	8649	X	6895	-0-	-1754	-0-	93	1	6802	3	Y	-0-					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

02	14868	X	14384	-0-	-484	-0-	1164	1	13184	3	Y	33					45
							36	9									
03	14849	X	9892	-0-	-4957	-0-	960	1	8900	3	Y	29	45	1			29
							32	9									
04	14370	X	20	-0-	-14350	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	29	1			-0-
05	15934	X	5500	-0-	-10434	-0-	627	1	4826	3	Y	43	11	1			32
							47	9									
06	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	1704	1	14130	3	Y	76	88	1			20
							84	9									
07	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	1650	1	14308	3	Y	57	50	1			27
							63	9									

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

02	2436	X	2413	-0-	-23	-0-	30	1	2383	3	N	-0-					-0-
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	34	1	2665	3	N	-0-					-0-
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	31	1	2345	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2132	-0-	-534	-0-	28	1	2104	3	N	-0-					-0-
06	2610	N	1932	-0-	-678	-0-	26	1	1906	3	N	-0-					-0-
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	39	1	2850	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	21	1	1665	3	Y	-0-					-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	21	1	1665	3	Y	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	22	1	1629	3	Y	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	21	1	1605	3	Y	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	19	1	1420	3	Y	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	23	1	1695	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

02	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	148	1	11637	3	Y	-0-					-0-
03	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	136	1	10680	3	Y	-0-					-0-
04	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	163	1	12239	3	Y	-0-					-0-
05	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	163	1	12197	3	Y	-0-					-0-
06	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	156	1	11437	3	Y	-0-					-0-
07	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	158	1	11586	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

02	12348	X	11717	-0-	-631	-0-	147	1	11570	3	Y	-0-					-0-
03	13671	X	10607	-0-	-3064	-0-	133	1	10474	3	Y	-0-					-0-
04	12930	X	12236	-0-	-694	-0-	160	1	12076	3	Y	-0-					-0-
05	13330	X	11737	-0-	-1593	-0-	155	1	11582	3	Y	-0-					-0-
06	12540	X	11710	-0-	-830	-0-	158	1	11552	3	Y	-0-					-0-
07	12958	X	11922	-0-	-1036	-0-	161	1	11761	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
02	42779	X	42779	-0-	-0-	-0-	536	1	42243	3	N	-0-					-0-
03	42873	X	42873	-0-	-0-	-0-	537	1	42336	3	N	-0-					-0-
04	40767	X	40767	-0-	-0-	-0-	534	1	40233	3	N	-0-					-0-
05	47368	X	39709	-0-	-7659	-0-	524	1	39185	3	N	-0-					-0-
06	45840	X	39564	-0-	-6276	-0-	533	1	39031	3	N	-0-					-0-
07	47368	X	37036	-0-	-10332	-0-	499	1	36537	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
02	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	100	1	7877	3	Y	-0-					-0-
03	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	128	1	10123	3	Y	-0-					-0-
04	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	113	1	8483	3	Y	-0-					-0-
05	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	159	1	11897	3	Y	-0-					-0-
06	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	128	1	9382	3	Y	-0-					-0-
07	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	148	1	10836	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
02	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	142	1	11188	3	Y	-0-					-0-
03	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	143	1	11233	3	Y	-0-					-0-
04	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	158	1	11931	3	Y	-0-					-0-
05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	85	1	6390	3	Y	-0-					-0-
06	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	197	1	14432	3	Y	-0-					-0-
07	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	174	1	12774	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
02	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	100	1	7864	3	Y	-0-					-0-
03	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	107	1	8421	3	Y	-0-					-0-
04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	82	1	6142	3	Y	-0-					-0-
05	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	105	1	7887	3	Y	-0-					-0-
06	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	109	1	7979	3	Y	-0-					-0-
07	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	124	1	9048	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
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	43	1	3372	3	Y	-0-					-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	47	1	3680	3	Y	-0-					-0-
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	48	1	3598	3	Y	-0-					-0-
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	52	1	3867	3	Y	-0-					-0-
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	52	1	3840	3	Y	-0-					-0-
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	56	1	4091	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
02	42763	X	42763	-0-	-0-	-0-	536	1	42227	3	Y	-0-					-0-
03	43778	X	43778	-0-	-0-	-0-	549	1	43229	3	Y	-0-					-0-
04	42632	X	42632	-0-	-0-	-0-	559	1	42073	3	Y	-0-					-0-
05	42307	X	42307	-0-	-0-	-0-	558	1	41749	3	Y	-0-					-0-
06	40302	X	40302	-0-	-0-	-0-	542	1	39760	3	Y	-0-					-0-
07	38209	X	38209	-0-	-0-	-0-	515	1	37694	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
02	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	270	1	21260	3	Y	-0-					-0-
03	23498	X	20882	-0-	-2616	-0-	262	1	20620	3	Y	-0-					-0-
04	22500	X	19773	-0-	-2727	-0-	259	1	19514	3	Y	-0-					-0-
05	23839	X	20167	-0-	-3672	-0-	266	1	19901	3	Y	-0-					-0-
06	23070	X	18742	-0-	-4328	-0-	252	1	18490	3	Y	-0-					-0-
07	23839	X	18916	-0-	-4923	-0-	255	1	18661	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
02	14756	X	12621	-0-	-2135	-0-	158	1	12463	3	Y	-0-					-0-
03	16337	X	13323	-0-	-3014	-0-	167	1	13156	3	Y	-0-					-0-
04	15810	X	13441	-0-	-2369	-0-	176	1	13265	3	Y	-0-					-0-
05	15221	X	13946	-0-	-1275	-0-	184	1	13762	3	Y	-0-					-0-
06	13530	X	12614	-0-	-916	-0-	170	1	12444	3	Y	-0-					-0-
07	13981	X	13660	-0-	-321	-0-	184	1	13476	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
02	18172	X	11270	-0-	-6902	-0-	109	1	11161	2	Y	-0-					-0-
03	19902	X	13402	-0-	-6500	-0-	189	1	13213	2	Y	-0-					-0-
04	18690	X	12781	-0-	-5909	-0-	135	1	12646	2	Y	-0-					-0-
05	14446	X	12083	-0-	-2363	-0-	182	1	11901	2	Y	-0-					-0-
06	13980	X	12872	-0-	-1108	-0-	75	1	12797	2	Y	-0-					-0-
07	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14805	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
02	16128	X	11592	-0-	-4536	-0-	112	1	11480	2	Y	-0-					-0-
03	17453	X	13547	-0-	-3906	-0-	191	1	13356	2	Y	-0-					-0-
04	16650	X	11854	-0-	-4796	-0-	126	1	11728	2	Y	-0-					-0-
05	12834	X	8723	-0-	-4111	-0-	131	1	8592	2	Y	-0-					-0-
06	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	78	1	13325	2	Y	-0-					-0-
07	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13953	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
02	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	939	1	10632	3	Y	53	60	1			11
							58	9									
03	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	1180	1	10941	3	Y	46	44	1			13
							51	9									
04	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	1409	1	11381	3	Y	51	59	1			5
							56	9									
05	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	1472	1	11326	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	1359	1	11271	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
07	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	1121	1	9717	3	Y	40	34	1			8
							44	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
02	12824	X	11902	-0-	-922	-0-	960	1	10873	3	Y	63	68	1			3
							69	9									
03	14198	X	11234	-0-	-2964	-0-	1090	1	10100	3	Y	40	41	1			2
							44	9									
04	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	1691	1	13651	3	Y	55	53	1			4
							61	9									
05	14198	X	13295	-0-	-903	-0-	1529	1	11765	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
06	13740	X	12551	-0-	-1189	-0-	1349	1	11188	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
07	15903	X	13003	-0-	-2900	-0-	1340	1	11616	3	Y	43	38	1			7
							47	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
02	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	1249	1	14138	3	Y	68	75	1			9
							75	9									
03	16771	X	14343	-0-	-2428	-0-	1390	1	12887	3	Y	60	49	1			20
							66	9									
04	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	1990	1	16064	3	Y	101	112	1			9
							111	9									
05	17453	X	15691	-0-	-1762	-0-	1795	1	13815	3	Y	74	62	1			21
							81	9									
06	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	1834	1	15203	3	Y	149	133	1			37
							164	9									
07	18786	X	16305	-0-	-2481	-0-	1678	1	14548	3	Y	72	91	1			18
							79	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
02	9324	X	9104	-0-	-220	-0-	734	1	8316	3	Y	49	53	1			8
							54	9									
03	10323	X	8840	-0-	-1483	-0-	857	1	7943	3	Y	36	36	1			8
							40	9									
04	10290	X	9815	-0-	-475	-0-	1068	1	8624	3	Y	112	111	1			9
							123	9									
05	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	1232	1	9479	3	Y	50	43	1			16
							55	9									
06	9750	X	8745	-0-	-1005	-0-	936	1	7759	3	Y	45	46	1			15
							50	9									
07	10137	X	9613	-0-	-524	-0-	990	1	8580	3	Y	39	42	1			12
							43	9									

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10584	X	9787	-0-	-797	-0-	790	1	8944	3	Y	48	55	1			7
							53	9									
03	11005	X	9328	-0-	-1677	-0-	905	1	8386	3	Y	34	34	1			7
							37	9									
04	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	1351	1	10907	3	Y	99	98	1			8
							109	9									
05	11718	X	11613	-0-	-105	-0-	1331	1	10247	3	Y	32	28	1			12
							35	9									
06	11010	X	10253	-0-	-757	-0-	1100	1	9120	3	Y	30	31	1			11
							33	9									
07	12772	X	11150	-0-	-1622	-0-	1147	1	9945	3	Y	53	50	1			14
							58	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
02	8792	X	8459	-0-	-333	-0-	683	1	7732	3	Y	40	37	1			8
							44	9									
03	9517	X	9218	-0-	-299	-0-	893	1	8274	3	Y	46	48	1			6
							51	9									
04	9180	X	8933	-0-	-247	-0-	978	1	7896	3	Y	54	42	1			18
							59	9									
05	9455	X	9243	-0-	-212	-0-	1056	1	8131	3	Y	51	63	1			6
							56	9									
06	9090	X	8914	-0-	-176	-0-	952	1	7897	3	Y	59	51	1			14
							65	9									
07	9362	X	9153	-0-	-209	-0-	941	1	8154	3	Y	53	48	1			19
							58	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
02	11060	X	8865	-0-	-2195	-0-	715	1	8098	3	Y	47	43	1			10
							52	9									
03	9920	X	8567	-0-	-1353	-0-	829	1	7686	3	Y	47	50	1			7
							52	9									
04	9720	X	8285	-0-	-1435	-0-	906	1	7318	3	Y	55	43	1			19
							61	9									
05	10044	X	8826	-0-	-1218	-0-	1009	1	7765	3	Y	47	61	1			5
							52	9									
06	9720	X	8517	-0-	-1203	-0-	910	1	7545	3	Y	56	48	1			13
							62	9									
07	9827	X	8976	-0-	-851	-0-	923	1	8000	3	Y	48	43	1			18
							53	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
02	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	557	1	6309	3	Y	-0-					-0-
03	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	730	1	6764	3	Y	-0-					-0-
04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	789	1	6368	3	Y	-0-					-0-
05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	750	1	5772	3	Y	-0-					-0-
06	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	853	1	7071	3	Y	-0-					-0-
07	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	805	1	6979	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
02	35252	X	29484	-0-	-5768	-0-	2392	1	27092	3	N	-0-					-0-
03	39029	X	35081	-0-	-3948	-0-	3416	1	31665	3	N	-0-					-0-
04	45844	X	45844	-0-	-0-	-0-	5052	1	40792	3	N	-0-					-0-
05	43398	X	43398	-0-	-0-	-0-	4990	1	38408	3	N	-0-					-0-
06	35102	X	35102	-0-	-0-	-0-	3778	1	31324	3	N	-0-					-0-
07	39029	X	30920	-0-	-8109	-0-	3198	1	27722	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
02	10976	X	9701	-0-	-1275	-0-	783	1	8870	3	Y	44	40	1			5
							48	9									
03	12152	X	10038	-0-	-2114	-0-	973	1	9022	3	Y	39	42	1			2
							43	9									
04	11100	X	10521	-0-	-579	-0-	1153	1	9311	3	Y	52	41	1			13
							57	9									
05	10912	X	10186	-0-	-726	-0-	1165	1	8967	3	Y	49	61	1			1
							54	9									
06	10560	X	10399	-0-	-161	-0-	1113	1	9231	3	Y	50	44	1			7
							55	9									
07	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	1210	1	10487	3	Y	49	44	1			12
							54	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
02	10360	X	9802	-0-	-558	-0-	790	1	8940	3	Y	65	71	1			9
							72	9									
03	11470	X	10501	-0-	-969	-0-	1015	1	9413	3	Y	66	53	1			22
							73	9									
04	10470	X	10367	-0-	-103	-0-	1133	1	9150	3	Y	76	91	1			7
							84	9									
05	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	1392	1	10710	3	Y	46	39	1			14
							51	9									
06	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	1191	1	9873	3	Y	59	57	1			16
							65	9									
07	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	1163	1	10078	3	Y	67	68	1			15
							74	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
02	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	994	1	11254	3	Y	-0-					-0-
03	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	1264	1	11718	3	Y	-0-					-0-
04	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	998	1	8058	3	Y	-0-					-0-
05	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	1587	1	12215	3	Y	-0-					-0-
06	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	1184	1	9812	3	Y	-0-					-0-
07	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	110	1	951	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
02	17836	X	12058	-0-	-5778	-0-	151	1	11907	3	Y	-0-					-0-
03	19747	X	10417	-0-	-9330	-0-	131	1	10286	3	Y	-0-					-0-
04	17520	X	9131	-0-	-8389	-0-	120	1	9011	3	Y	-0-					-0-
05	13361	X	10160	-0-	-3201	-0-	134	1	10026	3	Y	-0-					-0-
06	12930	X	10467	-0-	-2463	-0-	141	1	10326	3	Y	-0-					-0-
07	13361	X	9852	-0-	-3509	-0-	133	1	9719	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
02	13608	X	12515	-0-	-1093	-0-	157	1	12358	3	Y	-0-					-0-
03	15066	X	14107	-0-	-959	-0-	177	1	13930	3	Y	-0-					-0-
04	14580	X	9925	-0-	-4655	-0-	130	1	9795	3	Y	-0-					-0-
05	13857	X	11374	-0-	-2483	-0-	150	1	11224	3	Y	-0-					-0-
06	13650	X	10898	-0-	-2752	-0-	147	1	10751	3	Y	-0-					-0-
07	14105	X	12132	-0-	-1973	-0-	163	1	11969	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
02	7980	X	7738	-0-	-242	-0-	624	1	7068	3	Y	42	47	1			14
							46	9									
03	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	859	1	7963	3	Y	39	37	1			16
							43	9									
04	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	990	1	7992	3	Y	33	45	1			4
							36	9									
05	9145	X	6780	-0-	-2365	-0-	775	1	5969	3	Y	33	21	1			16
							36	9									
06	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	1112	1	9218	3	Y	38	35	1			19
							42	9									
07	9331	X	9125	-0-	-206	-0-	939	1	8143	3	Y	39	40	1			18
							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
02	9800	X	9793	-0-	-7	-0-	789	1	8937	3	Y	61	64	1			3
							67	9									
03	10850	X	8740	-0-	-2110	-0-	847	1	7851	3	Y	38	38	1			3
							42	9									
04	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	1328	1	10722	3	Y	70	68	1			5
							77	9									
05	10850	X	9208	-0-	-1642	-0-	1056	1	8126	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
06	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	1192	1	9885	3	Y	65	58	1			11
							72	9									
07	12524	X	10953	-0-	-1571	-0-	1126	1	9763	3	Y	58	61	1			8
							64	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
02	16016	X	14921	-0-	-1095	-0-	1204	1	13638	3	Y	72	79	1			10
							79	9									
03	17732	X	15058	-0-	-2674	-0-	1459	1	13522	3	Y	70	56	1			24
							77	9									
04	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	2173	1	17549	3	Y	99	114	1			9
							109	9									
05	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	2107	1	16218	3	Y	45	40	1			14
							50	9									
06	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	1845	1	15296	3	Y	56	54	1			16
							62	9									
07	17732	X	17595	-0-	-137	-0-	1811	1	15696	3	Y	80	78	1			18
							88	9									

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

02	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	156	1	12266	3	N	-0-					-0-
03	13330	X	12303	-0-	-1027	-0-	154	1	12149	3	N	-0-					-0-
04	12900	X	11041	-0-	-1859	-0-	145	1	10896	3	N	-0-					-0-
05	13764	X	11556	-0-	-2208	-0-	152	1	11404	3	N	-0-					-0-
06	13320	X	10939	-0-	-2381	-0-	147	1	10792	3	N	-0-					-0-
07	13764	X	11131	-0-	-2633	-0-	150	1	10981	3	N	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

02	9380	X	30	-0-	-9350	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	9517	X	6438	-0-	-3079	-0-	625	1	5793	3	Y	18	13	1			5
							20	9									
04	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	1196	1	9659	3	Y	48	49	1			4
							53	9									
05	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	1118	1	8607	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	1192	1	9884	3	Y	56	45	1			13
							62	9									
07	11284	X	2060	-0-	-9224	-0-	210	1	1821	3	Y	26	32	1			7
							29	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

02	19180	X	18323	-0-	-857	-0-	1481	1	16776	3	Y	60	54	1			30
							66	9									
03	20677	X	20205	-0-	-472	-0-	1961	1	18176	3	Y	62	66	1			26
							68	9									
04	20190	X	19471	-0-	-719	-0-	2138	1	17267	3	Y	60	63	1			23
							66	9									
05	20863	X	20231	-0-	-632	-0-	2320	1	17859	3	Y	47	63	1			7
							52	9									
06	19920	X	19356	-0-	-564	-0-	2078	1	17225	3	Y	48	43	1			12
							53	9									
07	20274	X	20103	-0-	-171	-0-	2074	1	17976	3	Y	48	42	1			18
							53	9									

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

02	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	859	1	9724	3	Y	-0-					-0-
03	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	1094	1	10143	3	Y	-0-					-0-
04	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	1212	1	9786	3	Y	-0-					-0-
05	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	1292	1	9941	3	Y	-0-					-0-
06	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	1166	1	9671	3	Y	-0-					-0-
07	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	1217	1	10550	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
02	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	671	1	7595	3	Y	-0-					-0-
03	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	896	1	8302	3	Y	-0-					-0-
04	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	922	1	7443	3	Y	-0-					-0-
05	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	1010	1	7773	3	Y	-0-					-0-
06	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	870	1	7217	3	Y	-0-					-0-
07	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	916	1	7941	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
02	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	1018	1	11526	3	Y	-0-					-0-
03	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	986	1	9144	3	Y	-0-					-0-
04	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	1244	1	10045	3	Y	-0-					-0-
05	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	1276	1	9823	3	Y	-0-					-0-
06	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	1129	1	9363	3	Y	-0-					-0-
07	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	1109	1	9615	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
02	15344	X	14116	-0-	-1228	-0-	177	1	13939	3	Y	-0-					-0-
03	16988	X	10918	-0-	-6070	-0-	137	1	10781	3	Y	-0-					-0-
04	16170	X	6794	-0-	-9376	-0-	89	1	6705	3	Y	-0-					-0-
05	16709	X	7380	-0-	-9329	-0-	97	1	7283	3	Y	-0-					-0-
06	16170	X	13720	-0-	-2450	-0-	185	1	13535	3	Y	-0-					-0-
07	15624	X	12479	-0-	-3145	-0-	168	1	12311	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
02	9884	X	6884	-0-	-3000	-0-	86	1	6798	3	Y	-0-					-0-
03	10943	X	8139	-0-	-2804	-0-	102	1	8037	3	Y	-0-					-0-
04	10590	X	7326	-0-	-3264	-0-	96	1	7230	3	Y	-0-					-0-
05	7967	X	7290	-0-	-677	-0-	96	1	7194	3	Y	-0-					-0-
06	7890	X	7337	-0-	-553	-0-	99	1	7238	3	Y	-0-					-0-
07	8153	X	7602	-0-	-551	-0-	102	1	7500	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
02	19656	X	15774	-0-	-3882	-0-	198	1	15576	3	Y	-0-					-0-
03	21762	X	17586	-0-	-4176	-0-	220	1	17366	3	Y	-0-					-0-
04	18300	X	16151	-0-	-2149	-0-	212	1	15939	3	Y	-0-					-0-
05	18724	X	14997	-0-	-3727	-0-	198	1	14799	3	Y	-0-					-0-
06	18120	X	16104	-0-	-2016	-0-	217	1	15887	3	Y	-0-					-0-
07	19825	X	19825	-0-	-0-	-0-	267	1	19558	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
02	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	193	1	15192	3	Y	-0-					-0-
03	16461	X	15778	-0-	-683	-0-	198	1	15580	3	Y	-0-					-0-
04	15930	X	14950	-0-	-980	-0-	196	1	14754	3	Y	-0-					-0-
05	17019	X	14250	-0-	-2769	-0-	188	1	14062	3	Y	-0-					-0-
06	16470	X	15419	-0-	-1051	-0-	208	1	15211	3	Y	-0-					-0-
07	17019	X	14727	-0-	-2292	-0-	198	1	14529	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
02	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	189	1	14875	3	Y	-0-					-0-
03	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	195	1	15387	3	Y	-0-					-0-
04	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	207	1	15558	3	Y	-0-					-0-
05	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	225	1	16803	3	Y	-0-					-0-
06	16140	X	15784	-0-	-356	-0-	212	1	15572	3	Y	-0-					-0-
07	16678	X	15053	-0-	-1625	-0-	203	1	14850	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 12/09/2025 TOTAL DEPTH 10223 PERF.10456 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	212	1	16693	3	Y	-0-					-0-
03	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	205	1	16118	3	Y	-0-					-0-
04	17820	X	14731	-0-	-3089	-0-	193	1	14538	3	Y	-0-					-0-
05	18724	X	11971	-0-	-6753	-0-	158	1	11813	3	Y	-0-					-0-
06	18120	X	12641	-0-	-5479	-0-	170	1	12471	3	Y	-0-					-0-
07	18724	X	15022	-0-	-3702	-0-	202	1	14820	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13944	X	11144	-0-	-2800	-0-	140	1	11004	3	Y	-0-					-0-
03	15438	X	9942	-0-	-5496	-0-	125	1	9817	3	Y	-0-					-0-
04	14940	X	8467	-0-	-6473	-0-	111	1	8356	3	Y	-0-					-0-
05	13392	X	10207	-0-	-3185	-0-	135	1	10072	3	Y	-0-					-0-
06	11940	X	6288	-0-	-5652	-0-	85	1	6203	3	Y	-0-					-0-
07	12338	X	10840	-0-	-1498	-0-	146	1	10694	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11760	X	9620	-0-	-2140	-0-	121	1	9499	3	Y	-0-					-0-
03	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	245	1	19324	3	Y	-0-					-0-
04	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	227	1	17104	3	Y	-0-					-0-
05	12989	X	9480	-0-	-3509	-0-	125	1	9355	3	Y	-0-					-0-
06	18930	X	7772	-0-	-11158	-0-	105	1	7667	3	Y	-0-					-0-
07	19561	X	11401	-0-	-8160	-0-	154	1	11247	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16128	X	15535	-0-	-593	-0-	1254	1	14205	3	Y	69	63	1			34
							76	9									
03	17515	X	15410	-0-	-2105	-0-	1492	1	13835	3	Y	75	79	1			30
							83	9									
04	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	1868	1	15085	3	Y	60	71	1			19
							66	9									
05	17267	X	10551	-0-	-6716	-0-	1207	1	9291	3	Y	48	64	1			3
							53	9									
06	16710	X	15697	-0-	-1013	-0-	1684	1	13959	3	Y	49	43	1			9
							54	9									
07	17577	X	15350	-0-	-2227	-0-	1582	1	13714	3	Y	49	43	1			15
							54	9									

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	161	1	12645	3	N	-0-					-0-
03	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	158	1	12438	3	N	-0-					-0-
04	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	142	1	10689	3	N	-0-					-0-
05	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	167	1	12470	3	N	-0-					-0-
06	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	140	1	10244	3	N	-0-					-0-
07	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	168	1	12312	3	N	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10640	X	7562	-0-	-3078	-0-	95	1	7467	3	Y	-0-					-0-
03	11315	X	10217	-0-	-1098	-0-	128	1	10089	3	Y	-0-					-0-
04	10950	X	8745	-0-	-2205	-0-	115	1	8630	3	Y	-0-					-0-
05	9052	X	7433	-0-	-1619	-0-	98	1	7335	3	Y	-0-					-0-
06	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	148	1	10855	3	Y	-0-					-0-
07	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	167	1	12199	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
02	10388	X	10277	-0-	-111	-0-	129	1	10148	3	Y	-0-					-0-
03	11191	X	9064	-0-	-2127	-0-	114	1	8950	3	Y	-0-					-0-
04	10830	X	8757	-0-	-2073	-0-	115	1	8642	3	Y	-0-					-0-
05	11377	X	8365	-0-	-3012	-0-	110	1	8255	3	Y	-0-					-0-
06	11010	X	8739	-0-	-2271	-0-	118	1	8621	3	Y	-0-					-0-
07	11377	X	10119	-0-	-1258	-0-	136	1	9983	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
02	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	83	1	6567	3	N	-0-					-0-
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	75	1	5896	3	N	-0-					-0-
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	75	1	5657	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5288	-0-	-416	-0-	70	1	5218	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	5259	-0-	-261	-0-	71	1	5188	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	4559	-0-	-1145	-0-	61	1	4498	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
02	18760	X	17553	-0-	-1207	-0-	220	1	17333	3	Y	-0-					-0-
03	28251	X	28251	-0-	-0-	-0-	354	1	27897	3	Y	-0-					-0-
04	28385	X	28385	-0-	-0-	-0-	372	1	28013	3	Y	-0-					-0-
05	29166	X	29166	-0-	-0-	-0-	385	1	28781	3	Y	-0-					-0-
06	30154	X	30154	-0-	-0-	-0-	406	1	29748	3	Y	-0-					-0-
07	30524	X	30524	-0-	-0-	-0-	411	1	30113	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
02	24892	X	21260	-0-	-3632	-0-	267	1	20993	3	Y	-0-					-0-
03	27559	X	23827	-0-	-3732	-0-	299	1	23528	3	Y	-0-					-0-
04	24360	X	21742	-0-	-2618	-0-	285	1	21457	3	Y	-0-					-0-
05	24676	X	23159	-0-	-1517	-0-	305	1	22854	3	Y	-0-					-0-
06	23070	X	17916	-0-	-5154	-0-	241	1	17675	3	Y	-0-					-0-
07	24883	X	24883	-0-	-0-	-0-	335	1	24548	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
02	24164	X	21438	-0-	-2726	-0-	269	1	21169	3	Y	-0-					-0-
03	25916	X	23428	-0-	-2488	-0-	294	1	23134	3	Y	-0-					-0-
04	24480	X	21286	-0-	-3194	-0-	279	1	21007	3	Y	-0-					-0-
05	24831	X	20960	-0-	-3871	-0-	276	1	20684	3	Y	-0-					-0-
06	23310	X	21747	-0-	-1563	-0-	293	1	21454	3	Y	-0-					-0-
07	23746	X	23519	-0-	-227	-0-	317	1	23202	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
02	26348	X	23658	-0-	-2690	-0-	297	1	23361	3	Y	-0-					-0-
03	29171	X	27594	-0-	-1577	-0-	346	1	27248	3	Y	-0-					-0-
04	28230	X	25176	-0-	-3054	-0-	330	1	24846	3	Y	-0-					-0-
05	27714	X	17785	-0-	-9929	-0-	235	1	17550	3	Y	-0-					-0-
06	26700	X	23370	-0-	-3330	-0-	315	1	23055	3	Y	-0-					-0-
07	27590	X	11249	-0-	-16341	-0-	152	1	11097	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
02	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	203	1	15977	3	Y	-0-					-0-
03	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	167	1	13124	3	Y	-0-					-0-
04	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	179	1	13455	3	Y	-0-					-0-
05	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	178	1	13320	3	Y	-0-					-0-
06	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	190	1	13903	3	Y	-0-					-0-
07	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	190	1	13879	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
02	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	218	1	17150	3	Y	-0-					-0-
03	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	227	1	17927	3	Y	-0-					-0-
04	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	216	1	16254	3	Y	-0-					-0-
05	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	235	1	17553	3	Y	-0-					-0-
06	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	227	1	16653	3	Y	-0-					-0-
07	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	235	1	17232	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

02	15204	X	14678	-0-	-526	-0-	184	1	14494	3	N	-0-					-0-
03	16833	X	14399	-0-	-2434	-0-	180	1	14219	3	N	-0-					-0-
04	16290	X	13090	-0-	-3200	-0-	172	1	12918	3	N	-0-					-0-
05	16244	X	14164	-0-	-2080	-0-	187	1	13977	3	N	-0-					-0-
06	15720	X	13121	-0-	-2599	-0-	177	1	12944	3	N	-0-					-0-
07	16244	X	14172	-0-	-2072	-0-	191	1	13981	3	N	-0-					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 10/31/2025 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11036 - 17272

02	79289	X	20921	-0-	-58368	-0-	262	1	20659	3	Y	-0-					-0-
03	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	244	1	19244	3	Y	-0-					-0-
04	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	236	1	17803	3	Y	-0-					-0-
05	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	240	1	17979	3	Y	-0-					-0-
06	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	220	1	16124	3	Y	-0-					-0-
07	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	215	1	15722	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10468 - 15435

02	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	826	1	9357	3	Y	61	67	1			10
							67	9									
03	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	1066	1	9880	3	Y	45	45	1			10
							50	9									
04	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	1152	1	9302	3	Y	243	234	1			19
							267	9									
05	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	1225	1	9427	3	Y	291	226	1			84
							320	9									
06	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	1096	1	9089	3	Y	204	222	1			66
							224	9									
07	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	1094	1	9480	3	Y	52	95	1			23
							57	9									

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

02	5180	X	3185	-0-	-1995	-0-	257	1	2913	3	Y	14	20	1			1
							15	9									
03	5735	X	5287	-0-	-448	-0-	512	1	4747	3	Y	25	23	1			3
							28	9									
04	4950	X	3797	-0-	-1153	-0-	416	1	3358	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
05	5115	X	4619	-0-	-496	-0-	531	1	4088	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	5130	X	3333	-0-	-1797	-0-	357	1	2962	3	Y	13	10	1			3
							14	9									
07	5301	X	5229	-0-	-72	-0-	538	1	4667	3	Y	22	21	1			4
							24	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540	X	6997	-0-	-1543	-0-	564	1	6388	3	Y	41	44	1			5
							45	9									
03	9455	X	6643	-0-	-2812	-0-	643	1	5964	3	Y	33	27	1			11
							36	9									
04	9150	X	6518	-0-	-2632	-0-	715	1	5773	3	Y	27	35	1			3
							30	9									
05	8866	X	7783	-0-	-1083	-0-	894	1	6881	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	8040	X	7068	-0-	-972	-0-	757	1	6280	3	Y	28	24	1			6
							31	9									
07	7750	X	5640	-0-	-2110	-0-	577	1	5002	3	Y	55	50	1			11
							61	9									

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 12/02/2025 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 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
02	34207	X	34207	-0-	-0-	-0-	429	1	33778	3	N	-0-					-0-
03	31090	X	31090	-0-	-0-	-0-	390	1	30700	3	N	-0-					-0-
04	32130	X	20460	-0-	-11670	-0-	268	1	20192	3	N	-0-					-0-
05	33201	X	25124	-0-	-8077	-0-	331	1	24793	3	N	-0-					-0-
06	32130	X	23215	-0-	-8915	-0-	312	1	22903	3	N	-0-					-0-
07	33201	X	22569	-0-	-10632	-0-	304	1	22265	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	183	1	14419	3	Y	-0-					-0-
03	15872	X	14802	-0-	-1070	-0-	185	1	14617	3	Y	-0-					-0-
04	15360	X	14307	-0-	-1053	-0-	188	1	14119	3	Y	-0-					-0-
05	16182	X	15163	-0-	-1019	-0-	200	1	14963	3	Y	-0-					-0-
06	15660	X	12653	-0-	-3007	-0-	170	1	12483	3	Y	-0-					-0-
07	16182	X	15520	-0-	-662	-0-	209	1	15311	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	418	1	7584	3	Y	-0-					-0-
03	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	391	1	7290	3	Y	-0-					-0-
04	22173	X	22173	-0-	-0-	-0-	1216	1	20957	3	Y	-0-					-0-
05	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	998	1	15217	3	Y	-0-					-0-
06	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	1442	1	19238	3	Y	-0-					-0-
07	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	1180	1	19212	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	109	1	1977	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	3	Y	-0-					-0-
04	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	495	1	8523	3	Y	-0-					-0-
05	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	506	1	7707	3	Y	-0-					-0-
06	20656	X	20656	-0-	-0-	-0-	1441	1	19215	3	Y	-0-					-0-
07	18553	X	18553	-0-	-0-	-0-	1073	1	17480	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	329	1	5976	3	Y	-0-					-0-
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	402	1	7498	3	Y	-0-					-0-
04	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	405	1	6973	3	Y	-0-					-0-
05	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	717	1	10937	3	Y	-0-					-0-
06	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	809	1	10792	3	Y	-0-					-0-
07	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	608	1	9905	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
02	9940	X	6134	-0-	-3806	-0-	77	1	6057	3	Y	-0-					-0-
03	10602	X	6714	-0-	-3888	-0-	84	1	6630	3	Y	-0-					-0-
04	10050	X	8636	-0-	-1414	-0-	113	1	8523	3	Y	-0-					-0-
05	10385	X	7846	-0-	-2539	-0-	103	1	7743	3	Y	-0-					-0-
06	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	125	1	9147	3	Y	-0-					-0-
07	8928	X	8662	-0-	-266	-0-	117	1	8545	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

02	8764	X	8446	-0-	-318	-0-	106	1	8340	3	Y	-0-					-0-
03	9424	X	8429	-0-	-995	-0-	106	1	8323	3	Y	-0-					-0-
04	9150	X	7825	-0-	-1325	-0-	103	1	7722	3	Y	-0-					-0-
05	9455	X	8118	-0-	-1337	-0-	107	1	8011	3	Y	-0-					-0-
06	9060	X	7971	-0-	-1089	-0-	107	1	7864	3	Y	-0-					-0-
07	9362	X	7906	-0-	-1456	-0-	107	1	7799	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

02	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	106	1	8374	3	Y	-0-					-0-
03	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	106	1	8355	3	Y	-0-					-0-
04	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	96	1	7226	3	Y	-0-					-0-
05	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	101	1	7568	3	Y	-0-					-0-
06	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	118	1	8635	3	Y	-0-					-0-
07	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	103	1	7562	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

02	25312	X	18091	-0-	-7221	-0-	227	1	17864	3	Y	-0-					-0-
03	28024	X	13194	-0-	-14830	-0-	165	1	13029	3	Y	-0-					-0-
04	27120	X	8867	-0-	-18253	-0-	116	1	8751	3	Y	-0-					-0-
05	23033	X	10978	-0-	-12055	-0-	145	1	10833	3	Y	-0-					-0-
06	19380	X	6826	-0-	-12554	-0-	92	1	6734	3	Y	-0-					-0-
07	20026	X	10305	-0-	-9721	-0-	139	1	10166	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

02	21476	X	20269	-0-	-1207	-0-	254	1	20015	3	Y	-0-					-0-
03	22878	X	20295	-0-	-2583	-0-	254	1	20041	3	Y	-0-					-0-
04	22140	X	18416	-0-	-3724	-0-	241	1	18175	3	Y	-0-					-0-
05	22444	X	19483	-0-	-2961	-0-	257	1	19226	3	Y	-0-					-0-
06	21720	X	13384	-0-	-8336	-0-	180	1	13204	3	Y	-0-					-0-
07	22444	X	17384	-0-	-5060	-0-	234	1	17150	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

02	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	121	1	15580	3	Y	-0-					-0-
03	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	120	1	18487	3	Y	-0-					-0-
04	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	111	1	17557	3	Y	-0-					-0-
05	19043	X	19043	-0-	-0-	-0-	144	1	18899	3	Y	-0-					-0-
06	17538	X	17538	-0-	-0-	-0-	777	1	16761	3	Y	-0-					-0-
07	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	131	1	17432	3	Y	-0-					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

02	9688	X	6947	-0-	-2741	-0-	87	1	6860	3	N	-0-					-0-
03	59389	X	59389	-0-	-0-	-0-	744	1	58645	3	N	-0-					-0-
04	73591	X	73591	-0-	-0-	-0-	965	1	72626	3	N	-0-					-0-
05	47866	X	47866	-0-	-0-	-0-	631	1	47235	3	N	-0-					-0-
06	31730	X	31730	-0-	-0-	-0-	427	1	31303	3	N	-0-					-0-
07	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	333	1	24419	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
02	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	218	1	17148	3	Y	-0-					-0-
03	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	234	1	18412	3	Y	-0-					-0-
04	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	244	1	18407	3	Y	-0-					-0-
05	18478	X	18478	-0-	-0-	-0-	244	1	18234	3	Y	-0-					-0-
06	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	266	1	19507	3	Y	-0-					-0-
07	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	231	1	16881	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
02	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	149	1	11764	3	Y	-0-					-0-
03	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	159	1	12498	3	Y	-0-					-0-
04	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	158	1	11900	3	Y	-0-					-0-
05	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	160	1	11983	3	Y	-0-					-0-
06	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	161	1	11803	3	Y	-0-					-0-
07	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	170	1	12431	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
02	24385	X	24385	-0-	-0-	-0-	306	1	24079	3	Y	-0-					-0-
03	27672	X	27672	-0-	-0-	-0-	347	1	27325	3	Y	-0-					-0-
04	23066	X	23066	-0-	-0-	-0-	302	1	22764	3	Y	-0-					-0-
05	32821	X	32821	-0-	-0-	-0-	433	1	32388	3	Y	-0-					-0-
06	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	161	1	11836	3	Y	-0-					-0-
07	31566	X	31566	-0-	-0-	-0-	425	1	31141	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
02	32123	X	32123	-0-	-0-	-0-	403	1	31720	3	Y	-0-					-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	77	1	6035	3	Y	-0-					-0-
04	33122	X	33122	-0-	-0-	-0-	434	1	32688	3	Y	-0-					-0-
05	31148	X	31148	-0-	-0-	-0-	411	1	30737	3	Y	-0-					-0-
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	91	1	6686	3	Y	-0-					-0-
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	38	1	2785	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
02	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	72	1	5665	3	Y	-0-					-0-
03	29329	X	29329	-0-	-0-	-0-	368	1	28961	3	Y	-0-					-0-
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	60	1	4538	3	Y	-0-					-0-
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	49	1	3657	3	Y	-0-					-0-
06	38049	X	38049	-0-	-0-	-0-	512	1	37537	3	Y	-0-					-0-
07	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	229	1	16739	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
02	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	159	1	12533	3	Y	-0-					-0-
03	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	134	1	10586	3	Y	-0-					-0-
04	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	153	1	11507	3	Y	-0-					-0-
05	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	142	1	10662	3	Y	-0-					-0-
06	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	135	1	9915	3	Y	-0-					-0-
07	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	167	1	12225	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
02	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	183	1	14447	3	Y	-0-					-0-
03	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	173	1	13631	3	Y	-0-					-0-
04	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	185	1	13891	3	Y	-0-					-0-
05	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	177	1	13281	3	Y	-0-					-0-
06	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	134	1	9814	3	Y	-0-					-0-
07	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	200	1	14661	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
02	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	137	1	10807	3	Y	-0-					-0-
03	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	133	1	10497	3	Y	-0-					-0-
04	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	139	1	10473	3	Y	-0-					-0-
05	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	138	1	10353	3	Y	-0-					-0-
06	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	139	1	10179	3	Y	-0-					-0-
07	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	155	1	11329	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
02	8708	X	6260	-0-	-2448	-0-	78	1	6182	3	Y	-0-					-0-
03	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	183	1	14421	3	Y	-0-					-0-
04	11700	X	7069	-0-	-4631	-0-	93	1	6976	3	Y	-0-					-0-
05	12090	X	7533	-0-	-4557	-0-	99	1	7434	3	Y	-0-					-0-
06	12180	X	8471	-0-	-3709	-0-	114	1	8357	3	Y	-0-					-0-
07	16168	X	16168	-0-	-0-	-0-	218	1	15950	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
02	13440	X	12496	-0-	-944	-0-	157	1	12339	3	Y	-0-					-0-
03	14880	X	13577	-0-	-1303	-0-	170	1	13407	3	Y	-0-					-0-
04	14400	X	12646	-0-	-1754	-0-	166	1	12480	3	Y	-0-					-0-
05	14136	X	9208	-0-	-4928	-0-	121	1	9087	3	Y	-0-					-0-
06	13680	X	7821	-0-	-5859	-0-	105	1	7716	3	Y	-0-					-0-
07	13826	X	11279	-0-	-2547	-0-	152	1	11127	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
02	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	130	1	10271	3	Y	-0-					-0-
03	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	132	1	10392	3	Y	-0-					-0-
04	10260	X	8892	-0-	-1368	-0-	117	1	8775	3	Y	-0-					-0-
05	11501	X	10488	-0-	-1013	-0-	138	1	10350	3	Y	-0-					-0-
06	11130	X	10456	-0-	-674	-0-	141	1	10315	3	Y	-0-					-0-
07	11501	X	9724	-0-	-1777	-0-	131	1	9593	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
02	39349	X	39349	-0-	-0-	-0-	493	1	38856	3	Y	-0-					-0-
03	40765	X	38531	-0-	-2234	-0-	483	1	38048	3	Y	-0-					-0-
04	39450	X	36009	-0-	-3441	-0-	472	1	35537	3	Y	-0-					-0-
05	43555	X	37315	-0-	-6240	-0-	492	1	36823	3	Y	-0-					-0-
06	42150	X	34407	-0-	-7743	-0-	463	1	33944	3	Y	-0-					-0-
07	43555	X	35021	-0-	-8534	-0-	472	1	34549	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
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	68	1	5345	3	Y	-0-					-0-
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	66	1	5184	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	3804	-0-	-1206	-0-	50	1	3754	3	Y	-0-					-0-
05	5983	X	2899	-0-	-3084	-0-	38	1	2861	3	Y	-0-					-0-
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	78	1	5744	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	2811	-0-	-3172	-0-	38	1	2773	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
02	22413	X	22413	-0-	-0-	-0-	281	1	22132	3	Y	-0-					-0-
03	21440	X	21440	-0-	-0-	-0-	269	1	21171	3	Y	-0-					-0-
04	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	286	1	21564	3	Y	-0-					-0-
05	23182	X	23182	-0-	-0-	-0-	306	1	22876	3	Y	-0-					-0-
06	22160	X	22160	-0-	-0-	-0-	298	1	21862	3	Y	-0-					-0-
07	22045	X	22045	-0-	-0-	-0-	297	1	21748	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11342 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24500	X	19954	-0-	-4546	-0-	192	1	19762	2	Y	-0-					-0-
03	27125	X	19820	-0-	-7305	-0-	279	1	19541	2	Y	-0-					-0-
04	26250	X	13339	-0-	-12911	-0-	141	1	13198	2	Y	-0-					-0-
05	22103	X	20364	-0-	-1739	-0-	306	1	20058	2	Y	-0-					-0-
06	21390	X	14393	-0-	-6997	-0-	83	1	14310	2	Y	-0-					-0-
07	22291	X	22291	-0-	-0-	-0-	22291	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			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
02	29689	X	29689	-0-	-0-	-0-	372	1	29317	3	Y	-0-					-0-
03	30287	X	29335	-0-	-952	-0-	368	1	28967	3	Y	-0-					-0-
04	29400	X	29244	-0-	-156	-0-	383	1	28861	3	Y	-0-					-0-
05	32860	X	30245	-0-	-2615	-0-	399	1	29846	3	Y	-0-					-0-
06	31800	X	29287	-0-	-2513	-0-	394	1	28893	3	Y	-0-					-0-
07	32860	X	30308	-0-	-2552	-0-	408	1	29900	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
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	24298	X	24298	-0-	-0-	-0-	305	1	23993	3	Y	-0-					-0-
03	26412	X	24210	-0-	-2202	-0-	303	1	23907	3	Y	-0-					-0-
04	26940	X	24499	-0-	-2441	-0-	321	1	24178	3	Y	-0-					-0-
05	27838	X	19950	-0-	-7888	-0-	263	1	19687	3	Y	-0-					-0-
06	26040	X	23819	-0-	-2221	-0-	321	1	23498	3	Y	-0-					-0-
07	26908	X	25439	-0-	-1469	-0-	343	1	25096	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

02	30190	X	30190	-0-	-0-	-0-	232	1	29958	3	Y	-0-					-0-
03	34497	X	34497	-0-	-0-	-0-	223	1	34274	3	Y	-0-					-0-
04	36370	X	36370	-0-	-0-	-0-	228	1	36142	3	Y	-0-					-0-
05	43596	X	43596	-0-	-0-	-0-	330	1	43266	3	Y	-0-					-0-
06	40474	X	40474	-0-	-0-	-0-	1792	1	38682	3	Y	-0-					-0-
07	39406	X	39406	-0-	-0-	-0-	295	1	39111	3	Y	-0-					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	X	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 04/24/2026 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11498 - 16781

02	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	359	1	6518	3	Y	-0-					-0-
03	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	511	1	9523	3	Y	-0-					-0-
04	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	82	1	1405	3	Y	-0-					-0-
05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	116	1	1771	3	Y	-0-					-0-
06	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	776	1	10351	3	Y	-0-					-0-
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	390	1	6357	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 05/18/2026 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11404 - 16630

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		10073	-0-	10073	10073	620	1	9453	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		30044	-0-	30044	40117	2096	1	27948	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		14404	-0-	14404	54521	833	1	13571	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	347	1	6294	3	Y	-0-					-0-
03	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	560	1	10429	3	Y	-0-					-0-
04	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	385	1	6640	3	Y	-0-					-0-
05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	534	1	8139	3	Y	-0-					-0-
06	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	770	1	10276	3	Y	-0-					-0-
07	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	351	1	5717	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

02	194	X	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	74	X	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	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
02	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	204	1	16076	3	Y	-0-			-0-
03	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	201	1	15835	3	Y	-0-			-0-
04	17040	X	15295	-0-	-1745	-0-	201	1	15094	3	Y	-0-			-0-
05	18011	X	14438	-0-	-3573	-0-	190	1	14248	3	Y	-0-			-0-
06	17430	X	15619	-0-	-1811	-0-	210	1	15409	3	Y	-0-			-0-
07	18011	X	15529	-0-	-2482	-0-	209	1	15320	3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8904	X	8525	-0-	-379	-0-	692	1	7833	3	Y	-0-			-0-
03	9796	X	9348	-0-	-448	-0-	910	1	8438	3	Y	-0-			-0-
04	9390	X	9039	-0-	-351	-0-	996	1	8043	3	Y	-0-			-0-
05	9610	X	9227	-0-	-383	-0-	1061	1	8166	3	Y	-0-			-0-
06	9180	X	8899	-0-	-281	-0-	958	1	7941	3	Y	-0-			-0-
07	9424	X	9176	-0-	-248	-0-	949	1	8227	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16436	X	13642	-0-	-2794	-0-	171	1	13471	3	Y	-0-			-0-
03	17422	X	13924	-0-	-3498	-0-	174	1	13750	3	Y	-0-			-0-
04	15360	X	12133	-0-	-3227	-0-	159	1	11974	3	Y	-0-			-0-
05	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	209	1	15645	3	Y	-0-			-0-
06	14610	X	13730	-0-	-880	-0-	185	1	13545	3	Y	-0-			-0-
07	15097	X	13744	-0-	-1353	-0-	185	1	13559	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	485	1	8790	3	Y	-0-			-0-
03	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	712	1	13260	3	Y	-0-			-0-
04	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	711	1	12243	3	Y	-0-			-0-
05	13051	X	12749	-0-	-302	-0-	785	1	11964	3	Y	-0-			-0-
06	12630	X	11186	-0-	-1444	-0-	780	1	10406	3	Y	-0-			-0-
07	13051	X	5797	-0-	-7254	-0-	335	1	5462	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13580	X	8173	-0-	-5407	-0-	427	1	7746	3	Y	-0-			-0-
03	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	987	1	18392	3	Y	-0-			-0-
04	17160	X	16861	-0-	-299	-0-	925	1	15936	3	Y	-0-			-0-
05	17732	X	14406	-0-	-3326	-0-	887	1	13519	3	Y	-0-			-0-
06	17160	X	14951	-0-	-2209	-0-	1043	1	13908	3	Y	-0-			-0-
07	17732	X	7491	-0-	-10241	-0-	433	1	7058	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
02	19124	X	14260	-0-	-4864	-0-	745	1	13515	3	Y	-0-			-0-
03	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	950	1	17701	3	Y	-0-			-0-
04	22765	X	22765	-0-	-0-	-0-	1249	1	21516	3	Y	-0-			-0-
05	22289	X	20964	-0-	-1325	-0-	1290	1	19674	3	Y	-0-			-0-
06	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	1390	1	18534	3	Y	-0-			-0-
07	23064	X	11100	-0-	-11964	-0-	642	1	10458	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
02	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	151	1	11891	3	Y	-0-			-0-
03	12958	X	11761	-0-	-1197	-0-	147	1	11614	3	Y	-0-			-0-
04	12390	X	11949	-0-	-441	-0-	157	1	11792	3	Y	-0-			-0-
05	13330	X	12031	-0-	-1299	-0-	159	1	11872	3	Y	-0-			-0-
06	12900	X	11589	-0-	-1311	-0-	156	1	11433	3	Y	-0-			-0-
07	13330	X	11752	-0-	-1578	-0-	158	1	11594	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
02	32772	X	32772	-0-	-0-	-0-	411	1	32361	3	Y	-0-			-0-
03	33071	X	33071	-0-	-0-	-0-	414	1	32657	3	Y	-0-			-0-
04	36900	X	30664	-0-	-6236	-0-	402	1	30262	3	Y	-0-			-0-
05	38130	X	32970	-0-	-5160	-0-	435	1	32535	3	Y	-0-			-0-
06	35100	X	30586	-0-	-4514	-0-	412	1	30174	3	Y	-0-			-0-
07	36270	X	32522	-0-	-3748	-0-	438	1	32084	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
02	16240	X	15250	-0-	-990	-0-	797	1	14453	3	Y	-0-			-0-
03	17205	X	15675	-0-	-1530	-0-	798	1	14877	3	Y	-0-			-0-
04	16020	X	14468	-0-	-1552	-0-	794	1	13674	3	Y	-0-			-0-
05	16895	X	14268	-0-	-2627	-0-	878	1	13390	3	Y	-0-			-0-
06	16350	X	15896	-0-	-454	-0-	1109	1	14787	3	Y	-0-			-0-
07	16895	X	15585	-0-	-1310	-0-	902	1	14683	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
02	52920	X	50187	-0-	-2733	-0-	629	1	49558	3	Y	-0-			-0-
03	59559	X	59559	-0-	-0-	-0-	746	1	58813	3	Y	-0-			-0-
04	56587	X	56587	-0-	-0-	-0-	742	1	55845	3	Y	-0-			-0-
05	57450	X	57450	-0-	-0-	-0-	758	1	56692	3	Y	-0-			-0-
06	57630	X	55153	-0-	-2477	-0-	742	1	54411	3	Y	-0-			-0-
07	59551	X	55712	-0-	-3839	-0-	751	1	54961	3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/12/2026 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9716	X	7292	-0-	-2424	-0-	70	1	7222	2	N	-0-			-0-
03	10447	X	6483	-0-	-3964	-0-	91	1	6392	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	9639	-0-	-171	-0-	102	1	9537	2	N	-0-			-0-
05	9362	X	9339	-0-	-23	-0-	140	1	9199	2	N	-0-			-0-
06	8670	X	4984	-0-	-3686	-0-	29	1	4955	2	N	-0-			-0-
07	9951	X	9518	-0-	-433	-0-	9518	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
02	24388	X	17070	-0-	-7318	-0-	892	1	16178	3	Y	-0-			-0-
03	20336	X	16964	-0-	-3372	-0-	864	1	16100	3	Y	-0-			-0-
04	19680	X	13696	-0-	-5984	-0-	751	1	12945	3	Y	-0-			-0-
05	19902	X	6762	-0-	-13140	-0-	416	1	6346	3	Y	-0-			-0-
06	25226	X	25226	-0-	-0-	-0-	1760	1	23466	3	Y	-0-			-0-
07	18910	X	18106	-0-	-804	-0-	1047	1	17059	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
02	37621	X	37621	-0-	-0-	-0-	472	1	37149	3	Y	-0-			-0-
03	41478	X	40428	-0-	-1050	-0-	507	1	39921	3	Y	-0-			-0-
04	42720	X	38522	-0-	-4198	-0-	505	1	38017	3	Y	-0-			-0-
05	44144	X	39384	-0-	-4760	-0-	519	1	38865	3	Y	-0-			-0-
06	42240	X	37496	-0-	-4744	-0-	505	1	36991	3	Y	-0-			-0-
07	41664	X	34057	-0-	-7607	-0-	459	1	33598	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
02	10024	X	7570	-0-	-2454	-0-	95	1	7475	3	Y	-0-			-0-
03	11098	X	7470	-0-	-3628	-0-	94	1	7376	3	Y	-0-			-0-
04	10200	X	7231	-0-	-2969	-0-	95	1	7136	3	Y	-0-			-0-
05	10540	X	7115	-0-	-3425	-0-	94	1	7021	3	Y	-0-			-0-
06	9780	X	6549	-0-	-3231	-0-	88	1	6461	3	Y	-0-			-0-
07	8370	X	6087	-0-	-2283	-0-	82	1	6005	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
02	17612	X	12483	-0-	-5129	-0-	157	1	12326	3	Y	-0-			-0-
03	19096	X	15386	-0-	-3710	-0-	193	1	15193	3	Y	-0-			-0-
04	18480	X	17082	-0-	-1398	-0-	224	1	16858	3	Y	-0-			-0-
05	19096	X	13491	-0-	-5605	-0-	178	1	13313	3	Y	-0-			-0-
06	18480	X	18344	-0-	-136	-0-	247	1	18097	3	Y	-0-			-0-
07	17934	X	17934	-0-	-0-	-0-	242	1	17692	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
02	196	X	7	-0-	-189	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	217	X	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	10920	X	7058	-0-	-3862	-0-	573	1	6485	3	N	-0-			-0-
03	12090	X	11882	-0-	-208	-0-	1157	1	10725	3	N	-0-			-0-
04	10230	X	9550	-0-	-680	-0-	1052	1	8498	3	N	-0-			-0-
05	10571	X	7380	-0-	-3191	-0-	849	1	6531	3	N	-0-			-0-
06	11490	X	555	-0-	-10935	-0-	60	1	495	3	N	-0-			-0-
07	11873	X	4989	-0-	-6884	-0-	516	1	4473	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
02	14532	X	9344	-0-	-5188	-0-	117	1	9227	3	Y	-0-			-0-
03	14694	X	12136	-0-	-2558	-0-	152	1	11984	3	Y	-0-			-0-
04	13380	X	12498	-0-	-882	-0-	164	1	12334	3	Y	-0-			-0-
05	13237	X	10803	-0-	-2434	-0-	142	1	10661	3	Y	-0-			-0-
06	12630	X	9615	-0-	-3015	-0-	129	1	9486	3	Y	-0-			-0-
07	12927	X	10276	-0-	-2651	-0-	138	1	10138	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
02	15456	X	13409	-0-	-2047	-0-	168	1	13241	3	Y	-0-			-0-
03	16399	X	16051	-0-	-348	-0-	201	1	15850	3	Y	-0-			-0-
04	14970	X	14136	-0-	-834	-0-	185	1	13951	3	Y	-0-			-0-
05	14849	X	14795	-0-	-54	-0-	195	1	14600	3	Y	-0-			-0-
06	15540	X	13720	-0-	-1820	-0-	185	1	13535	3	Y	-0-			-0-
07	16058	X	14132	-0-	-1926	-0-	190	1	13942	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
02	8288	X	7186	-0-	-1102	-0-	90	1	7096	3	Y	-0-					-0-
03	8897	X	7368	-0-	-1529	-0-	92	1	7276	3	Y	-0-					-0-
04	8610	X	8251	-0-	-359	-0-	108	1	8143	3	Y	-0-					-0-
05	8897	X	7678	-0-	-1219	-0-	101	1	7577	3	Y	-0-					-0-
06	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	105	1	7730	3	Y	-0-					-0-
07	8525	X	7967	-0-	-558	-0-	107	1	7860	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

02	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	243	1	19151	3	Y	-0-					-0-
03	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	240	1	18883	3	Y	-0-					-0-
04	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	245	1	18454	3	Y	-0-					-0-
05	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	249	1	18647	3	Y	-0-					-0-
06	18942	X	18942	-0-	-0-	-0-	255	1	18687	3	Y	-0-					-0-
07	18786	X	18786	-0-	-0-	-0-	253	1	18533	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

02	23476	X	23476	-0-	-0-	-0-	294	1	23182	3	Y	-0-					-0-
03	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	265	1	20903	3	Y	-0-					-0-
04	20549	X	20549	-0-	-0-	-0-	269	1	20280	3	Y	-0-					-0-
05	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	240	1	17972	3	Y	-0-					-0-
06	24012	X	24012	-0-	-0-	-0-	323	1	23689	3	Y	-0-					-0-
07	20732	X	20732	-0-	-0-	-0-	279	1	20453	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

02	7616	X	6245	-0-	-1371	-0-	78	1	6167	3	Y	-0-					-0-
03	8432	X	6386	-0-	-2046	-0-	80	1	6306	3	Y	-0-					-0-
04	8160	X	8155	-0-	-5	-0-	107	1	8048	3	Y	-0-					-0-
05	6913	X	6219	-0-	-694	-0-	82	1	6137	3	Y	-0-					-0-
06	6690	X	6308	-0-	-382	-0-	85	1	6223	3	Y	-0-					-0-
07	8432	X	7707	-0-	-725	-0-	104	1	7603	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

02	30300	X	30300	-0-	-0-	-0-	380	1	29920	3	Y	-0-					-0-
03	26701	X	26701	-0-	-0-	-0-	335	1	26366	3	Y	-0-					-0-
04	29228	X	29228	-0-	-0-	-0-	383	1	28845	3	Y	-0-					-0-
05	33096	X	33096	-0-	-0-	-0-	436	1	32660	3	Y	-0-					-0-
06	28213	X	28213	-0-	-0-	-0-	380	1	27833	3	Y	-0-					-0-
07	29333	X	29333	-0-	-0-	-0-	395	1	28938	3	Y	-0-					-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	5936	X	5221	-0-	-715	-0-	65	1	5156	3	Y	-0-					-0-
03	6572	X	5740	-0-	-832	-0-	72	1	5668	3	Y	-0-					-0-
04	6360	X	5082	-0-	-1278	-0-	67	1	5015	3	Y	-0-					-0-
05	6572	X	6461	-0-	-111	-0-	85	1	6376	3	Y	-0-					-0-
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	87	1	6394	3	Y	-0-					-0-
07	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	90	1	6581	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733

02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	45	1	3528	3	Y	-0-			-0-
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	41	1	3230	3	Y	-0-			-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	45	1	3417	3	Y	-0-			-0-
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	44	1	3266	3	Y	-0-			-0-
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	40	1	2946	3	Y	-0-			-0-
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	38	1	2809	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

02	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	401	1	7283	3	Y	-0-			-0-
03	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	569	1	10598	3	Y	-0-			-0-
04	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	605	1	10424	3	Y	-0-			-0-
05	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	665	1	10131	3	Y	-0-			-0-
06	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	705	1	9399	3	Y	-0-			-0-
07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	309	1	5034	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11004 - 19144

02	45730	X	45730	-0-	-0-	-0-	352	1	45378	3	N	-0-			-0-
03	49630	X	49630	-0-	-0-	-0-	321	1	49309	3	N	-0-			-0-
04	45947	X	45947	-0-	-0-	-0-	288	1	45659	3	N	-0-			-0-
05	46757	X	46757	-0-	-0-	-0-	354	1	46403	3	N	-0-			-0-
06	44391	X	44391	-0-	-0-	-0-	1966	1	42425	3	N	-0-			-0-
07	44783	X	44783	-0-	-0-	-0-	335	1	44448	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

02	30045	X	30045	-0-	-0-	-0-	377	1	29668	3	Y	-0-			-0-
03	29566	X	29566	-0-	-0-	-0-	371	1	29195	3	Y	-0-			-0-
04	27581	X	27581	-0-	-0-	-0-	362	1	27219	3	Y	-0-			-0-
05	31496	X	27453	-0-	-4043	-0-	362	1	27091	3	Y	-0-			-0-
06	30480	X	26695	-0-	-3785	-0-	359	1	26336	3	Y	-0-			-0-
07	31496	X	30719	-0-	-777	-0-	414	1	30305	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019

02	41366	X	41366	-0-	-0-	-0-	519	1	40847	3	Y	-0-			-0-
03	44539	X	44539	-0-	-0-	-0-	558	1	43981	3	Y	-0-			-0-
04	43515	X	43515	-0-	-0-	-0-	570	1	42945	3	Y	-0-			-0-
05	41362	X	41362	-0-	-0-	-0-	545	1	40817	3	Y	-0-			-0-
06	38023	X	38023	-0-	-0-	-0-	512	1	37511	3	Y	-0-			-0-
07	38651	X	38651	-0-	-0-	-0-	521	1	38130	3	Y	-0-			-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

02	26300	X	26300	-0-	-0-	-0-	2134	1	24166	3	Y	-0-			-0-
03	28288	X	28288	-0-	-0-	-0-	2754	1	25534	3	Y	-0-			-0-
04	26186	X	26186	-0-	-0-	-0-	2886	1	23300	3	Y	-0-			-0-
05	26661	X	26661	-0-	-0-	-0-	3066	1	23595	3	Y	-0-			-0-
06	24767	X	24767	-0-	-0-	-0-	2666	1	22101	3	Y	-0-			-0-
07	25246	X	25246	-0-	-0-	-0-	2611	1	22635	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

02	23828	X	22907	-0-	-921	-0-	1859	1	21048	3	Y	-0-			-0-
03	26381	X	23710	-0-	-2671	-0-	2309	1	21401	3	Y	-0-			-0-
04	25170	X	24136	-0-	-1034	-0-	2660	1	21476	3	Y	-0-			-0-
05	25358	X	23510	-0-	-1848	-0-	2703	1	20807	3	Y	-0-			-0-
06	24540	X	24075	-0-	-465	-0-	2591	1	21484	3	Y	-0-			-0-
07	25358	X	25137	-0-	-221	-0-	2600	1	22537	3	Y	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

02	13216	X	10892	-0-	-2324	-0-	137	1	10755	3	Y	-0-			-0-
03	14632	X	11576	-0-	-3056	-0-	145	1	11431	3	Y	-0-			-0-
04	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	177	1	13328	3	Y	-0-			-0-
05	13702	X	11650	-0-	-2052	-0-	154	1	11496	3	Y	-0-			-0-
06	11670	X	9613	-0-	-2057	-0-	129	1	9484	3	Y	-0-			-0-
07	13950	X	13106	-0-	-844	-0-	177	1	12929	3	Y	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

02	10976	X	9304	-0-	-1672	-0-	117	1	9187	3	Y	-0-			-0-
03	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	154	1	12157	3	Y	-0-			-0-
04	11850	X	10528	-0-	-1322	-0-	138	1	10390	3	Y	-0-			-0-
05	12245	X	11919	-0-	-326	-0-	157	1	11762	3	Y	-0-			-0-
06	11910	X	9886	-0-	-2024	-0-	133	1	9753	3	Y	-0-			-0-
07	12307	X	11572	-0-	-735	-0-	156	1	11416	3	Y	-0-			-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

02	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	116	1	14909	3	N	-0-			-0-
03	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	104	1	15965	3	N	-0-			-0-
04	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	97	1	15309	3	N	-0-			-0-
05	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	120	1	15652	3	N	-0-			-0-
06	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	673	1	14520	3	N	-0-			-0-
07	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	115	1	15248	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
02	19712	X	14399	-0-	-5313	-0-	181	1	14218	3	N	-0-			-0-
03	21824	X	19359	-0-	-2465	-0-	243	1	19116	3	N	-0-			-0-
04	21150	X	18185	-0-	-2965	-0-	238	1	17947	3	N	-0-			-0-
05	21855	X	17758	-0-	-4097	-0-	234	1	17524	3	N	-0-			-0-
06	22873	X	22873	-0-	-0-	-0-	308	1	22565	3	N	-0-			-0-
07	26200	X	26200	-0-	-0-	-0-	353	1	25847	3	N	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	759	1	13760	3	N	-0-			-0-
03	10540	X	8410	-0-	-2130	-0-	428	1	7982	3	N	-0-			-0-
04	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	785	1	13529	3	N	-0-			-0-
05	13547	X	6800	-0-	-6747	-0-	419	1	6381	3	N	-0-			-0-
06	13110	X	529	-0-	-12581	-0-	37	1	492	3	N	-0-			-0-
07	13547	X	316	-0-	-13231	-0-	18	1	298	3	N	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	4470	-0-	-2110	-0-	234	1	4236	3	Y	-0-			-0-
03	6913	X	4274	-0-	-2639	-0-	218	1	4056	3	Y	-0-			-0-
04	6300	X	4477	-0-	-1823	-0-	246	1	4231	3	Y	-0-			-0-
05	5673	X	3802	-0-	-1871	-0-	234	1	3568	3	Y	-0-			-0-
06	5220	X	3501	-0-	-1719	-0-	244	1	3257	3	Y	-0-			-0-
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	307	1	4993	3	Y	-0-			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7588	X	6268	-0-	-1320	-0-	79	1	6189	3	N	-0-			-0-
03	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	115	1	9038	3	N	-0-			-0-
04	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	118	1	8905	3	N	-0-			-0-
05	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	139	1	10378	3	N	-0-			-0-
06	8850	X	8005	-0-	-845	-0-	108	1	7897	3	N	-0-			-0-
07	9331	X	6364	-0-	-2967	-0-	86	1	6278	3	N	-0-			-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	44	1	5699	3	N	-0-			-0-
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	36	1	5552	3	N	-0-			-0-
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	39	1	6242	3	N	-0-			-0-
05	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	61	1	8011	3	N	-0-			-0-
06	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	283	1	6104	3	N	-0-			-0-
07	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	59	1	7791	3	N	-0-			-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	71	1	7311	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	7600	-0-	-429	-0-	107	1	7493	2	N	-0-			-0-
04	7710	X	7131	-0-	-579	-0-	76	1	7055	2	N	-0-			-0-
05	8184	X	7791	-0-	-393	-0-	117	1	7674	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	5086	-0-	-2834	-0-	29	1	5057	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	7753	-0-	-431	-0-	7753	2			N	-0-			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	116	1	9139	3	N	-0-			-0-
03	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	87	1	6873	3	N	-0-			-0-
04	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	120	1	9025	3	N	-0-			-0-
05	8618	X	5191	-0-	-3427	-0-	68	1	5123	3	N	-0-			-0-
06	8340	X	4793	-0-	-3547	-0-	65	1	4728	3	N	-0-			-0-
07	8618	X	6690	-0-	-1928	-0-	90	1	6600	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	145	1	18692	3	Y	-0-					-0-
03	20105	X	20105	-0-	-0-	-0-	130	1	19975	3	Y	-0-					-0-
04	18631	X	18631	-0-	-0-	-0-	117	1	18514	3	Y	-0-					-0-
05	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	158	1	20669	3	Y	-0-					-0-
06	18894	X	18894	-0-	-0-	-0-	837	1	18057	3	Y	-0-					-0-
07	18894	X	18894	-0-	-0-	-0-	141	1	18753	3	Y	-0-					-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

02	10836	X	9698	-0-	-1138	-0-	507	1	9191	3	Y	-0-					-0-
03	11718	X	8660	-0-	-3058	-0-	441	1	8219	3	Y	-0-					-0-
04	11100	X	9895	-0-	-1205	-0-	543	1	9352	3	Y	-0-					-0-
05	11470	X	2499	-0-	-8971	-0-	154	1	2345	3	Y	-0-					-0-
06	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	961	1	12816	3	Y	-0-					-0-
07	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	773	1	12582	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

02	28868	X	28432	-0-	-436	-0-	357	1	28075	3	N	-0-					-0-
03	31961	X	27808	-0-	-4153	-0-	348	1	27460	3	N	-0-					-0-
04	30930	X	30114	-0-	-816	-0-	395	1	29719	3	N	-0-					-0-
05	31465	X	23236	-0-	-8229	-0-	306	1	22930	3	N	-0-					-0-
06	30450	X	27809	-0-	-2641	-0-	374	1	27435	3	N	-0-					-0-
*07	31465	X	27103	-0-	-4362	-0-	365	1	26738	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

02	28672	X	26262	-0-	-2410	-0-	329	1	25933	3	N	-0-					-0-
03	31744	X	27603	-0-	-4141	-0-	346	1	27257	3	N	-0-					-0-
04	30720	X	23766	-0-	-6954	-0-	312	1	23454	3	N	-0-					-0-
05	29816	X	29816	-0-	-0-	-0-	393	1	29423	3	N	-0-					-0-
06	28140	X	27119	-0-	-1021	-0-	365	1	26754	3	N	-0-					-0-
*07	29078	X	27413	-0-	-1665	-0-	369	1	27044	3	N	-0-					-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

02	28	X	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

02	16772	X	12298	-0-	-4474	-0-	643	1	11655	3	N	-0-					-0-
03	16895	X	13035	-0-	-3860	-0-	664	1	12371	3	N	-0-					-0-
04	15600	X	1807	-0-	-13793	-0-	99	1	1708	3	N	-0-					-0-
05	15376	X	452	-0-	-14924	-0-	28	1	424	3	N	-0-					-0-
*06	14190	X	46	-0-	-14144	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
*07	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 10/15/2025 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

02	22780	X	22780	-0-	-0-	-0-	286	1	22494	3	Y	-0-					-0-
03	24583	X	23784	-0-	-799	-0-	298	1	23486	3	Y	-0-					-0-
04	23790	X	23031	-0-	-759	-0-	302	1	22729	3	Y	-0-					-0-
05	24583	X	23202	-0-	-1381	-0-	306	1	22896	3	Y	-0-					-0-
06	23790	X	23000	-0-	-790	-0-	310	1	22690	3	Y	-0-					-0-
07	24583	X	18428	-0-	-6155	-0-	248	1	18180	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	106	1	13621	3	Y	-0-					-0-
03	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	91	1	13959	3	Y	-0-					-0-
04	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	82	1	13042	3	Y	-0-					-0-
05	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	114	1	14932	3	Y	-0-					-0-
06	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	650	1	14037	3	Y	-0-					-0-
07	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	112	1	14827	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 10/10/2025 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26404	X	23335	-0-	-3069	-0-	293	1	23042	3	Y	-0-					-0-
03	29233	X	24462	-0-	-4771	-0-	307	1	24155	3	Y	-0-					-0-
04	28290	X	22993	-0-	-5297	-0-	301	1	22692	3	Y	-0-					-0-
05	28334	X	22928	-0-	-5406	-0-	302	1	22626	3	Y	-0-					-0-
06	26400	X	21643	-0-	-4757	-0-	291	1	21352	3	Y	-0-					-0-
07	25823	X	21845	-0-	-3978	-0-	294	1	21551	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
02	28616	X	27197	-0-	-1419	-0-	341	1	26856	3	Y	-0-					-0-
03	31682	X	29271	-0-	-2411	-0-	367	1	28904	3	Y	-0-					-0-
04	29760	X	27946	-0-	-1814	-0-	366	1	27580	3	Y	-0-					-0-
05	30101	X	28676	-0-	-1425	-0-	378	1	28298	3	Y	-0-					-0-
06	29130	X	27447	-0-	-1683	-0-	369	1	27078	3	Y	-0-					-0-
07	30101	X	26186	-0-	-3915	-0-	353	1	25833	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2026 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11391 - 17398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	182	1	3301	3	Y	-0-					-0-
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	247	1	4606	3	Y	-0-					-0-
04	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	251	1	4319	3	Y	-0-					-0-
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	291	1	4438	3	Y	-0-					-0-
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	313	1	4171	3	Y	-0-					-0-
07	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	142	1	2309	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
02	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	525	1	9521	3	Y	-0-					-0-
03	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	749	1	13963	3	Y	-0-					-0-
04	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	754	1	12999	3	Y	-0-					-0-
05	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	861	1	13125	3	Y	-0-					-0-
06	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	929	1	12391	3	Y	-0-					-0-
07	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	402	1	6553	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
02	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	94	1	9609	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	7332	-0-	-2340	-0-	103	1	7229	2	N	-0-					-0-
04	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	106	1	9878	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	196	-0-	-10561	-0-	3	1	193	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-					-0-
07	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 05/28/2025 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26012	X	22787	-0-	-3225	-0-	286	1	22501	3	Y	-0-					-0-
03	28334	X	24204	-0-	-4130	-0-	303	1	23901	3	Y	-0-					-0-
04	26760	X	23658	-0-	-3102	-0-	310	1	23348	3	Y	-0-					-0-
05	27652	X	23734	-0-	-3918	-0-	313	1	23421	3	Y	-0-					-0-
06	25620	X	23192	-0-	-2428	-0-	312	1	22880	3	Y	-0-					-0-
07	25234	X	21758	-0-	-3476	-0-	293	1	21465	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 #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 02/26/2026 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	42924	X	24412	-0-	-18512	-0-	235	1	24177	2	N	-0-			-0-
03	46190	X	38620	-0-	-7570	-0-	544	1	38076	2	N	-0-			-0-
04	43590	X	33642	-0-	-9948	-0-	356	1	33286	2	N	-0-			-0-
05	42377	X	30222	-0-	-12155	-0-	454	1	29768	2	N	-0-			-0-
06	38520	X	23183	-0-	-15337	-0-	134	1	23049	2	N	-0-			-0-
07	38626	X	17	-0-	-38609	-0-	17	2			N	-0-			-0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	37111	X	37111	-0-	-0-	-0-	465	1	36646	3	Y	-0-			-0-
03	40311	X	40311	-0-	-0-	-0-	505	1	39806	3	Y	-0-			-0-
04	40320	X	38898	-0-	-1422	-0-	510	1	38388	3	Y	-0-			-0-
05	41664	X	39922	-0-	-1742	-0-	526	1	39396	3	Y	-0-			-0-
06	40320	X	37190	-0-	-3130	-0-	501	1	36689	3	Y	-0-			-0-
07	41075	X	38327	-0-	-2748	-0-	516	1	37811	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	31578	X	31578	-0-	-0-	-0-	396	1	31182	3	Y	-0-			-0-
03	28590	X	28590	-0-	-0-	-0-	358	1	28232	3	Y	-0-			-0-
04	27965	X	27965	-0-	-0-	-0-	367	1	27598	3	Y	-0-			-0-
05	28105	X	28105	-0-	-0-	-0-	371	1	27734	3	Y	-0-			-0-
06	26253	X	26253	-0-	-0-	-0-	353	1	25900	3	Y	-0-			-0-
07	25779	X	25779	-0-	-0-	-0-	347	1	25432	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	133	1	10486	3	Y	-0-			-0-
03	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	107	1	8471	3	Y	-0-			-0-
04	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	117	1	8813	3	Y	-0-			-0-
05	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	117	1	8753	3	Y	-0-			-0-
06	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	103	1	7539	3	Y	-0-			-0-
07	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	123	1	8983	3	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15596	X	13960	-0-	-1636	-0-	729	1	13231	3	Y	-0-			-0-
03	17267	X	12042	-0-	-5225	-0-	613	1	11429	3	Y	-0-			-0-
04	16710	X	12913	-0-	-3797	-0-	708	1	12205	3	Y	-0-			-0-
05	15810	X	15489	-0-	-321	-0-	953	1	14536	3	Y	-0-			-0-
06	15300	X	13849	-0-	-1451	-0-	966	1	12883	3	Y	-0-			-0-
07	15469	X	10915	-0-	-4554	-0-	631	1	10284	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	20720	X	19749	-0-	-971	-0-	248	1	19501	3	Y	-0-			-0-
03	22940	X	21843	-0-	-1097	-0-	274	1	21569	3	Y	-0-			-0-
04	24510	X	23050	-0-	-1460	-0-	302	1	22748	3	Y	-0-			-0-
05	25327	X	24418	-0-	-909	-0-	322	1	24096	3	Y	-0-			-0-
06	22530	X	20398	-0-	-2132	-0-	275	1	20123	3	Y	-0-			-0-
07	23808	X	19529	-0-	-4279	-0-	263	1	19266	3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	24360	X	20948	-0-	-3412	-0-	263	1	20685	3	Y	-0-			-0-
03	26970	X	21590	-0-	-5380	-0-	271	1	21319	3	Y	-0-			-0-
04	26100	X	22429	-0-	-3671	-0-	294	1	22135	3	Y	-0-			-0-
05	24087	X	22103	-0-	-1984	-0-	291	1	21812	3	Y	-0-			-0-
06	23160	X	21806	-0-	-1354	-0-	294	1	21512	3	Y	-0-			-0-
07	23188	X	16950	-0-	-6238	-0-	228	1	16722	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 I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27384	X	23935	-0-	-3449	-0-	300	1	23635	3	Y	-0-					-0-
03	30318	X	22922	-0-	-7396	-0-	287	1	22635	3	Y	-0-					-0-
04	29340	X	23319	-0-	-6021	-0-	306	1	23013	3	Y	-0-					-0-
05	26505	X	22216	-0-	-4289	-0-	293	1	21923	3	Y	-0-					-0-
06	25650	X	22458	-0-	-3192	-0-	302	1	22156	3	Y	-0-					-0-
07	26505	X	16460	-0-	-10045	-0-	222	1	16238	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
02	13524	X	11225	-0-	-2299	-0-	586	1	10639	3	Y	-0-					-0-
03	14074	X	11843	-0-	-2231	-0-	603	1	11240	3	Y	-0-					-0-
04	12750	X	7527	-0-	-5223	-0-	413	1	7114	3	Y	-0-					-0-
05	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	1022	1	15576	3	Y	-0-					-0-
06	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	1005	1	13396	3	Y	-0-					-0-
07	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	763	1	12418	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
02	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	99	1	7796	3	Y	-0-					-0-
03	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	106	1	8388	3	Y	-0-					-0-
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	101	1	7576	3	Y	-0-					-0-
05	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	91	1	6830	3	Y	-0-					-0-
06	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	130	1	9519	3	Y	-0-					-0-
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	108	1	7923	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
02	16520	X	11360	-0-	-5160	-0-	594	1	10766	3	Y	-0-					-0-
03	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	1045	1	19475	3	Y	-0-					-0-
04	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	980	1	16876	3	Y	-0-					-0-
05	16957	X	15448	-0-	-1509	-0-	951	1	14497	3	Y	-0-					-0-
06	17700	X	8458	-0-	-9242	-0-	590	1	7868	3	Y	-0-					-0-
07	18290	X	9990	-0-	-8300	-0-	578	1	9412	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
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	N	-0-					-0-
03	110	X	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	N	-0-					-0-
04	111	X	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	N	-0-					-0-
05	222	X	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	3	N	-0-					-0-
06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	N	-0-					-0-
07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	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
02	17108	X	15065	-0-	-2043	-0-	787	1	14278	3	Y	-0-					-0-
03	18941	X	15264	-0-	-3677	-0-	777	1	14487	3	Y	-0-					-0-
04	18330	X	14117	-0-	-4213	-0-	774	1	13343	3	Y	-0-					-0-
05	16678	X	15379	-0-	-1299	-0-	947	1	14432	3	Y	-0-					-0-
06	16140	X	13267	-0-	-2873	-0-	925	1	12342	3	Y	-0-					-0-
07	16678	X	13845	-0-	-2833	-0-	801	1	13044	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18284	X	9058	-0-	-9226	-0-	473	1	8585	3	Y	-0-					-0-
03	20243	X	15620	-0-	-4623	-0-	795	1	14825	3	Y	-0-					-0-
04	19590	X	14821	-0-	-4769	-0-	813	1	14008	3	Y	-0-					-0-
05	18662	X	14637	-0-	-4025	-0-	901	1	13736	3	Y	-0-					-0-
06	18060	X	16198	-0-	-1862	-0-	1130	1	15068	3	Y	-0-					-0-
07	15624	X	13191	-0-	-2433	-0-	763	1	12428	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 #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

02	18172	X	14800	-0-	-3372	-0-	186	1	14614	3	Y	-0-			-0-
03	20119	X	14056	-0-	-6063	-0-	176	1	13880	3	Y	-0-			-0-
04	19470	X	19202	-0-	-268	-0-	252	1	18950	3	Y	-0-			-0-
05	18327	X	18327	-0-	-0-	-0-	242	1	18085	3	Y	-0-			-0-
06	18746	X	18746	-0-	-0-	-0-	252	1	18494	3	Y	-0-			-0-
07	19840	X	18122	-0-	-1718	-0-	244	1	17878	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

02	29288	X	27467	-0-	-1821	-0-	344	1	27123	3	Y	-0-			-0-
03	32426	X	29640	-0-	-2786	-0-	371	1	29269	3	Y	-0-			-0-
04	30690	X	28251	-0-	-2439	-0-	370	1	27881	3	Y	-0-			-0-
05	31713	X	29029	-0-	-2684	-0-	383	1	28646	3	Y	-0-			-0-
06	30420	X	27893	-0-	-2527	-0-	375	1	27518	3	Y	-0-			-0-
07	30411	X	27497	-0-	-2914	-0-	370	1	27127	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

02	30609	X	30609	-0-	-0-	-0-	384	1	30225	3	Y	-0-			-0-
03	33387	X	31939	-0-	-1448	-0-	400	1	31539	3	Y	-0-			-0-
04	35610	X	31410	-0-	-4200	-0-	412	1	30998	3	Y	-0-			-0-
05	36797	X	32402	-0-	-4395	-0-	427	1	31975	3	Y	-0-			-0-
06	34470	X	30422	-0-	-4048	-0-	409	1	30013	3	Y	-0-			-0-
07	33883	X	27864	-0-	-6019	-0-	375	1	27489	3	Y	-0-			-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

02	14840	X	10522	-0-	-4318	-0-	550	1	9972	3	Y	-0-			-0-
03	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	864	1	16094	3	Y	-0-			-0-
04	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	900	1	15507	3	Y	-0-			-0-
05	22176	X	22176	-0-	-0-	-0-	1365	1	20811	3	Y	-0-			-0-
06	16410	X	13709	-0-	-2701	-0-	956	1	12753	3	Y	-0-			-0-
07	16957	X	13678	-0-	-3279	-0-	791	1	12887	3	Y	-0-			-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

02	16800	X	16030	-0-	-770	-0-	838	1	15192	3	Y	-0-			-0-
03	18600	X	9098	-0-	-9502	-0-	463	1	8635	3	Y	-0-			-0-
04	18000	X	8644	-0-	-9356	-0-	474	1	8170	3	Y	-0-			-0-
05	17763	X	14063	-0-	-3700	-0-	866	1	13197	3	Y	-0-			-0-
06	17190	X	8524	-0-	-8666	-0-	595	1	7929	3	Y	-0-			-0-
07	17763	X	9665	-0-	-8098	-0-	559	1	9106	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 K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13104	X	12174	-0-	-930	-0-	153	1	12021	3	Y	-0-					-0-
03	14415	X	13215	-0-	-1200	-0-	166	1	13049	3	Y	-0-					-0-
04	13860	X	12757	-0-	-1103	-0-	167	1	12590	3	Y	-0-					-0-
05	13919	X	13239	-0-	-680	-0-	175	1	13064	3	Y	-0-					-0-
06	13320	X	12589	-0-	-731	-0-	169	1	12420	3	Y	-0-					-0-
07	13485	X	12621	-0-	-864	-0-	170	1	12451	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
02	20860	X	15865	-0-	-4995	-0-	829	1	15036	3	Y	-0-					-0-
03	23095	X	15310	-0-	-7785	-0-	780	1	14530	3	Y	-0-					-0-
04	22350	X	15042	-0-	-7308	-0-	825	1	14217	3	Y	-0-					-0-
05	21700	X	13816	-0-	-7884	-0-	850	1	12966	3	Y	-0-					-0-
06	19740	X	12726	-0-	-7014	-0-	888	1	11838	3	Y	-0-					-0-
07	17577	X	13394	-0-	-4183	-0-	775	1	12619	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 01/30/2026 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11386 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29705	X	29705	-0-	-0-	-0-	1552	1	28153	3	Y	-0-					-0-
03	29404	X	29404	-0-	-0-	-0-	1497	1	27907	3	Y	-0-					-0-
04	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	1299	1	22381	3	Y	-0-					-0-
05	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	1189	1	18131	3	Y	-0-					-0-
06	25219	X	25219	-0-	-0-	-0-	1759	1	23460	3	Y	-0-					-0-
07	27503	X	27503	-0-	-0-	-0-	1591	1	25912	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
02	25172	X	18406	-0-	-6766	-0-	962	1	17444	3	Y	-0-					-0-
03	27869	X	18151	-0-	-9718	-0-	924	1	17227	3	Y	-0-					-0-
04	26970	X	17890	-0-	-9080	-0-	981	1	16909	3	Y	-0-					-0-
05	27187	X	16683	-0-	-10504	-0-	1027	1	15656	3	Y	-0-					-0-
06	26310	X	20213	-0-	-6097	-0-	1410	1	18803	3	Y	-0-					-0-
07	20367	X	19957	-0-	-410	-0-	1155	1	18802	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
02	13104	X	7545	-0-	-5559	-0-	95	1	7450	3	Y	-0-					-0-
03	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	188	1	14794	3	Y	-0-					-0-
04	14040	X	12680	-0-	-1360	-0-	166	1	12514	3	Y	-0-					-0-
05	12369	X	12245	-0-	-124	-0-	161	1	12084	3	Y	-0-					-0-
06	14490	X	12279	-0-	-2211	-0-	165	1	12114	3	Y	-0-					-0-
07	14973	X	5115	-0-	-9858	-0-	69	1	5046	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
02	32368	X	28728	-0-	-3640	-0-	1501	1	27227	3	Y	-0-					-0-
03	35836	X	28865	-0-	-6971	-0-	1470	1	27395	3	Y	-0-					-0-
04	33600	X	27510	-0-	-6090	-0-	1509	1	26001	3	Y	-0-					-0-
05	33449	X	27553	-0-	-5896	-0-	1696	1	25857	3	Y	-0-					-0-
06	30780	X	21704	-0-	-9076	-0-	1514	1	20190	3	Y	-0-					-0-
07	31806	X	15882	-0-	-15924	-0-	919	1	14963	3	Y	-0-					-0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28700	X	19120	-0-	-9580	-0-	999	1	18121	3	Y	-0-					-0-
03	31775	X	30762	-0-	-1013	-0-	1567	1	29195	3	Y	-0-					-0-
04	32580	X	28805	-0-	-3775	-0-	1580	1	27225	3	Y	-0-					-0-
05	33666	X	27585	-0-	-6081	-0-	1698	1	25887	3	Y	-0-					-0-
06	30450	X	28970	-0-	-1480	-0-	2021	1	26949	3	Y	-0-					-0-
07	30752	X	15396	-0-	-15356	-0-	891	1	14505	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24976	X	16498	-0-	-8478	-0-	862	1	15636	3	Y	-0-					-0-
03	27652	X	27012	-0-	-640	-0-	1376	1	25636	3	Y	-0-					-0-
04	28200	X	25263	-0-	-2937	-0-	1386	1	23877	3	Y	-0-					-0-
05	29140	X	25199	-0-	-3941	-0-	1551	1	23648	3	Y	-0-					-0-
06	26580	X	26225	-0-	-355	-0-	1829	1	24396	3	Y	-0-					-0-
07	27001	X	13843	-0-	-13158	-0-	801	1	13042	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
02	19340	X	19340	-0-	-0-	-0-	243	1	19097	3	Y	-0-					-0-
03	17298	X	16386	-0-	-912	-0-	205	1	16181	3	Y	-0-					-0-
04	16560	X	15421	-0-	-1139	-0-	202	1	15219	3	Y	-0-					-0-
05	21421	X	11561	-0-	-9860	-0-	152	1	11409	3	Y	-0-					-0-
06	20730	X	16520	-0-	-4210	-0-	222	1	16298	3	Y	-0-					-0-
07	21421	X	17131	-0-	-4290	-0-	231	1	16900	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
02	13412	X	12354	-0-	-1058	-0-	645	1	11709	3	Y	-0-					-0-
03	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	769	1	14332	3	Y	-0-					-0-
04	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	767	1	13216	3	Y	-0-					-0-
05	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	871	1	13273	3	Y	-0-					-0-
06	14610	X	13301	-0-	-1309	-0-	928	1	12373	3	Y	-0-					-0-
07	15097	X	13757	-0-	-1340	-0-	796	1	12961	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 05/22/2026 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10816 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25172	X	20555	-0-	-4617	-0-	1661	1	18805	3	Y	81	86	1			8
							89	9									
03	27590	X	21046	-0-	-6544	-0-	2042	1	18932	3	Y	65	64	1			9
							72	9									
04	25830	X	4973	-0-	-20857	-0-	543	1	4383	3	Y	43	48	1			4
							47	9									
05	26071	X	7931	-0-	-18140	-0-	912	1	7018	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
06	38604	X	38604	-0-	-0-	-0-	4148	1	34387	3	Y	63	51	1			12
							69	9									
07	31978	X	31978	-0-	-0-	-0-	3300	1	28609	3	Y	63	63	1			12
							69	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
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	4	1	40	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	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 05/28/2026 TOTAL DEPTH 10451 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
02	35224	X	32654	-0-	-2570	-0-	2640	1	29901	3	Y	103	110	1			14
							113	9									
03	38285	X	36175	-0-	-2110	-0-	3509	1	32533	3	Y	121	95	1			40
							133	9									
04	36480	X	34549	-0-	-1931	-0-	3799	1	30672	3	Y	71	103	1			8
							78	9									
05	31013	X	31013	-0-	-0-	-0-	3531	1	27179	3	Y	275	207	1			76
							303	9									
06	39355	X	39355	-0-	-0-	-0-	4229	1	35059	3	Y	61	106	1			31
							67	9									
07	38293	X	38293	-0-	-0-	-0-	3956	1	34292	3	Y	41	59	1			13
							45	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528

02	29400	X	29400	-0-	-0-	-0-	1536	1	27864	3	Y	-0-					-0-
03	43951	X	43951	-0-	-0-	-0-	2238	1	41713	3	Y	-0-					-0-
04	37228	X	37228	-0-	-0-	-0-	2042	1	35186	3	Y	-0-					-0-
05	21164	X	21164	-0-	-0-	-0-	1303	1	19861	3	Y	-0-					-0-
06	30202	X	30202	-0-	-0-	-0-	2107	1	28095	3	Y	-0-					-0-
07	33170	X	33170	-0-	-0-	-0-	1879	1	31291	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

02	14924	X	13489	-0-	-1435	-0-	169	1	13320	3	Y	-0-					-0-
03	16523	X	14000	-0-	-2523	-0-	175	1	13825	3	Y	-0-					-0-
04	15990	X	13855	-0-	-2135	-0-	182	1	13673	3	Y	-0-					-0-
05	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	202	1	15134	3	Y	-0-					-0-
06	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	237	1	17361	3	Y	-0-					-0-
07	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	213	1	15629	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10850 - 14484

02	7560	X	7435	-0-	-125	-0-	602	1	6820	3	Y	12					33
							13	9									
03	8370	X	8174	-0-	-196	-0-	794	1	7359	3	Y	19	21	1			31
							21	9									
04	8100	X	7886	-0-	-214	-0-	868	1	7006	3	Y	11	18	1			24
							12	9									
05	8370	X	8130	-0-	-240	-0-	933	1	7180	3	Y	15					39
							17	9									
06	7980	X	7761	-0-	-219	-0-	832	1	6901	3	Y	25	38	1			26
							28	9									
07	8246	X	8101	-0-	-145	-0-	837	1	7254	3	Y	9	19	1			16
							10	9									

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10476 - 17368

02	30884	X	28863	-0-	-2021	-0-	2341	1	26509	3	Y	12					28
							13	9									
03	34193	X	32647	-0-	-1546	-0-	3177	1	29449	3	Y	19	18	1			29
							21	9									
04	33090	X	32735	-0-	-355	-0-	3606	1	29117	3	Y	11	17	1			23
							12	9									
05	33418	X	32645	-0-	-773	-0-	3752	1	28876	3	Y	15					38
							17	9									
06	31590	X	30862	-0-	-728	-0-	3322	1	27540	3	Y	-0-	22	1			16
07	33821	X	31357	-0-	-2464	-0-	3242	1	28105	3	Y	9	13	1			12
							10	9									

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 06/03/2026 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10726 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27580	X	14428	-0-	-13152	-0-	1170	1	13244	3	Y	13					26
							14	9									
03	28427	X	15096	-0-	-13331	-0-	1470	1	13626	3	Y	-0-	26	1			-0-
04	25620	X	16330	-0-	-9290	-0-	1798	1	14520	3	Y	11	5	1			6
							12	9									
05	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	1704	1	13114	3	Y	-0-					6
06	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	1443	1	11964	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	912	1	7910	3	Y	9	5	1			4
							10	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23324	X	19929	-0-	-3395	-0-	1613	1	18270	3	Y	42	39	1			12
							46	9									
03	25327	X	17817	-0-	-7510	-0-	1730	1	16039	3	Y	44	47	1			9
							48	9									
04	23880	X	22132	-0-	-1748	-0-	2430	1	19622	3	Y	73	56	1			26
							80	9									
05	23467	X	20924	-0-	-2543	-0-	2400	1	18468	3	Y	51	69	1			8
							56	9									
06	22710	X	19923	-0-	-2787	-0-	2139	1	17731	3	Y	48	43	1			13
							53	9									
07	22878	X	21483	-0-	-1395	-0-	2216	1	19211	3	Y	51	45	1			19
							56	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
02	28112	X	26163	-0-	-1949	-0-	2118	1	23990	3	Y	50	46	1			10
							55	9									
03	29791	X	26227	-0-	-3564	-0-	2548	1	23625	3	Y	49	53	1			6
							54	9									
04	28170	X	28005	-0-	-165	-0-	3077	1	24843	3	Y	77	59	1			24
							85	9									
05	28954	X	26558	-0-	-2396	-0-	3047	1	23454	3	Y	52	71	1			5
							57	9									
06	28020	X	22433	-0-	-5587	-0-	2409	1	19969	3	Y	50	45	1			10
							55	9									
07	28954	X	24328	-0-	-4626	-0-	2509	1	21754	3	Y	59	51	1			18
							65	9									

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11029 - 19587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56336	X	49509	-0-	-6827	-0-	621	1	48888	3	Y	-0-					-0-
03	62372	X	52734	-0-	-9638	-0-	661	1	52073	3	Y	-0-					-0-
04	58950	X	50490	-0-	-8460	-0-	662	1	49828	3	Y	-0-					-0-
05	57691	X	50433	-0-	-7258	-0-	665	1	49768	3	Y	-0-					-0-
06	55830	X	49114	-0-	-6716	-0-	661	1	48453	3	Y	-0-					-0-
07	54808	X	50558	-0-	-4250	-0-	681	1	49877	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11136 - 19494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58772	X	55990	-0-	-2782	-0-	702	1	55288	3	Y	-0-					-0-
03	65069	X	58554	-0-	-6515	-0-	734	1	57820	3	Y	-0-					-0-
04	63630	X	55483	-0-	-8147	-0-	727	1	54756	3	Y	-0-					-0-
05	65751	X	53307	-0-	-12444	-0-	703	1	52604	3	Y	-0-					-0-
06	63630	X	54109	-0-	-9521	-0-	728	1	53381	3	Y	-0-					-0-
07	62000	X	56737	-0-	-5263	-0-	764	1	55973	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 03/14/2025 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52836	X	48920	-0-	-3916	-0-	613	1	48307	3	Y	-0-					-0-
03	58497	X	56625	-0-	-1872	-0-	710	1	55915	3	Y	-0-					-0-
04	56610	X	51719	-0-	-4891	-0-	678	1	51041	3	Y	-0-					-0-
05	58280	X	55952	-0-	-2328	-0-	738	1	55214	3	Y	-0-					-0-
06	57277	X	57277	-0-	-0-	-0-	771	1	56506	3	Y	-0-					-0-
07	57452	X	57452	-0-	-0-	-0-	774	1	56678	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19040

02	53116	X	49200	-0-	-3916	-0-	617	1	48583	3	Y	-0-					-0-
03	58807	X	51793	-0-	-7014	-0-	649	1	51144	3	Y	-0-					-0-
04	56040	X	49334	-0-	-6706	-0-	647	1	48687	3	Y	-0-					-0-
05	54777	X	49140	-0-	-5637	-0-	648	1	48492	3	Y	-0-					-0-
06	53010	X	47785	-0-	-5225	-0-	643	1	47142	3	Y	-0-					-0-
07	54467	X	49187	-0-	-5280	-0-	663	1	48524	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159

02	44268	X	36498	-0-	-7770	-0-	1907	1	34591	3	Y	-0-					-0-
03	49011	X	37408	-0-	-11603	-0-	1905	1	35503	3	Y	-0-					-0-
04	46770	X	34853	-0-	-11917	-0-	1912	1	32941	3	Y	-0-					-0-
05	44144	X	34264	-0-	-9880	-0-	2109	1	32155	3	Y	-0-					-0-
06	42240	X	31692	-0-	-10548	-0-	2211	1	29481	3	Y	-0-					-0-
07	40424	X	17182	-0-	-23242	-0-	994	1	16188	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981

02	16688	X	13952	-0-	-2736	-0-	729	1	13223	3	Y	-0-					-0-
03	18476	X	14746	-0-	-3730	-0-	751	1	13995	3	Y	-0-					-0-
04	17880	X	12608	-0-	-5272	-0-	692	1	11916	3	Y	-0-					-0-
05	17701	X	15010	-0-	-2691	-0-	924	1	14086	3	Y	-0-					-0-
06	14940	X	12613	-0-	-2327	-0-	880	1	11733	3	Y	-0-					-0-
07	15438	X	13512	-0-	-1926	-0-	782	1	12730	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385

02	20020	X	18014	-0-	-2006	-0-	941	1	17073	3	Y	-0-					-0-
03	22165	X	18409	-0-	-3756	-0-	937	1	17472	3	Y	-0-					-0-
04	21450	X	16999	-0-	-4451	-0-	933	1	16066	3	Y	-0-					-0-
05	20894	X	18314	-0-	-2580	-0-	1127	1	17187	3	Y	-0-					-0-
06	19290	X	16073	-0-	-3217	-0-	1121	1	14952	3	Y	-0-					-0-
07	19933	X	17408	-0-	-2525	-0-	1007	1	16401	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860

02	20776	X	15160	-0-	-5616	-0-	792	1	14368	3	Y	-0-					-0-
03	23002	X	20155	-0-	-2847	-0-	1026	1	19129	3	Y	-0-					-0-
04	22260	X	18484	-0-	-3776	-0-	1014	1	17470	3	Y	-0-					-0-
05	21545	X	19412	-0-	-2133	-0-	1195	1	18217	3	Y	-0-					-0-
06	20850	X	17156	-0-	-3694	-0-	1197	1	15959	3	Y	-0-					-0-
07	20150	X	17167	-0-	-2983	-0-	993	1	16174	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617

02	27916	X	24404	-0-	-3512	-0-	1275	1	23129	3	Y	-0-					-0-
03	30907	X	26280	-0-	-4627	-0-	1338	1	24942	3	Y	-0-					-0-
04	29910	X	26191	-0-	-3719	-0-	1437	1	24754	3	Y	-0-					-0-
05	29078	X	25785	-0-	-3293	-0-	1587	1	24198	3	Y	-0-					-0-
06	28140	X	24741	-0-	-3399	-0-	1726	1	23015	3	Y	-0-					-0-
07	27063	X	24520	-0-	-2543	-0-	1418	1	23102	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 06/02/2026 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31342	X	31342	-0-	-0-	-0-	1638	1	29704	3	Y	-0-					-0-
03	41144	X	41144	-0-	-0-	-0-	2095	1	39049	3	Y	-0-					-0-
04	38608	X	38608	-0-	-0-	-0-	2118	1	36490	3	Y	-0-					-0-
05	21677	X	21677	-0-	-0-	-0-	1334	1	20343	3	Y	-0-					-0-
06	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	1636	1	21825	3	Y	-0-					-0-
07	38764	X	38764	-0-	-0-	-0-	2243	1	36521	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887

02	32536	X	29344	-0-	-3192	-0-	2377	1	26913	3	Y	49	45	1			13
							54	9									
03	36022	X	25985	-0-	-10037	-0-	2525	1	23409	3	Y	46	50	1			9
							51	9									
04	34860	X	30327	-0-	-4533	-0-	3332	1	26901	3	Y	85	64	1			30
							94	9									
05	34782	X	29858	-0-	-4924	-0-	3426	1	26369	3	Y	57	77	1			10
							63	9									
06	32670	X	28586	-0-	-4084	-0-	3070	1	25453	3	Y	57	50	1			17
							63	9									
07	32488	X	29043	-0-	-3445	-0-	2997	1	25977	3	Y	63	55	1			25
							69	9									

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194

02	30720	X	30720	-0-	-0-	-0-	1605	1	29115	3	Y	-0-					-0-
03	36678	X	36678	-0-	-0-	-0-	1868	1	34810	3	Y	-0-					-0-
04	39150	X	35013	-0-	-4137	-0-	1921	1	33092	3	Y	-0-					-0-
05	40455	X	23370	-0-	-17085	-0-	1439	1	21931	3	Y	-0-					-0-
06	39150	X	32808	-0-	-6342	-0-	2288	1	30520	3	Y	-0-					-0-
07	36673	X	33186	-0-	-3487	-0-	1880	1	31306	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150

02	30605	X	30605	-0-	-0-	-0-	1599	1	29006	3	Y	-0-					-0-
03	32184	X	32184	-0-	-0-	-0-	1639	1	30545	3	Y	-0-					-0-
04	28509	X	28509	-0-	-0-	-0-	1564	1	26945	3	Y	-0-					-0-
05	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	656	1	10003	3	Y	-0-					-0-
06	30360	X	30360	-0-	-0-	-0-	2118	1	28242	3	Y	-0-					-0-
07	24948	X	24948	-0-	-0-	-0-	1413	1	23535	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734

02	38570	X	38570	-0-	-0-	-0-	2015	1	36555	3	Y	-0-					-0-
03	30412	X	30412	-0-	-0-	-0-	1549	1	28863	3	Y	-0-					-0-
04	29989	X	29989	-0-	-0-	-0-	1645	1	28344	3	Y	-0-					-0-
05	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	587	1	8950	3	Y	-0-					-0-
06	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	1209	1	16119	3	Y	-0-					-0-
07	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	942	1	15685	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875

02	31575	X	31575	-0-	-0-	-0-	1650	1	29925	3	Y	-0-					-0-
03	31992	X	30605	-0-	-1387	-0-	1559	1	29046	3	Y	-0-					-0-
04	44960	X	44960	-0-	-0-	-0-	2466	1	42494	3	Y	-0-					-0-
05	41757	X	2349	-0-	-39408	-0-	145	1	2204	3	Y	-0-					-0-
06	40410	X	7308	-0-	-33102	-0-	510	1	6798	3	Y	-0-					-0-
07	41757	X	2469	-0-	-39288	-0-	140	1	2329	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
02	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	808	1	14654	3	Y	-0-					-0-
03	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	874	1	16291	3	Y	-0-					-0-
04	15793	X	15793	-0-	-0-	-0-	866	1	14927	3	Y	-0-					-0-
05	17112	X	6297	-0-	-10815	-0-	388	1	5909	3	Y	-0-					-0-
06	16620	X	12977	-0-	-3643	-0-	905	1	12072	3	Y	-0-					-0-
07	17174	X	7728	-0-	-9446	-0-	438	1	7290	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589

02	34544	X	34544	-0-	-0-	-0-	1805	1	32739	3	Y	-0-					-0-
03	40045	X	40045	-0-	-0-	-0-	2039	1	38006	3	Y	-0-					-0-
04	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	1152	1	19851	3	Y	-0-					-0-
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	232	1	3543	3	Y	-0-					-0-
06	23807	X	23807	-0-	-0-	-0-	1661	1	22146	3	Y	-0-					-0-
07	35775	X	35775	-0-	-0-	-0-	2027	1	33748	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105

02	45696	X	39089	-0-	-6607	-0-	2042	1	37047	3	Y	-0-					-0-
03	50592	X	25832	-0-	-24760	-0-	1315	1	24517	3	Y	-0-					-0-
04	48960	X	32199	-0-	-16761	-0-	1766	1	30433	3	Y	-0-					-0-
05	45880	X	29776	-0-	-16104	-0-	1833	1	27943	3	Y	-0-					-0-
06	41880	X	22235	-0-	-19645	-0-	1551	1	20684	3	Y	-0-					-0-
07	43276	X	14433	-0-	-28843	-0-	835	1	13598	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944

02	12824	X	12806	-0-	-18	-0-	669	1	12137	3	Y	-0-					-0-
03	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	768	1	14312	3	Y	-0-					-0-
04	14730	X	13630	-0-	-1100	-0-	748	1	12882	3	Y	-0-					-0-
05	15221	X	15004	-0-	-217	-0-	924	1	14080	3	Y	-0-					-0-
06	14730	X	13787	-0-	-943	-0-	962	1	12825	3	Y	-0-					-0-
07	15066	X	13532	-0-	-1534	-0-	783	1	12749	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781

02	9016	X	7532	-0-	-1484	-0-	393	1	7139	3	Y	-0-					-0-
03	9796	X	8571	-0-	-1225	-0-	436	1	8135	3	Y	-0-					-0-
04	9870	X	8536	-0-	-1334	-0-	468	1	8068	3	Y	-0-					-0-
05	10199	X	3939	-0-	-6260	-0-	242	1	3697	3	Y	-0-					-0-
06	8940	X	6145	-0-	-2795	-0-	429	1	5716	3	Y	-0-					-0-
07	8835	X	7813	-0-	-1022	-0-	452	1	7361	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 02/10/2026 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11380 - 16193

02	32228	X	3357	-0-	-28871	-0-	175	1	3182	3	Y	-0-					-0-
03	31620	X	15223	-0-	-16397	-0-	775	1	14448	3	Y	-0-					-0-
04	32040	X	22926	-0-	-9114	-0-	1258	1	21668	3	Y	-0-					-0-
05	33108	X	19198	-0-	-13910	-0-	1182	1	18016	3	Y	-0-					-0-
06	20310	X	19578	-0-	-732	-0-	1366	1	18212	3	Y	-0-					-0-
07	23684	X	20532	-0-	-3152	-0-	1188	1	19344	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 02/19/2026 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11577 - 16389

02	33012	X	21	-0-	-32991	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	17174	X	11285	-0-	-5889	-0-	575	1	10710	3	Y	-0-					-0-
04	42900	X	23869	-0-	-19031	-0-	1309	1	22560	3	Y	-0-					-0-
05	44330	X	16905	-0-	-27425	-0-	1041	1	15864	3	Y	-0-					-0-
06	25408	X	25408	-0-	-0-	-0-	1772	1	23636	3	Y	-0-					-0-
07	24676	X	24559	-0-	-117	-0-	1421	1	23138	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 02/12/2026 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	413	1	7700	3	Y	-0-					-0-
04	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	600	1	10345	3	Y	-0-					-0-
05	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	921	1	14048	3	Y	-0-					-0-
06	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	949	1	12660	3	Y	-0-					-0-
07	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	770	1	12544	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
02	45353	X	45353	-0-	-0-	-0-	349	1	45004	3	N	-0-					-0-
03	48789	X	48789	-0-	-0-	-0-	315	1	48474	3	N	-0-					-0-
04	44919	X	44919	-0-	-0-	-0-	282	1	44637	3	N	-0-					-0-
05	45602	X	45602	-0-	-0-	-0-	345	1	45257	3	N	-0-					-0-
*06	43288	X	43288	-0-	-0-	-0-	1917	1	41371	3	N	-0-					-0-
*07	43320	X	43320	-0-	-0-	-0-	324	1	42996	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
02	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	722	1	13104	3	Y	-0-					-0-
03	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	868	1	16183	3	Y	-0-					-0-
04	16740	X	16300	-0-	-440	-0-	894	1	15406	3	Y	-0-					-0-
05	17298	X	11735	-0-	-5563	-0-	722	1	11013	3	Y	-0-					-0-
06	16500	X	9743	-0-	-6757	-0-	680	1	9063	3	Y	-0-					-0-
07	17050	X	16005	-0-	-1045	-0-	926	1	15079	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
02	40694	X	40694	-0-	-0-	-0-	313	1	40381	3	N	-0-					-0-
03	45133	X	45133	-0-	-0-	-0-	291	1	44842	3	N	-0-					-0-
04	33902	X	33902	-0-	-0-	-0-	212	1	33690	3	N	-0-					-0-
05	38829	X	38829	-0-	-0-	-0-	294	1	38535	3	N	-0-					-0-
*06	35459	X	35459	-0-	-0-	-0-	1570	1	33889	3	N	-0-					-0-
*07	31940	X	31940	-0-	-0-	-0-	239	1	31701	3	N	-0-					-0-

GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11046 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31108	X	20923	-0-	-10185	-0-	1051	1	19872	3	Y	-0-					-0-
03	34441	X	20316	-0-	-14125	-0-	1091	1	19225	3	Y	-0-					-0-
04	33330	X	9942	-0-	-23388	-0-	541	1	9401	3	Y	-0-					-0-
05	27683	X	-0-	-0-	-27683	-0-					Y	-0-					-0-
06	26410	X	26410	-0-	-0-	-0-	1570	1	24840	3	Y	-0-					-0-
07	29040	X	29040	-0-	-0-	-0-	1572	1	27468	3	Y	-0-					-0-

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10975 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	932	1	17639	3	Y	-0-					-0-
03	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	1035	1	18248	3	Y	-0-					-0-
04	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	853	1	14842	3	Y	-0-					-0-
05	19003	X	14341	-0-	-4662	-0-	1396	1	12945	3	Y	-0-					-0-
06	18390	X	12440	-0-	-5950	-0-	740	1	11700	3	Y	-0-					-0-
07	19003	X	12005	-0-	-6998	-0-	650	1	11355	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 PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	32788	X	26603	-0-	-6185	-0-	334	1	26269	3	Y	-0-			-0-
03	33635	X	30014	-0-	-3621	-0-	376	1	29638	3	Y	-0-			-0-
04	32520	X	27125	-0-	-5395	-0-	356	1	26769	3	Y	-0-			-0-
05	31837	X	27409	-0-	-4428	-0-	361	1	27048	3	Y	-0-			-0-
06	29430	X	26143	-0-	-3287	-0-	352	1	25791	3	Y	-0-			-0-
07	30008	X	27863	-0-	-2145	-0-	375	1	27488	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
02	23716	X	19988	-0-	-3728	-0-	251	1	19737	3	Y	-0-			-0-
03	22878	X	20391	-0-	-2487	-0-	256	1	20135	3	Y	-0-			-0-
04	22380	X	20141	-0-	-2239	-0-	264	1	19877	3	Y	-0-			-0-
05	23126	X	18918	-0-	-4208	-0-	249	1	18669	3	Y	-0-			-0-
06	21420	X	18825	-0-	-2595	-0-	253	1	18572	3	Y	-0-			-0-
07	22134	X	18727	-0-	-3407	-0-	252	1	18475	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
02	48776	X	46465	-0-	-2311	-0-	583	1	45882	3	N	-0-			-0-
03	53475	X	51470	-0-	-2005	-0-	645	1	50825	3	N	-0-			-0-
04	49740	X	46947	-0-	-2793	-0-	615	1	46332	3	N	-0-			-0-
05	51429	X	45979	-0-	-5450	-0-	606	1	45373	3	N	-0-			-0-
*06	49800	X	43405	-0-	-6395	-0-	584	1	42821	3	N	-0-			-0-
*07	51460	X	46587	-0-	-4873	-0-	628	1	45959	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
02	39480	X	38027	-0-	-1453	-0-	477	1	37550	3	N	-0-			-0-
03	42351	X	42351	-0-	-0-	-0-	531	1	41820	3	N	-0-			-0-
04	40170	X	38648	-0-	-1522	-0-	507	1	38141	3	N	-0-			-0-
05	42098	X	37009	-0-	-5089	-0-	488	1	36521	3	N	-0-			-0-
*06	40980	X	36216	-0-	-4764	-0-	487	1	35729	3	N	-0-			-0-
*07	42346	X	36776	-0-	-5570	-0-	495	1	36281	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	55720	X	48415	-0-	-7305	-0-	607	1	47808	3	N	-0-			-0-
03	61690	X	56944	-0-	-4746	-0-	714	1	56230	3	N	-0-			-0-
04	59700	X	53477	-0-	-6223	-0-	701	1	52776	3	N	-0-			-0-
05	53599	X	52838	-0-	-761	-0-	697	1	52141	3	N	-0-			-0-
*06	55110	X	50350	-0-	-4760	-0-	678	1	49672	3	N	-0-			-0-
*07	56947	X	50033	-0-	-6914	-0-	674	1	49359	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
02	52836	X	52541	-0-	-295	-0-	659	1	51882	3	N	-0-			-0-
03	58497	X	55905	-0-	-2592	-0-	701	1	55204	3	N	-0-			-0-
04	54060	X	50041	-0-	-4019	-0-	656	1	49385	3	N	-0-			-0-
05	58156	X	49232	-0-	-8924	-0-	649	1	48583	3	N	-0-			-0-
*06	56280	X	46785	-0-	-9495	-0-	630	1	46155	3	N	-0-			-0-
*07	58156	X	49355	-0-	-8801	-0-	665	1	48690	3	N	-0-			-0-

APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 08/18/2025 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	76720	X	62796	-0-	-13924	-0-	483	1	62313	3	N	-0-			-0-
03	81499	X	68545	-0-	-12954	-0-	443	1	68102	3	N	-0-			-0-
04	74820	X	67036	-0-	-7784	-0-	420	1	66616	3	N	-0-			-0-
05	76570	X	61579	-0-	-14991	-0-	466	1	61113	3	N	-0-			-0-
06	71010	X	63432	-0-	-7578	-0-	2147	1	61285	3	N	-0-			-0-
07	69533	X	51822	-0-	-17711	-0-	388	1	51434	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 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89376	X	72454	-0-	-16922	-0-	557	1	71897	3	N	-0-					-0-
03	98952	X	79516	-0-	-19436	-0-	514	1	79002	3	N	-0-					-0-
04	87720	X	75010	-0-	-12710	-0-	470	1	74540	3	N	-0-					-0-
05	87854	X	73985	-0-	-13869	-0-	560	1	73425	3	N	-0-					-0-
06	82260	X	18875	-0-	-63385	-0-	639	1	18236	3	N	-0-					-0-
07	80228	X	66560	-0-	-13668	-0-	498	1	66062	3	N	-0-					-0-

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94696	X	80359	-0-	-14337	-0-	618	1	79741	3	N	-0-					-0-
03	104842	X	86152	-0-	-18690	-0-	556	1	85596	3	N	-0-					-0-
04	98100	X	83222	-0-	-14878	-0-	522	1	82700	3	N	-0-					-0-
05	96627	X	79832	-0-	-16795	-0-	605	1	79227	3	N	-0-					-0-
06	90090	X	78775	-0-	-11315	-0-	2667	1	76108	3	N	-0-					-0-
07	88970	X	70971	-0-	-17999	-0-	531	1	70440	3	N	-0-					-0-

APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65996	X	54920	-0-	-11076	-0-	423	1	54497	3	N	-0-					-0-
03	73067	X	61377	-0-	-11690	-0-	396	1	60981	3	N	-0-					-0-
04	68730	X	59924	-0-	-8806	-0-	376	1	59548	3	N	-0-					-0-
05	67053	X	53371	-0-	-13682	-0-	404	1	52967	3	N	-0-					-0-
06	64890	X	57029	-0-	-7861	-0-	1931	1	55098	3	N	-0-					-0-
07	61907	X	40977	-0-	-20930	-0-	306	1	40671	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
02	25228	X	20920	-0-	-4308	-0-	1658	1	18770	3	Y	447	391	1			107
							492	9									
03	27931	X	26737	-0-	-1194	-0-	2544	1	23587	3	Y	551	566	1			92
							606	9									
04	27030	X	24419	-0-	-2611	-0-	2625	1	21197	3	Y	543	508	1			127
							597	9									
05	25822	X	25822	-0-	-0-	-0-	2901	1	22324	3	Y	543	561	1			109
							597	9									
06	25860	X	24594	-0-	-1266	-0-	2594	1	21509	3	Y	446	494	1			61
							491	9									
07	26722	X	18611	-0-	-8111	-0-	1891	1	16393	3	Y	297	266	1			92
							327	9									

DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/24/2026 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19152	X	18446	-0-	-706	-0-	1480	1	16760	3	Y	187	166	1			45
							206	9									
03	20491	X	18241	-0-	-2250	-0-	1757	1	16284	3	Y	182	196	1			31
							200	9									
04	19830	X	17961	-0-	-1869	-0-	1960	1	15823	3	Y	162	155	1			38
							178	9									
05	20429	X	19313	-0-	-1116	-0-	2198	1	16918	3	Y	179	182	1			35
							197	9									
06	19770	X	16733	-0-	-3037	-0-	1764	1	14622	3	Y	315	311	1			39
							347	9									
07	20429	X	11887	-0-	-8542	-0-	1210	1	10487	3	Y	173	157	1			55
							190	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 07/17/2026 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21728	X	20607	-0-	-1121	-0-	1652	1	18704	3	Y	228	220	1			61
							251	9									
03	22874	X	22874	-0-	-0-	-0-	2199	1	20381	3	Y	267	281	1			47
							294	9									
04	21780	X	21000	-0-	-780	-0-	2290	1	18489	3	Y	201	197	1			51
							221	9									
05	22816	X	22077	-0-	-739	-0-	2512	1	19330	3	Y	214	220	1			45
							235	9									
06	22140	X	18715	-0-	-3425	-0-	1992	1	16511	3	Y	193	210	1			28
							212	9									
07	22878	X	15518	-0-	-7360	-0-	1589	1	13777	3	Y	138	122	1			44
							152	9									

DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/21/2026 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25172	X	21161	-0-	-4011	-0-	1684	1	19070	3	Y	370	336	1			89
							407	9									
03	23963	X	21989	-0-	-1974	-0-	2101	1	19481	3	Y	370	398	1			61
							407	9									
04	22590	X	20411	-0-	-2179	-0-	2203	1	17789	3	Y	381	357	1			85
							419	9									
05	23436	X	22038	-0-	-1398	-0-	2485	1	19123	3	Y	391	401	1			75
							430	9									
06	22680	X	21024	-0-	-1656	-0-	2225	1	18444	3	Y	323	357	1			41
							355	9									
07	23436	X	12844	-0-	-10592	-0-	1310	1	11358	3	Y	160	151	1			50
							176	9									

DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/15/2026 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26478	X	26478	-0-	-0-	-0-	2125	1	24064	3	Y	263	232	1			63
							289	9									
03	29252	X	29252	-0-	-0-	-0-	2824	1	26175	3	Y	230	253	1			40
							253	9									
04	26100	X	19494	-0-	-6606	-0-	2128	1	17179	3	Y	170	168	1			42
							187	9									
05	29326	X	22978	-0-	-6348	-0-	2616	1	20134	3	Y	207	208	1			41
							228	9									
06	28380	X	26180	-0-	-2200	-0-	2804	1	23248	3	Y	116	139	1			18
							128	9									
07	29326	X	18912	-0-	-10414	-0-	1928	1	16716	3	Y	244	194	1			68
							268	9									

DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/10/2026 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28476	X	24337	-0-	-4139	-0-	1948	1	22055	3	Y	304	276	1			75
							334	9									
03	29822	X	26696	-0-	-3126	-0-	2566	1	23788	3	Y	311	333	1			53
							342	9									
04	27450	X	25402	-0-	-2048	-0-	2768	1	22353	3	Y	255	247	1			61
							281	9									
05	28365	X	27050	-0-	-1315	-0-	3080	1	23709	3	Y	237	250	1			48
							261	9									
06	27450	X	26212	-0-	-1238	-0-	2794	1	23162	3	Y	233	250	1			31
							256	9									
07	26939	X	23926	-0-	-3013	-0-	2463	1	21349	3	Y	104	100	1			35
							114	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33488	X	7831	-0-	-25657	-0-	409	1	7422	3	Y	-0-					-0-
03	37076	X	19769	-0-	-17307	-0-	1007	1	18762	3	Y	-0-					-0-
04	35880	X	20870	-0-	-15010	-0-	1145	1	19725	3	Y	-0-					-0-
05	31775	X	7834	-0-	-23941	-0-	482	1	7352	3	Y	-0-					-0-
06	25419	X	25419	-0-	-0-	-0-	1773	1	23646	3	Y	-0-					-0-
07	28495	X	28495	-0-	-0-	-0-	1648	1	26847	3	Y	-0-					-0-

CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23632	X	17013	-0-	-6619	-0-	889	1	16124	3	Y	-0-					-0-
03	26164	X	24167	-0-	-1997	-0-	1231	1	22936	3	Y	-0-					-0-
04	25320	X	22730	-0-	-2590	-0-	1247	1	21483	3	Y	-0-					-0-
05	24149	X	19704	-0-	-4445	-0-	1213	1	18491	3	Y	-0-					-0-
06	23400	X	17973	-0-	-5427	-0-	1254	1	16719	3	Y	-0-					-0-
07	25341	X	25341	-0-	-0-	-0-	1466	1	23875	3	Y	-0-					-0-

CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29764	X	26996	-0-	-2768	-0-	1410	1	25586	3	Y	-0-					-0-
03	30117	X	30117	-0-	-0-	-0-	1534	1	28583	3	Y	-0-					-0-
04	32520	X	30238	-0-	-2282	-0-	1659	1	28579	3	Y	-0-					-0-
05	33604	X	23987	-0-	-9617	-0-	1477	1	22510	3	Y	-0-					-0-
06	29160	X	21386	-0-	-7774	-0-	1492	1	19894	3	Y	-0-					-0-
07	31248	X	25907	-0-	-5341	-0-	1499	1	24408	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
02	52080	X	27663	-0-	-24417	-0-	1445	1	26218	3	Y	-0-					-0-
03	52204	X	45075	-0-	-7129	-0-	2295	1	42780	3	Y	-0-					-0-
04	49950	X	41836	-0-	-8114	-0-	2295	1	39541	3	Y	-0-					-0-
05	49724	X	39192	-0-	-10532	-0-	2413	1	36779	3	Y	-0-					-0-
06	45060	X	36163	-0-	-8897	-0-	2522	1	33641	3	Y	-0-					-0-
07	45074	X	19770	-0-	-25304	-0-	1144	1	18626	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
02	61320	X	29984	-0-	-31336	-0-	1567	1	28417	3	Y	-0-					-0-
03	62434	X	60520	-0-	-1914	-0-	3082	1	57438	3	Y	-0-					-0-
04	62400	X	54592	-0-	-7808	-0-	2995	1	51597	3	Y	-0-					-0-
05	64480	X	62635	-0-	-1845	-0-	3856	1	58779	3	Y	-0-					-0-
06	62400	X	57585	-0-	-4815	-0-	4017	1	53568	3	Y	-0-					-0-
07	60512	X	29786	-0-	-30726	-0-	1723	1	28063	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
02	60926	X	60926	-0-	-0-	-0-	764	1	60162	3	Y	-0-					-0-
03	52607	X	51725	-0-	-882	-0-	648	1	51077	3	Y	-0-					-0-
04	51420	X	46962	-0-	-4458	-0-	616	1	46346	3	Y	-0-					-0-
05	67456	X	44048	-0-	-23408	-0-	581	1	43467	3	Y	-0-					-0-
06	65280	X	43711	-0-	-21569	-0-	588	1	43123	3	Y	-0-					-0-
07	67456	X	45189	-0-	-22267	-0-	609	1	44580	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64848	X	46679	-0-	-18169	-0-	585	1	46094	3	Y	-0-					-0-
03	59458	X	43009	-0-	-16449	-0-	539	1	42470	3	Y	-0-					-0-
04	52200	X	41354	-0-	-10846	-0-	542	1	40812	3	Y	-0-					-0-
05	51677	X	46768	-0-	-4909	-0-	617	1	46151	3	Y	-0-					-0-
06	50010	X	40058	-0-	-9952	-0-	539	1	39519	3	Y	-0-					-0-
07	51677	X	41303	-0-	-10374	-0-	556	1	40747	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 K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46088	X	44026	-0-	-2062	-0-	552	1	43474	3	Y	-0-					-0-
03	51026	X	49413	-0-	-1613	-0-	619	1	48794	3	Y	-0-					-0-
04	45902	X	45902	-0-	-0-	-0-	602	1	45281	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	48732	X	45315	-0-	-3417	-0-	598	1	44717	3	Y	-0-					-0-
06	47820	X	43217	-0-	-4603	-0-	582	1	42635	3	Y	-0-					-0-
07	49414	X	43774	-0-	-5640	-0-	590	1	43184	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092

02	54068	X	53324	-0-	-744	-0-	669	1	52655	3	Y	-0-					-0-
03	59447	X	59447	-0-	-0-	-0-	745	1	58702	3	Y	-0-					-0-
04	57450	X	55365	-0-	-2085	-0-	726	1	54639	3	Y	-0-					-0-
05	59365	X	55737	-0-	-3628	-0-	735	1	55002	3	Y	-0-					-0-
06	57540	X	45936	-0-	-11604	-0-	618	1	45318	3	Y	-0-					-0-
07	59458	X	46257	-0-	-13201	-0-	623	1	45634	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469

02	56588	X	51324	-0-	-5264	-0-	644	1	50680	3	Y	-0-					-0-
03	61194	X	55606	-0-	-5588	-0-	697	1	54909	3	Y	-0-					-0-
04	58080	X	52947	-0-	-5133	-0-	694	1	52253	3	Y	-0-					-0-
05	58342	X	53771	-0-	-4571	-0-	709	1	53062	3	Y	-0-					-0-
06	56250	X	51127	-0-	-5123	-0-	688	1	50439	3	Y	-0-					-0-
07	56823	X	52066	-0-	-4757	-0-	701	1	51365	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195

02	43848	X	33226	-0-	-10622	-0-	417	1	32809	3	Y	-0-					-0-
03	42470	X	42101	-0-	-369	-0-	528	1	41573	3	Y	-0-					-0-
04	38921	X	38921	-0-	-0-	-0-	510	1	38392	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	41123	X	41123	-0-	-0-	-0-	542	1	40581	3	Y	-0-					-0-
06	40740	X	37286	-0-	-3454	-0-	502	1	36784	3	Y	-0-					-0-
07	42098	X	37941	-0-	-4157	-0-	511	1	37430	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280

02	55300	X	50408	-0-	-4892	-0-	632	1	49776	3	Y	-0-					-0-
03	60605	X	54662	-0-	-5943	-0-	685	1	53977	3	Y	-0-					-0-
04	57300	X	52064	-0-	-5236	-0-	683	1	51381	3	Y	-0-					-0-
05	57567	X	53136	-0-	-4431	-0-	701	1	52435	3	Y	-0-					-0-
06	55230	X	50596	-0-	-4634	-0-	681	1	49915	3	Y	-0-					-0-
07	55800	X	51318	-0-	-4482	-0-	691	1	50627	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089

02	46396	X	42198	-0-	-4198	-0-	529	1	41669	3	Y	-0-					-0-
03	50778	X	45381	-0-	-5397	-0-	569	1	44812	3	Y	-0-					-0-
04	47670	X	42738	-0-	-4932	-0-	560	1	42178	3	Y	-0-					-0-
05	47616	X	42980	-0-	-4636	-0-	567	1	42413	3	Y	-0-					-0-
06	45810	X	40650	-0-	-5160	-0-	547	1	40103	3	Y	-0-					-0-
07	46717	X	40637	-0-	-6080	-0-	547	1	40090	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 I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42448	X	32468	-0-	-9980	-0-	407	1	32061	3	Y	-0-					-0-
03	44268	X	37457	-0-	-6811	-0-	469	1	36988	3	Y	-0-					-0-
04	41610	X	38288	-0-	-3322	-0-	502	1	37768	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	40417	X	40417	-0-	-0-	-0-	533	1	39884	3	Y	-0-					-0-
06	37821	X	37821	-0-	-0-	-0-	509	1	37312	3	Y	-0-					-0-
07	39556	X	38243	-0-	-1313	-0-	515	1	37728	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50456	X	48525	-0-	-1931	-0-	609	1	47916	3	Y	-0-					-0-
03	54219	X	50056	-0-	-4163	-0-	627	1	49429	3	Y	-0-					-0-
04	51150	X	44875	-0-	-6275	-0-	588	1	44287	3	Y	-0-					-0-
05	53723	X	47113	-0-	-6610	-0-	621	1	46492	3	Y	-0-					-0-
06	51990	X	42538	-0-	-9452	-0-	573	1	41965	3	Y	-0-					-0-
07	53723	X	42288	-0-	-11435	-0-	570	1	41718	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48244	X	35509	-0-	-12735	-0-	445	1	35064	3	Y	-0-					-0-
03	53413	X	36827	-0-	-16586	-0-	462	1	36365	3	Y	-0-					-0-
04	51690	X	37475	-0-	-14215	-0-	491	1	36984	3	Y	-0-					-0-
05	46996	X	41495	-0-	-5501	-0-	547	1	40948	3	Y	-0-					-0-
06	45480	X	36521	-0-	-8959	-0-	492	1	36029	3	Y	-0-					-0-
07	39308	X	35851	-0-	-3457	-0-	483	1	35368	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
02	52248	X	47724	-0-	-4524	-0-	598	1	47126	3	Y	-0-					-0-
03	56823	X	49671	-0-	-7152	-0-	622	1	49049	3	Y	-0-					-0-
04	54180	X	47138	-0-	-7042	-0-	618	1	46520	3	Y	-0-					-0-
05	55428	X	48985	-0-	-6443	-0-	646	1	48339	3	Y	-0-					-0-
06	52290	X	48255	-0-	-4035	-0-	650	1	47605	3	Y	-0-					-0-
07	52824	X	48240	-0-	-4584	-0-	650	1	47590	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
02	46984	X	43207	-0-	-3777	-0-	542	1	42665	3	Y	-0-					-0-
03	50344	X	43625	-0-	-6719	-0-	547	1	43078	3	Y	-0-					-0-
04	47520	X	37892	-0-	-9628	-0-	497	1	37395	3	Y	-0-					-0-
05	47864	X	41011	-0-	-6853	-0-	541	1	40470	3	Y	-0-					-0-
06	46320	X	37787	-0-	-8533	-0-	509	1	37278	3	Y	-0-					-0-
07	47833	X	36427	-0-	-11406	-0-	491	1	35936	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
02	50344	X	43120	-0-	-7224	-0-	541	1	42579	3	Y	-0-					-0-
03	53661	X	46101	-0-	-7560	-0-	578	1	45523	3	Y	-0-					-0-
04	50970	X	41085	-0-	-9885	-0-	539	1	40546	3	Y	-0-					-0-
05	49817	X	41367	-0-	-8450	-0-	546	1	40821	3	Y	-0-					-0-
06	46950	X	41531	-0-	-5419	-0-	559	1	40972	3	Y	-0-					-0-
07	47740	X	40785	-0-	-6955	-0-	549	1	40236	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 #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	53200	X	45736	-0-	-7464	-0-	574	1	45162	3	Y	-0-			-0-
03	56203	X	51659	-0-	-4544	-0-	647	1	51012	3	Y	-0-			-0-
04	54660	X	49343	-0-	-5317	-0-	647	1	48696	3	Y	-0-			-0-
05	56482	X	50205	-0-	-6277	-0-	662	1	49543	3	Y	-0-			-0-
06	54660	X	49778	-0-	-4882	-0-	670	1	49108	3	Y	-0-			-0-
07	51646	X	49651	-0-	-1995	-0-	669	1	48982	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
02	67508	X	64005	-0-	-3503	-0-	803	1	63202	3	Y	-0-			-0-
03	73408	X	70979	-0-	-2429	-0-	890	1	70089	3	Y	-0-			-0-
04	70380	X	68742	-0-	-1638	-0-	901	1	67841	3	Y	-0-			-0-
05	71889	X	68361	-0-	-3528	-0-	901	1	67460	3	Y	-0-			-0-
06	69030	X	67229	-0-	-1801	-0-	905	1	66324	3	Y	-0-			-0-
07	71021	X	68029	-0-	-2992	-0-	916	1	67113	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
02	115472	X	108684	-0-	-6788	-0-	1363	1	107321	3	Y	-0-			-0-
03	125209	X	117564	-0-	-7645	-0-	1473	1	116091	3	Y	-0-			-0-
04	119340	X	112454	-0-	-6886	-0-	1474	1	110980	3	Y	-0-			-0-
05	123318	X	111534	-0-	-11784	-0-	1471	1	110063	3	Y	-0-			-0-
06	119340	X	108664	-0-	-10676	-0-	1463	1	107201	3	Y	-0-			-0-
07	120342	X	109847	-0-	-10495	-0-	1480	1	108367	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	55328	X	50008	-0-	-5320	-0-	627	1	49381	3	Y	-0-			-0-
03	59768	X	55707	-0-	-4061	-0-	698	1	55009	3	Y	-0-			-0-
04	55290	X	47653	-0-	-7637	-0-	625	1	47028	3	Y	-0-			-0-
05	56699	X	45580	-0-	-11119	-0-	601	1	44979	3	Y	-0-			-0-
06	54870	X	45195	-0-	-9675	-0-	608	1	44587	3	Y	-0-			-0-
07	55707	X	42582	-0-	-13125	-0-	574	1	42008	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
02	54096	X	45632	-0-	-8464	-0-	440	1	45192	2	Y	-0-			-0-
03	58063	X	49223	-0-	-8840	-0-	693	1	48530	2	Y	-0-			-0-
04	54630	X	45621	-0-	-9009	-0-	483	1	45138	2	Y	-0-			-0-
05	54157	X	44426	-0-	-9731	-0-	668	1	43758	2	Y	-0-			-0-
06	50340	X	28458	-0-	-21882	-0-	165	1	28293	2	Y	-0-			-0-
07	50530	X	8579	-0-	-41951	-0-	8579	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
02	48580	X	40957	-0-	-7623	-0-	395	1	40562	2	Y	-0-			-0-
03	51801	X	47439	-0-	-4362	-0-	668	1	46771	2	Y	-0-			-0-
04	48570	X	44505	-0-	-4065	-0-	471	1	44034	2	Y	-0-			-0-
05	48577	X	42083	-0-	-6494	-0-	633	1	41450	2	Y	-0-			-0-
06	45900	X	32324	-0-	-13576	-0-	187	1	32137	2	Y	-0-			-0-
07	47430	X	32550	-0-	-14880	-0-	32550	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
02	70812	X	53478	-0-	-17334	-0-	671	1	52807	3	Y	-0-			-0-
03	72602	X	59330	-0-	-13272	-0-	744	1	58586	3	Y	-0-			-0-
04	68010	X	54742	-0-	-13268	-0-	718	1	54024	3	Y	-0-			-0-
05	67983	X	58451	-0-	-9532	-0-	771	1	57680	3	Y	-0-			-0-
06	62760	X	62431	-0-	-329	-0-	840	1	61591	3	Y	-0-			-0-
07	62258	X	62258	-0-	-0-	-0-	839	1	61419	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80696	X	67063	-0-	-13633	-0-	841	1	66222	3	Y	-0-					-0-
03	86397	X	74216	-0-	-12181	-0-	930	1	73286	3	Y	-0-					-0-
04	81240	X	69755	-0-	-11485	-0-	914	1	68841	3	Y	-0-					-0-
05	80724	X	75068	-0-	-5656	-0-	990	1	74078	3	Y	-0-					-0-
06	76372	X	76372	-0-	-0-	-0-	1028	1	75344	3	Y	-0-					-0-
07	76530	X	76530	-0-	-0-	-0-	1031	1	75499	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
02	87640	X	74913	-0-	-12727	-0-	939	1	73974	3	Y	-0-					-0-
03	94395	X	82776	-0-	-11619	-0-	1037	1	81739	3	Y	-0-					-0-
04	89160	X	78464	-0-	-10696	-0-	1029	1	77435	3	Y	-0-					-0-
05	89218	X	82522	-0-	-6696	-0-	1088	1	81434	3	Y	-0-					-0-
06	83370	X	82616	-0-	-754	-0-	1112	1	81504	3	Y	-0-					-0-
07	83160	X	83160	-0-	-0-	-0-	1120	1	82040	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
02	56252	X	48342	-0-	-7910	-0-	606	1	47736	3	Y	-0-					-0-
03	59861	X	48514	-0-	-11347	-0-	608	1	47906	3	Y	-0-					-0-
04	56880	X	45526	-0-	-11354	-0-	597	1	44929	3	Y	-0-					-0-
05	56296	X	46459	-0-	-9837	-0-	613	1	45846	3	Y	-0-					-0-
06	54480	X	47055	-0-	-7425	-0-	633	1	46422	3	Y	-0-					-0-
07	53537	X	49703	-0-	-3834	-0-	670	1	49033	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66528	X	53997	-0-	-12531	-0-	677	1	53320	3	Y	-0-					-0-
03	73377	X	57043	-0-	-16334	-0-	715	1	56328	3	Y	-0-					-0-
04	67530	X	53822	-0-	-13708	-0-	706	1	53116	3	Y	-0-					-0-
05	63147	X	53584	-0-	-9563	-0-	707	1	52877	3	Y	-0-					-0-
06	61110	X	51075	-0-	-10035	-0-	687	1	50388	3	Y	-0-					-0-
07	59768	X	51692	-0-	-8076	-0-	696	1	50996	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 07/23/2025 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53620	X	45689	-0-	-7931	-0-	573	1	45116	3	Y	-0-					-0-
03	59365	X	46178	-0-	-13187	-0-	579	1	45599	3	Y	-0-					-0-
04	54480	X	43608	-0-	-10872	-0-	572	1	43036	3	Y	-0-					-0-
05	54219	X	42678	-0-	-11541	-0-	563	1	42115	3	Y	-0-					-0-
06	51510	X	40779	-0-	-10731	-0-	549	1	40230	3	Y	-0-					-0-
07	50592	X	46858	-0-	-3734	-0-	631	1	46227	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44436	X	33671	-0-	-10765	-0-	422	1	33249	3	Y	-0-					-0-
03	47926	X	36400	-0-	-11526	-0-	456	1	35944	3	Y	-0-					-0-
04	43260	X	33936	-0-	-9324	-0-	445	1	33491	3	Y	-0-					-0-
05	39432	X	33129	-0-	-6303	-0-	437	1	32692	3	Y	-0-					-0-
06	38160	X	29900	-0-	-8260	-0-	402	1	29498	3	Y	-0-					-0-
07	39483	X	39483	-0-	-0-	-0-	532	1	38951	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64316	X	54370	-0-	-9946	-0-	682	1	53688	3	Y	-0-					-0-
03	71207	X	58679	-0-	-12528	-0-	735	1	57944	3	Y	-0-					-0-
04	66300	X	55524	-0-	-10776	-0-	728	1	54796	3	Y	-0-					-0-
05	65348	X	55390	-0-	-9958	-0-	730	1	54660	3	Y	-0-					-0-
06	59880	X	52264	-0-	-7616	-0-	703	1	51561	3	Y	-0-					-0-
07	60202	X	51858	-0-	-8344	-0-	699	1	51159	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 #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	39900	X	35435	-0-	-4465	-0-	444	1	34991	3	Y	-0-			-0-
03	43896	X	37053	-0-	-6843	-0-	464	1	36589	3	Y	-0-			-0-
04	40230	X	34521	-0-	-5709	-0-	453	1	34068	3	Y	-0-			-0-
05	41571	X	34473	-0-	-7098	-0-	455	1	34018	3	Y	-0-			-0-
06	40230	X	33513	-0-	-6717	-0-	451	1	33062	3	Y	-0-			-0-
07	39246	X	33200	-0-	-6046	-0-	447	1	32753	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
02	42896	X	31963	-0-	-10933	-0-	1670	1	30293	3	Y	-0-			-0-
03	41292	X	38394	-0-	-2898	-0-	1955	1	36439	3	Y	-0-			-0-
04	39960	X	31611	-0-	-8349	-0-	1734	1	29877	3	Y	-0-			-0-
05	39618	X	32823	-0-	-6795	-0-	1937	1	30886	3	Y	-0-			-0-
06	37170	X	7097	-0-	-30073	-0-	495	1	6602	3	Y	-0-			-0-
07	38409	X	-0-	-0-	-38409	-0-					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
02	62888	X	56565	-0-	-6323	-0-	2955	1	53610	3	Y	-0-			-0-
03	64883	X	63200	-0-	-1683	-0-	3218	1	59982	3	Y	-0-			-0-
04	64470	X	63578	-0-	-892	-0-	3488	1	60090	3	Y	-0-			-0-
05	66619	X	49800	-0-	-16819	-0-	2940	1	46860	3	Y	-0-			-0-
06	64470	X	33352	-0-	-31118	-0-	2326	1	31026	3	Y	-0-			-0-
07	65689	X	36188	-0-	-29501	-0-	2093	1	34095	3	Y	-0-			-0-

NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	65016	X	57241	-0-	-7775	-0-	2991	1	54250	3	Y	-0-			-0-
03	65813	X	62937	-0-	-2876	-0-	3205	1	59732	3	Y	-0-			-0-
04	65444	X	65444	-0-	-0-	-0-	3590	1	61854	3	Y	-0-			-0-
05	67270	X	53149	-0-	-14121	-0-	3137	1	50012	3	Y	-0-			-0-
06	65100	X	25722	-0-	-39378	-0-	1794	1	23928	3	Y	-0-			-0-
07	67611	X	43685	-0-	-23926	-0-	2527	1	41158	3	Y	-0-			-0-

NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	76020	X	64475	-0-	-11545	-0-	3369	1	61106	3	Y	-0-			-0-
03	84165	X	73351	-0-	-10814	-0-	3735	1	69616	3	Y	-0-			-0-
04	80400	X	71419	-0-	-8981	-0-	3918	1	67501	3	Y	-0-			-0-
05	77934	X	75301	-0-	-2633	-0-	4453	1	70848	3	Y	-0-			-0-
06	75420	X	22882	-0-	-52538	-0-	1596	1	21286	3	Y	-0-			-0-
07	73811	X	37250	-0-	-36561	-0-	2155	1	35095	3	Y	-0-			-0-

NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	64344	X	54672	-0-	-9672	-0-	2857	1	51815	3	Y	-0-			-0-
03	71238	X	63168	-0-	-8070	-0-	3217	1	59951	3	Y	-0-			-0-
04	68940	X	63395	-0-	-5545	-0-	3478	1	59917	3	Y	-0-			-0-
05	66681	X	49171	-0-	-17510	-0-	2903	1	46268	3	Y	-0-			-0-
06	64290	X	30897	-0-	-33393	-0-	2155	1	28742	3	Y	-0-			-0-
07	65503	X	43840	-0-	-21663	-0-	2536	1	41304	3	Y	-0-			-0-

LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	64624	X	48923	-0-	-15701	-0-	2556	1	46367	3	Y	-0-			-0-
03	69037	X	50696	-0-	-18341	-0-	2582	1	48114	3	Y	-0-			-0-
04	65490	X	54984	-0-	-10506	-0-	3016	1	51968	3	Y	-0-			-0-
05	63674	X	23433	-0-	-40241	-0-	1442	1	21991	3	Y	-0-			-0-
06	60150	X	25251	-0-	-34899	-0-	1761	1	23490	3	Y	-0-			-0-
07	56823	X	33106	-0-	-23717	-0-	1915	1	31191	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	32	1	582	3	Y	-0-					-0-
03	641	X	641	-0-	-0-	-0-	33	1	608	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	24	-0-	-426	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	682	X	35	-0-	-647	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	660	X	275	-0-	-385	-0-	19	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	285	-0-	-397	-0-	16	1	269	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226

02	37268	X	33966	-0-	-3302	-0-	2749	1	31134	3	N	75	69	1			13
							83	9									
03	40207	X	36978	-0-	-3229	-0-	3591	1	33292	3	N	86	90	1			9
							95	9									
04	38820	X	35105	-0-	-3715	-0-	3860	1	31164	3	N	74	60	1			23
							81	9									
05	39091	X	35706	-0-	-3385	-0-	4098	1	31539	3	N	63	82	1			4
							69	9									
06	37020	X	33972	-0-	-3048	-0-	3650	1	30258	3	N	58	52	1			10
							64	9									
07	37603	X	34510	-0-	-3093	-0-	3563	1	30885	3	N	56	50	1			16
							62	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998

02	33600	X	29498	-0-	-4102	-0-	2377	1	26916	3	N	186	170	1			42
							205	9									
03	37200	X	27529	-0-	-9671	-0-	2661	1	24670	3	N	180	195	1			27
							198	9									
04	36000	X	30136	-0-	-5864	-0-	3296	1	26616	3	N	204	160	1			71
							224	9									
05	36022	X	33053	-0-	-2969	-0-	3774	1	29044	3	N	214	260	1			25
							235	9									
06	33150	X	28642	-0-	-4508	-0-	3061	1	25379	3	N	184	164	1			45
							202	9									
07	32674	X	27966	-0-	-4708	-0-	2872	1	24898	3	N	178	159	1			64
							196	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940

02	25816	X	21687	-0-	-4129	-0-	1755	1	19871	3	N	55	52	1			14
							61	9									
03	27497	X	22384	-0-	-5113	-0-	2173	1	20149	3	N	56	60	1			10
							62	9									
04	25710	X	23405	-0-	-2305	-0-	2572	1	20763	3	N	64	51	1			23
							70	9									
05	24862	X	22394	-0-	-2468	-0-	2568	1	19765	3	N	55	71	1			7
							61	9									
06	23250	X	21423	-0-	-1827	-0-	2300	1	19067	3	N	51	45	1			13
							56	9									
07	24180	X	21830	-0-	-2350	-0-	2252	1	19523	3	N	50	45	1			18
							55	9									

BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183

02	52584	X	45436	-0-	-7148	-0-	570	1	44866	3	Y	-0-					-0-
03	53878	X	51856	-0-	-2022	-0-	650	1	51206	3	Y	-0-					-0-
04	51210	X	48504	-0-	-2706	-0-	636	1	47868	3	Y	-0-					-0-
05	50313	X	49439	-0-	-874	-0-	652	1	48787	3	Y	-0-					-0-
06	50190	X	47644	-0-	-2546	-0-	641	1	47003	3	Y	-0-					-0-
07	51863	X	48187	-0-	-3676	-0-	649	1	47538	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 A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49364	X	39604	-0-	-9760	-0-	497	1	39107	3	Y	-0-					-0-
03	54653	X	49754	-0-	-4899	-0-	624	1	49130	3	Y	-0-					-0-
04	52890	X	45297	-0-	-7593	-0-	594	1	44703	3	Y	-0-					-0-
05	45673	X	45673	-0-	-0-	-0-	602	1	45071	3	Y	-0-					-0-
06	48150	X	43675	-0-	-4475	-0-	588	1	43087	3	Y	-0-					-0-
07	49755	X	43984	-0-	-5771	-0-	593	1	43391	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
02	55244	X	46834	-0-	-8410	-0-	587	1	46247	3	Y	-0-					-0-
03	57141	X	57141	-0-	-0-	-0-	716	1	56425	3	Y	-0-					-0-
04	54300	X	52700	-0-	-1600	-0-	691	1	52009	3	Y	-0-					-0-
05	53675	X	53675	-0-	-0-	-0-	708	1	52967	3	Y	-0-					-0-
06	55290	X	51604	-0-	-3686	-0-	695	1	50909	3	Y	-0-					-0-
07	57133	X	52196	-0-	-4937	-0-	703	1	51493	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
02	53004	X	45811	-0-	-7193	-0-	574	1	45237	3	Y	-0-					-0-
03	55951	X	55951	-0-	-0-	-0-	701	1	55250	3	Y	-0-					-0-
04	51834	X	51834	-0-	-0-	-0-	680	1	51154	3	Y	-0-					-0-
05	52793	X	51390	-0-	-1403	-0-	678	1	50712	3	Y	-0-					-0-
06	54150	X	49606	-0-	-4544	-0-	668	1	48938	3	Y	-0-					-0-
07	55955	X	51553	-0-	-4402	-0-	695	1	50858	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66668	X	52642	-0-	-14026	-0-	660	1	51982	3	Y	-0-					-0-
03	70432	X	62491	-0-	-7941	-0-	783	1	61708	3	Y	-0-					-0-
04	65010	X	58444	-0-	-6566	-0-	766	1	57678	3	Y	-0-					-0-
05	62124	X	59815	-0-	-2309	-0-	789	1	59026	3	Y	-0-					-0-
06	60480	X	57889	-0-	-2591	-0-	779	1	57110	3	Y	-0-					-0-
07	62496	X	59053	-0-	-3443	-0-	796	1	58257	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 57H RRCID -> 293708 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22540	X	22024	-0-	-516	-0-	276	1	21748	3	Y	-0-					-0-
03	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	287	1	22641	3	Y	-0-					-0-
04	23341	X	23341	-0-	-0-	-0-	306	1	23035	3	Y	-0-					-0-
05	28538	X	28538	-0-	-0-	-0-	376	1	28162	3	Y	-0-					-0-
06	26244	X	26244	-0-	-0-	-0-	353	1	25891	3	Y	-0-					-0-
07	24484	X	24484	-0-	-0-	-0-	330	1	24154	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 59H RRCID -> 293739 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20010	X	20010	-0-	-0-	-0-	251	1	19759	3	Y	-0-					-0-
03	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	228	1	17999	3	Y	-0-					-0-
04	14250	X	13793	-0-	-457	-0-	181	1	13612	3	Y	-0-					-0-
05	22165	X	20097	-0-	-2068	-0-	265	1	19832	3	Y	-0-					-0-
06	21450	X	16654	-0-	-4796	-0-	224	1	16430	3	Y	-0-					-0-
07	22165	X	17363	-0-	-4802	-0-	234	1	17129	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20944	X	20634	-0-	-310	-0-	259	1	20375	3	Y	-0-					-0-
03	24198	X	24198	-0-	-0-	-0-	303	1	23895	3	Y	-0-					-0-
04	22568	X	22568	-0-	-0-	-0-	296	1	22272	3	Y	-0-					-0-
05	23919	X	23919	-0-	-0-	-0-	315	1	23604	3	Y	-0-					-0-
06	23758	X	23758	-0-	-0-	-0-	320	1	23438	3	Y	-0-					-0-
07	24211	X	22913	-0-	-1298	-0-	309	1	22604	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 #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95732	X	84074	-0-	-11658	-0-	1054	1	83020	3	N	-0-					-0-
03	105989	X	95893	-0-	-10096	-0-	1202	1	94691	3	N	-0-					-0-
04	97680	X	89069	-0-	-8611	-0-	1168	1	87901	3	N	-0-					-0-
05	94891	X	87775	-0-	-7116	-0-	1157	1	86618	3	N	-0-					-0-
*06	92790	X	83756	-0-	-9034	-0-	1127	1	82629	3	N	-0-					-0-
*07	95883	X	82729	-0-	-13154	-0-	1115	1	81614	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102032	X	88152	-0-	-13880	-0-	1105	1	87047	3	N	-0-					-0-
03	112964	X	95089	-0-	-17875	-0-	1192	1	93897	3	N	-0-					-0-
04	105630	X	89245	-0-	-16385	-0-	1170	1	88075	3	N	-0-					-0-
05	102858	X	86732	-0-	-16126	-0-	1144	1	85588	3	N	-0-					-0-
*06	96720	X	86090	-0-	-10630	-0-	1159	1	84931	3	N	-0-					-0-
*07	97588	X	85194	-0-	-12394	-0-	1148	1	84046	3	N	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11739 - 17404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25508	X	24732	-0-	-776	-0-	310	1	24422	3	Y	-0-					-0-
03	28241	X	21178	-0-	-7063	-0-	265	1	20913	3	Y	-0-					-0-
04	25890	X	20146	-0-	-5744	-0-	264	1	19882	3	Y	-0-					-0-
05	27373	X	22212	-0-	-5161	-0-	293	1	21919	3	Y	-0-					-0-
06	26490	X	20019	-0-	-6471	-0-	269	1	19750	3	Y	-0-					-0-
07	27373	X	20020	-0-	-7353	-0-	270	1	19750	3	Y	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 08/10/2026 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11243 - 16855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30156	X	26757	-0-	-3399	-0-	336	1	26421	3	Y	-0-					-0-
03	33387	X	25546	-0-	-7841	-0-	320	1	25226	3	Y	-0-					-0-
04	30840	X	27017	-0-	-3823	-0-	354	1	26663	3	Y	-0-					-0-
05	29636	X	24789	-0-	-4847	-0-	327	1	24462	3	Y	-0-					-0-
06	28680	X	25174	-0-	-3506	-0-	339	1	24835	3	Y	-0-					-0-
07	29636	X	25233	-0-	-4403	-0-	340	1	24893	3	Y	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 08/05/2026 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11236 - 16628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26348	X	22281	-0-	-4067	-0-	279	1	22002	3	Y	-0-					-0-
03	27931	X	22501	-0-	-5430	-0-	282	1	22219	3	Y	-0-					-0-
04	26160	X	22280	-0-	-3880	-0-	292	1	21988	3	Y	-0-					-0-
05	25079	X	19080	-0-	-5999	-0-	252	1	18828	3	Y	-0-					-0-
06	23880	X	23240	-0-	-640	-0-	313	1	22927	3	Y	-0-					-0-
07	24676	X	21789	-0-	-2887	-0-	294	1	21495	3	Y	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 07/31/2026 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32844	X	29566	-0-	-3278	-0-	371	1	29195	3	Y	-0-					-0-
03	36363	X	29767	-0-	-6596	-0-	373	1	29394	3	Y	-0-					-0-
04	35190	X	26928	-0-	-8262	-0-	353	1	26575	3	Y	-0-					-0-
05	32736	X	26756	-0-	-5980	-0-	353	1	26403	3	Y	-0-					-0-
06	31680	X	25205	-0-	-6475	-0-	339	1	24866	3	Y	-0-					-0-
07	32736	X	23243	-0-	-9493	-0-	313	1	22930	3	Y	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11757 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31640	X	26500	-0-	-5140	-0-	332	1	26168	3	Y	-0-					-0-
03	35030	X	26627	-0-	-8403	-0-	334	1	26293	3	Y	-0-					-0-
04	31530	X	25647	-0-	-5883	-0-	336	1	25311	3	Y	-0-					-0-
05	29357	X	24774	-0-	-4583	-0-	327	1	24447	3	Y	-0-					-0-
06	28380	X	25981	-0-	-2399	-0-	350	1	25631	3	Y	-0-					-0-
07	29326	X	20381	-0-	-8945	-0-	275	1	20106	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11400 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	55888	X	33052	-0-	-22836	-0-	414	1	32638	3	N	-0-			-0-
03	61588	X	61588	-0-	-0-	-0-	772	1	60816	3	N	-0-			-0-
04	54090	X	47432	-0-	-6658	-0-	622	1	46810	3	N	-0-			-0-
05	54684	X	47292	-0-	-7392	-0-	624	1	46668	3	N	-0-			-0-
06	59610	X	44594	-0-	-15016	-0-	600	1	43994	3	N	-0-			-0-
07	61597	X	30901	-0-	-30696	-0-	400	1	30501	3	N	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	97664	X	90511	-0-	-7153	-0-	1135	1	89376	3	N	-0-			-0-
03	108128	X	97433	-0-	-10695	-0-	1221	1	96212	3	N	-0-			-0-
04	101970	X	92392	-0-	-9578	-0-	1211	1	91181	3	N	-0-			-0-
05	103602	X	89621	-0-	-13981	-0-	1182	1	88439	3	N	-0-			-0-
*06	98280	X	83122	-0-	-15158	-0-	1119	1	82003	3	N	-0-			-0-
*07	100223	X	84678	-0-	-15545	-0-	1141	1	83537	3	N	-0-			-0-

LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11350 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	48944	X	31958	-0-	-16986	-0-	401	1	31557	3	N	-0-			-0-
03	46345	X	34074	-0-	-12271	-0-	427	1	33647	3	N	-0-			-0-
04	40680	X	32646	-0-	-8034	-0-	428	1	32218	3	N	-0-			-0-
05	40517	X	31503	-0-	-9014	-0-	415	1	31088	3	N	-0-			-0-
*06	37440	X	29111	-0-	-8329	-0-	392	1	28719	3	N	-0-			-0-
*07	35371	X	31180	-0-	-4191	-0-	420	1	30760	3	N	-0-			-0-

HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10900 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	74284	X	55834	-0-	-18450	-0-	700	1	55134	3	Y	-0-			-0-
03	77717	X	62150	-0-	-15567	-0-	779	1	61371	3	Y	-0-			-0-
04	72450	X	52943	-0-	-19507	-0-	694	1	52249	3	Y	-0-			-0-
05	73594	X	54243	-0-	-19351	-0-	715	1	53528	3	Y	-0-			-0-
06	71220	X	55825	-0-	-15395	-0-	751	1	55074	3	Y	-0-			-0-
07	62155	X	47894	-0-	-14261	-0-	645	1	47249	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
02	62776	X	51304	-0-	-11472	-0-	643	1	50661	3	Y	-0-			-0-
03	66805	X	57020	-0-	-9785	-0-	715	1	56305	3	Y	-0-			-0-
04	66510	X	55988	-0-	-10522	-0-	734	1	55254	3	Y	-0-			-0-
05	68727	X	57972	-0-	-10755	-0-	764	1	57208	3	Y	-0-			-0-
06	66510	X	54812	-0-	-11698	-0-	738	1	54074	3	Y	-0-			-0-
07	57846	X	51264	-0-	-6582	-0-	691	1	50573	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
02	69328	X	65372	-0-	-3956	-0-	820	1	64552	3	Y	-0-			-0-
03	74617	X	72220	-0-	-2397	-0-	905	1	71315	3	Y	-0-			-0-
04	72540	X	65382	-0-	-7158	-0-	857	1	64525	3	Y	-0-			-0-
05	74958	X	67077	-0-	-7881	-0-	885	1	66192	3	Y	-0-			-0-
06	72540	X	61455	-0-	-11085	-0-	827	1	60628	3	Y	-0-			-0-
07	72385	X	59695	-0-	-12690	-0-	804	1	58891	3	Y	-0-			-0-

GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 04/03/2026 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	26180	X	-0-	-0-	-26180	-0-					Y	-0-			-0-
03	25916	X	8	-0-	-25908	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
04	47134	X	47134	-0-	-0-	-0-	1656	1	45478	3	Y	-0-			-0-
05	59237	X	59237	-0-	-0-	-0-	1956	1	57281	3	Y	-0-			-0-
06	54302	X	54302	-0-	-0-	-0-	896	1	53406	3	Y	-0-			-0-
07	53673	X	53673	-0-	-0-	-0-	801	1	52872	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 04/06/2026 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67004	X	-0-	-0-	-67004	-0-					Y	-0-					-0-
03	62062	X	7	-0-	-62055	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	48330	X	45414	-0-	-2916	-0-	1596	1	43818	3	Y	-0-					-0-
05	57116	X	57116	-0-	-0-	-0-	1885	1	55231	3	Y	-0-					-0-
06	51064	X	51064	-0-	-0-	-0-	842	1	50222	3	Y	-0-					-0-
07	51813	X	51813	-0-	-0-	-0-	773	1	51040	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
02	23779	X	23779	-0-	-0-	-0-	298	1	23481	3	Y	-0-					-0-
03	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	320	1	25207	3	Y	-0-					-0-
04	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	335	1	25192	3	Y	-0-					-0-
05	28879	X	28879	-0-	-0-	-0-	381	1	28498	3	Y	-0-					-0-
06	25929	X	25929	-0-	-0-	-0-	349	1	25580	3	Y	-0-					-0-
07	26381	X	24894	-0-	-1487	-0-	335	1	24559	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
02	60396	X	53692	-0-	-6704	-0-	673	1	53019	3	Y	-0-					-0-
03	65627	X	58358	-0-	-7269	-0-	731	1	57627	3	Y	-0-					-0-
04	60180	X	55167	-0-	-5013	-0-	723	1	54444	3	Y	-0-					-0-
05	59458	X	50035	-0-	-9423	-0-	660	1	49375	3	Y	-0-					-0-
06	57540	X	47165	-0-	-10375	-0-	635	1	46530	3	Y	-0-					-0-
07	59458	X	47169	-0-	-12289	-0-	635	1	46534	3	Y	-0-					-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA B WELL #: 17H RRCID -> 294589 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 11130 - 21467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	117600	X	100073	-0-	-17527	-0-	1255	1	98818	3	Y	-0-					-0-
03	130200	X	107621	-0-	-22579	-0-	1349	1	106272	3	Y	-0-					-0-
04	126000	X	102184	-0-	-23816	-0-	1340	1	100844	3	Y	-0-					-0-
05	118544	X	102207	-0-	-16337	-0-	1348	1	100859	3	Y	-0-					-0-
06	108000	X	96395	-0-	-11605	-0-	1297	1	95098	3	Y	-0-					-0-
07	110794	X	98390	-0-	-12404	-0-	1325	1	97065	3	Y	-0-					-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA C WELL #: 18H RRCID -> 294636 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 11000 - 18835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62916	X	57492	-0-	-5424	-0-	721	1	56771	3	Y	-0-					-0-
03	69657	X	61909	-0-	-7748	-0-	776	1	61133	3	Y	-0-					-0-
04	65520	X	59744	-0-	-5776	-0-	783	1	58961	3	Y	-0-					-0-
05	63643	X	52535	-0-	-11108	-0-	693	1	51842	3	Y	-0-					-0-
06	61590	X	50393	-0-	-11197	-0-	678	1	49715	3	Y	-0-					-0-
07	63643	X	52693	-0-	-10950	-0-	710	1	51983	3	Y	-0-					-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA E WELL #: 20H RRCID -> 294780 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 11065 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58744	X	50729	-0-	-8015	-0-	636	1	50093	3	Y	-0-					-0-
03	61783	X	56084	-0-	-5699	-0-	703	1	55381	3	Y	-0-					-0-
04	55110	X	54197	-0-	-913	-0-	711	1	53486	3	Y	-0-					-0-
05	56668	X	50701	-0-	-5967	-0-	669	1	50032	3	Y	-0-					-0-
06	54840	X	45201	-0-	-9639	-0-	608	1	44593	3	Y	-0-					-0-
07	56172	X	46874	-0-	-9298	-0-	631	1	46243	3	Y	-0-					-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA F WELL #: 21H RRCID -> 294781 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 11300 - 18915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46928	X	43946	-0-	-2982	-0-	551	1	43395	3	Y	-0-					-0-
03	51956	X	45995	-0-	-5961	-0-	576	1	45419	3	Y	-0-					-0-
04	48210	X	45364	-0-	-2846	-0-	595	1	44769	3	Y	-0-					-0-
05	49817	X	41264	-0-	-8553	-0-	544	1	40720	3	Y	-0-					-0-
06	48210	X	36561	-0-	-11649	-0-	492	1	36069	3	Y	-0-					-0-
07	48670	X	38100	-0-	-10570	-0-	513	1	37587	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	26460	X	24885	-0-	-1575	-0-	312	1	24573	3	N	-0-			-0-
03	35508	X	35508	-0-	-0-	-0-	445	1	35063	3	N	-0-			-0-
04	32992	X	32992	-0-	-0-	-0-	433	1	32559	3	N	-0-			-0-
05	31113	X	31113	-0-	-0-	-0-	410	1	30703	3	N	-0-			-0-
06	34350	X	27335	-0-	-7015	-0-	368	1	26967	3	N	-0-			-0-
07	35495	X	24081	-0-	-11414	-0-	324	1	23757	3	N	-0-			-0-

APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	61042	X	61042	-0-	-0-	-0-	589	1	60453	2	N	-0-			11
03	63417	X	63417	-0-	-0-	-0-	893	1	62524	2	N	-0-			11
04	67740	X	60269	-0-	-7471	-0-	638	1	59631	2	N	-0-			11
05	69998	X	58053	-0-	-11945	-0-	873	1	57180	2	N	-0-			11
*06	67740	X	57485	-0-	-10255	-0-	333	1	57152	2	N	-0-			11
*07	67580	X	57840	-0-	-9740	-0-	57840	2			N	-0-			11

APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	67386	X	67386	-0-	-0-	-0-	650	1	66736	2	N	-0-			11
03	74004	X	74004	-0-	-0-	-0-	1043	1	72961	2	N	-0-			11
04	74700	X	67741	-0-	-6959	-0-	717	1	67024	2	N	-0-			11
05	77190	X	53423	-0-	-23767	-0-	803	1	52620	2	N	-0-			11
*06	74700	X	65568	-0-	-9132	-0-	380	1	65188	2	N	-0-			11
*07	74617	X	66689	-0-	-7928	-0-	66689	2			N	-0-			11

MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	299	1	23524	3	N	-0-			-0-
03	28877	X	28877	-0-	-0-	-0-	362	1	28515	3	N	-0-			-0-
04	29700	X	27014	-0-	-2686	-0-	354	1	26660	3	N	-0-			-0-
05	31249	X	31249	-0-	-0-	-0-	412	1	30837	3	N	-0-			-0-
06	29700	X	20930	-0-	-8770	-0-	282	1	20648	3	N	-0-			-0-
07	28892	X	20128	-0-	-8764	-0-	271	1	19857	3	N	-0-			-0-

JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	78820	X	63509	-0-	-15311	-0-	3318	1	60191	3	Y	-0-			-0-
03	82863	X	67773	-0-	-15090	-0-	3451	1	64322	3	Y	-0-			-0-
04	79770	X	61259	-0-	-18511	-0-	3361	1	57898	3	Y	-0-			-0-
05	77686	X	66858	-0-	-10828	-0-	4116	1	62742	3	Y	-0-			-0-
06	70380	X	45993	-0-	-24387	-0-	3208	1	42785	3	Y	-0-			-0-
07	70308	X	56300	-0-	-14008	-0-	3257	1	53043	3	Y	-0-			-0-

APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	62289	X	62289	-0-	-0-	-0-	601	1	61688	2	N	-0-			11
03	64448	X	64448	-0-	-0-	-0-	908	1	63540	2	N	-0-			11
04	72720	X	58673	-0-	-14047	-0-	621	1	58052	2	N	-0-			11
05	75144	X	56792	-0-	-18352	-0-	854	1	55938	2	N	-0-			11
*06	72720	X	56721	-0-	-15999	-0-	329	1	56392	2	N	-0-			11
*07	68975	X	58392	-0-	-10583	-0-	58392	2			N	-0-			11

JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	71736	X	56786	-0-	-14950	-0-	2967	1	53819	3	Y	-0-			-0-
03	75795	X	61947	-0-	-13848	-0-	3155	1	58792	3	Y	-0-			-0-
04	70620	X	60715	-0-	-9905	-0-	3331	1	57384	3	Y	-0-			-0-
05	70029	X	63510	-0-	-6519	-0-	3909	1	59601	3	Y	-0-			-0-
06	64860	X	43966	-0-	-20894	-0-	3067	1	40899	3	Y	-0-			-0-
07	62868	X	51002	-0-	-11866	-0-	2950	1	48052	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 12/19/2025 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11050 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69608	X	67538	-0-	-2070	-0-	3529	1	64009	3	Y	-0-					-0-
03	77066	X	75150	-0-	-1916	-0-	3827	1	71323	3	Y	-0-					-0-
04	73200	X	68673	-0-	-4527	-0-	3767	1	64906	3	Y	-0-					-0-
05	75640	X	68156	-0-	-7484	-0-	4195	1	63961	3	Y	-0-					-0-
06	73200	X	54791	-0-	-18409	-0-	3822	1	50969	3	Y	-0-					-0-
07	75144	X	57975	-0-	-17169	-0-	3354	1	54621	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62552	X	46935	-0-	-15617	-0-	2452	1	44483	3	Y	-0-					-0-
03	62868	X	54976	-0-	-7892	-0-	2800	1	52176	3	Y	-0-					-0-
04	60570	X	54944	-0-	-5626	-0-	3014	1	51930	3	Y	-0-					-0-
05	62434	X	55854	-0-	-6580	-0-	3438	1	52416	3	Y	-0-					-0-
06	57270	X	35283	-0-	-21987	-0-	2461	1	32822	3	Y	-0-					-0-
07	56761	X	42343	-0-	-14418	-0-	2450	1	39893	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84112	X	72078	-0-	-12034	-0-	3766	1	68312	3	Y	-0-					-0-
03	93124	X	76879	-0-	-16245	-0-	3915	1	72964	3	Y	-0-					-0-
04	90120	X	67985	-0-	-22135	-0-	3729	1	64256	3	Y	-0-					-0-
05	87978	X	69446	-0-	-18532	-0-	4275	1	65171	3	Y	-0-					-0-
06	81570	X	54927	-0-	-26643	-0-	3831	1	51096	3	Y	-0-					-0-
07	79794	X	66218	-0-	-13576	-0-	3831	1	62387	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 07/14/2026 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122724	X	119928	-0-	-2796	-0-	1504	1	118424	3	Y	-0-					-0-
03	132835	X	121233	-0-	-11602	-0-	1519	1	119714	3	Y	-0-					-0-
04	123060	X	111445	-0-	-11615	-0-	1461	1	109984	3	Y	-0-					-0-
05	132773	X	109062	-0-	-23711	-0-	1438	1	107624	3	Y	-0-					-0-
06	128490	X	103164	-0-	-25326	-0-	1389	1	101775	3	Y	-0-					-0-
07	76764	X	76764	-0-	-0-	-0-	1034	1	75730	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 07/09/2026 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98140	X	93876	-0-	-4264	-0-	1177	1	92699	3	Y	-0-					-0-
03	103974	X	92222	-0-	-11752	-0-	1156	1	91066	3	Y	-0-					-0-
04	96090	X	84676	-0-	-11414	-0-	1110	1	83566	3	Y	-0-					-0-
05	103943	X	92947	-0-	-10996	-0-	1226	1	91721	3	Y	-0-					-0-
06	100590	X	80090	-0-	-20500	-0-	1078	1	79012	3	Y	-0-					-0-
07	65835	X	65835	-0-	-0-	-0-	887	1	64948	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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE-NYE PSA E WELL #: 27H RRCID -> 296333 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11016 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165004	X	151074	-0-	-13930	-0-	7893	1	143181	3	Y	-0-					-0-
03	175460	X	164155	-0-	-11305	-0-	8360	1	155795	3	Y	-0-					-0-
04	165810	X	155779	-0-	-10031	-0-	8546	1	147233	3	Y	-0-					-0-
05	171337	X	157254	-0-	-14083	-0-	9680	1	147574	3	Y	-0-					-0-
06	165810	X	145526	-0-	-20284	-0-	10151	1	135375	3	Y	-0-					-0-
07	167276	X	148371	-0-	-18905	-0-	8583	1	139788	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 D WELL #: 14H RRCID -> 296334 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11535 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	93184	X	71944	-0-	-21240	-0-	3759	1	68185	3	Y	-0-			-0-
03	95697	X	75536	-0-	-20161	-0-	3847	1	71689	3	Y	-0-			-0-
04	85830	X	66191	-0-	-19639	-0-	3631	1	62560	3	Y	-0-			-0-
05	85436	X	40513	-0-	-44923	-0-	2494	1	38019	3	Y	-0-			-0-
06	80220	X	62396	-0-	-17824	-0-	4352	1	58044	3	Y	-0-			-0-
07	79639	X	34481	-0-	-45158	-0-	1954	1	32527	3	Y	-0-			-0-

WILLIE-NYE PSA F WELL #: 28H RRCID -> 296335 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10965 - 19932

02	158060	X	145850	-0-	-12210	-0-	7621	1	138229	3	Y	-0-			-0-
03	166718	X	155266	-0-	-11452	-0-	7907	1	147359	3	Y	-0-			-0-
04	159060	X	147119	-0-	-11941	-0-	8071	1	139048	3	Y	-0-			-0-
05	164362	X	149207	-0-	-15155	-0-	9185	1	140022	3	Y	-0-			-0-
06	159060	X	140629	-0-	-18431	-0-	9809	1	130820	3	Y	-0-			-0-
07	161479	X	142397	-0-	-19082	-0-	8238	1	134159	3	Y	-0-			-0-

WILLIE-NYE PSA G WELL #: 29H RRCID -> 296336 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10975 - 19955

02	172844	X	160397	-0-	-12447	-0-	8381	1	152016	3	Y	-0-			-0-
03	184791	X	174580	-0-	-10211	-0-	8890	1	165690	3	Y	-0-			-0-
04	174690	X	165353	-0-	-9337	-0-	9071	1	156282	3	Y	-0-			-0-
05	177568	X	167242	-0-	-10326	-0-	10295	1	156947	3	Y	-0-			-0-
06	171840	X	158215	-0-	-13625	-0-	11036	1	147179	3	Y	-0-			-0-
07	177568	X	160061	-0-	-17507	-0-	9260	1	150801	3	Y	-0-			-0-

APPLING PSA G WELL #: 32H RRCID -> 296374 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11147 - 20611

02	323260	X	268763	-0-	-54497	-0-	2068	1	266695	3	Y	-0-			-0-
03	344162	X	285867	-0-	-58295	-0-	1847	1	284020	3	Y	-0-			-0-
04	309150	X	270438	-0-	-38712	-0-	1694	1	268744	3	Y	-0-			-0-
05	319424	X	269410	-0-	-50014	-0-	2037	1	267373	3	Y	-0-			-0-
06	298170	X	25865	-0-	-272305	-0-	1145	1	24720	3	Y	-0-			-0-
07	297569	X	107259	-0-	-190310	-0-	802	1	106457	3	Y	-0-			-0-

APPLING PSA H WELL #: 33H RRCID -> 296375 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11220 - 20554

02	297696	X	238228	-0-	-59468	-0-	1833	1	236395	3	Y	-0-			-0-
03	312573	X	254586	-0-	-57987	-0-	1645	1	252941	3	Y	-0-			-0-
04	276720	X	239580	-0-	-37140	-0-	1501	1	238079	3	Y	-0-			-0-
05	285913	X	237559	-0-	-48354	-0-	1797	1	235762	3	Y	-0-			-0-
06	265620	X	22758	-0-	-242862	-0-	1008	1	21750	3	Y	-0-			-0-
07	263748	X	180630	-0-	-83118	-0-	1351	1	179279	3	Y	-0-			-0-

APPLING PSA I WELL #: 34H RRCID -> 296488 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11535 - 20961

02	278908	X	223517	-0-	-55391	-0-	1720	1	221797	3	Y	-0-			-0-
03	294252	X	238226	-0-	-56026	-0-	1539	1	236687	3	Y	-0-			-0-
04	260190	X	225496	-0-	-34694	-0-	1412	1	224084	3	Y	-0-			-0-
05	268863	X	229013	-0-	-39850	-0-	1733	1	227280	3	Y	-0-			-0-
06	249330	X	65137	-0-	-184193	-0-	2884	1	62253	3	Y	-0-			-0-
07	251922	X	251922	-0-	-0-	-0-	1884	1	250038	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COCINA BLANCA SA A WELL #: 100H RRCID -> 296626 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11220 - 21482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81060	X	67807	-0-	-13253	-0-	1431 2203	1 9	64173	3	Y	2003	2112	1			60
03	89745	X	73114	-0-	-16631	-0-	1521 3022	1 9	68571	3	Y	2747	2563	1			244
04	86850	X	65986	-0-	-20864	-0-	1740 3098	1 9	61148	3	Y	2816	2892	1			168
05	83855	X	65850	-0-	-18005	-0-	2006 2314	1 9	61530	3	Y	2104	2197	1			75
06	74460	X	60319	-0-	-14141	-0-	2663 2433	1 9	55223	3	Y	2212	2219	1			68
07	75082	X	57650	-0-	-17432	-0-	2057 1800	1 9	53793	3	Y	1636	1602	1			102

CHALOS-LYSSY PSA C WELL #: 18H RRCID -> 296653 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11832 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188328	X	143923	-0-	-44405	-0-	7520	1	136403	3	N	-0-					-0-
03	196137	X	151046	-0-	-45091	-0-	7692	1	143354	3	N	-0-					-0-
04	179640	X	138977	-0-	-40663	-0-	7624	1	131353	3	N	-0-					-0-
05	175863	X	124793	-0-	-51070	-0-	7682	1	117111	3	N	-0-					-0-
*06	161130	X	136355	-0-	-24775	-0-	9511	1	126844	3	N	-0-					-0-
*07	159340	X	131725	-0-	-27615	-0-	7620	1	124105	3	N	-0-					-0-

COCINA BLANCA SA B WELL #: 101H RRCID -> 296687 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11210 - 21706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87304	X	72238	-0-	-15066	-0-	1508 3120	1 9	67610	3	Y	2836	2943	1			88
03	96658	X	79676	-0-	-16982	-0-	1662 3086	1 9	74928	3	Y	2805	2635	1			258
04	93540	X	72114	-0-	-21426	-0-	1930 2343	1 9	67841	3	Y	2130	2252	1			136
05	90520	X	73135	-0-	-17385	-0-	2224 2696	1 9	68215	3	Y	2451	2502	1			85
06	80790	X	66965	-0-	-13825	-0-	2945 2962	1 9	61058	3	Y	2693	2693	1			85
07	79980	X	64205	-0-	-15775	-0-	2281 2253	1 9	59671	3	Y	2048	2003	1			130

LYSSY FAMILY C WELL #: 17H RRCID -> 296705 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11386 PERF.12008 - 18990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188832	X	143289	-0-	-45543	-0-	7487	1	135802	3	N	-0-					-0-
03	197346	X	150591	-0-	-46755	-0-	7669	1	142922	3	N	-0-					-0-
04	180330	X	138132	-0-	-42198	-0-	7578	1	130554	3	N	-0-					-0-
05	175987	X	135862	-0-	-40125	-0-	8363	1	127499	3	N	-0-					-0-
*06	160380	X	125094	-0-	-35286	-0-	8726	1	116368	3	N	-0-					-0-
*07	158627	X	124192	-0-	-34435	-0-	7185	1	117007	3	N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA E WELL #: 15H RRCID -> 296787 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11435 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91476	X	82359	-0-	-9117	-0-	4303	1	78056	3	Y	-0-					-0-
03	97588	X	87440	-0-	-10148	-0-	4453	1	82987	3	Y	-0-					-0-
04	106050	X	82990	-0-	-23060	-0-	4553	1	78437	3	Y	-0-					-0-
05	109585	X	82707	-0-	-26878	-0-	5091	1	77616	3	Y	-0-					-0-
06	96600	X	53396	-0-	-43204	-0-	3725	1	49671	3	Y	-0-					-0-
07	91171	X	26516	-0-	-64655	-0-	1502	1	25014	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 F WELL #: 16H RRCID -> 296788 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11520 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83412	X	69156	-0-	-14256	-0-	3613	1	65543	3	Y	-0-					-0-
03	88071	X	50772	-0-	-37299	-0-	2586	1	48186	3	Y	-0-					-0-
04	89910	X	64545	-0-	-25365	-0-	3541	1	61004	3	Y	-0-					-0-
05	92907	X	11820	-0-	-81087	-0-	728	1	11092	3	Y	-0-					-0-
06	84300	X	55637	-0-	-28663	-0-	3881	1	51756	3	Y	-0-					-0-
07	76570	X	29497	-0-	-47073	-0-	1671	1	27826	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA G WELL #: 17H RRCID -> 296789 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11425 - 19396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95144	X	82873	-0-	-12271	-0-	4330	1	78543	3	Y	-0-					-0-
03	100936	X	83658	-0-	-17278	-0-	4260	1	79398	3	Y	-0-					-0-
04	104520	X	78784	-0-	-25736	-0-	4322	1	74462	3	Y	-0-					-0-
05	108004	X	77686	-0-	-30318	-0-	4782	1	72904	3	Y	-0-					-0-
06	97110	X	53660	-0-	-43450	-0-	3743	1	49917	3	Y	-0-					-0-
07	91760	X	53191	-0-	-38569	-0-	3013	1	50178	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA I WELL #: 19H RRCID -> 298223 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11840 - 19537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	230748	X	187878	-0-	-42870	-0-	9816	1	178062	3	N	-0-					-0-
03	243598	X	199711	-0-	-43887	-0-	10170	1	189541	3	N	-0-					-0-
04	225720	X	186592	-0-	-39128	-0-	10236	1	176356	3	N	-0-					-0-
05	224378	X	185212	-0-	-39166	-0-	11401	1	173811	3	N	-0-					-0-
*06	205320	X	172379	-0-	-32941	-0-	12024	1	160355	3	N	-0-					-0-
*07	208010	X	178000	-0-	-30010	-0-	10083	1	167917	3	N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA H WELL #: 18H RRCID -> 298311 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11825 - 19380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	230412	X	192872	-0-	-37540	-0-	10077	1	182795	3	N	-0-					-0-
03	245210	X	206187	-0-	-39023	-0-	10500	1	195687	3	N	-0-					-0-
04	228480	X	193121	-0-	-35359	-0-	10594	1	182527	3	N	-0-					-0-
05	227230	X	192868	-0-	-34362	-0-	11872	1	180996	3	N	-0-					-0-
*06	208200	X	180495	-0-	-27705	-0-	12590	1	167905	3	N	-0-					-0-
*07	213528	X	180661	-0-	-32867	-0-	10234	1	170427	3	N	-0-					-0-

COCINA BLANCA SA G WELL #: 106H RRCID -> 298914 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11355 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104944	X	69391	-0-	-35553	-0-	1434 3642	1 9	64315	3	N	3311	3396	1			56
03	107353	X	72041	-0-	-35312	-0-	1475 4043	1 9	66523	3	N	3675	3370	1			361
04	90570	X	62323	-0-	-28247	-0-	1649 2738	1 9	57936	3	N	2489	2826	1			24
05	87482	X	57696	-0-	-29786	-0-	1713 3420	1 9	52563	3	N	3109	3109	1			24
*06	78600	X	63434	-0-	-15166	-0-	2751 3640	1 9	57043	3	N	3309	3327	1			6
*07	76818	X	69028	-0-	-7790	-0-	2469 1966	1 9	64593	3	N	1787	1787	1			6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COCINA BLANCA SA F WELL #: 105H RRCID -> 299046 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11461 - 21837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141036	X	99365	-0-	-41671	-0-	2038	1	91352	3	N	5432	5566	1			89
							5975	9									
03	140399	X	103388	-0-	-37011	-0-	2094	1	94404	3	N	6264	5740	1			613
							6890	9									
04	128880	X	87527	-0-	-41353	-0-	2280	1	80144	3	N	4639	5210	1			42
							5103	9									
05	126077	X	86629	-0-	-39448	-0-	2548	1	78171	3	N	5373	5373	1			42
							5910	9									
*06	113160	X	86219	-0-	-26941	-0-	3688	1	76473	3	N	5507	5535	1			14
							6058	9									
*07	110019	X	90501	-0-	-19518	-0-	3222	1	84266	3	N	2739	2739	1			14
							3013	9									

COCINA BLANCA SA H WELL #: 107H RRCID -> 299081 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11240 - 21644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102312	X	67517	-0-	-34795	-0-	1389	1	62260	3	N	3516	3607	1			62
							3868	9									
03	104501	X	73108	-0-	-31393	-0-	1477	1	66573	3	N	4598	4210	1			450
							5058	9									
04	87150	X	62913	-0-	-24237	-0-	1625	1	57097	3	N	3810	4229	1			31
							4191	9									
05	84227	X	56535	-0-	-27692	-0-	1661	1	50958	3	N	3560	3560	1			31
							3916	9									
*06	75930	X	61606	-0-	-14324	-0-	2663	1	55206	3	N	3397	3417	1			11
							3737	9									
*07	74741	X	69881	-0-	-4860	-0-	2493	1	65203	3	N	1986	1986	1			11
							2185	9									

MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 4H RRCID -> 299222 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10650 - 18092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	198044	X	156203	-0-	-41841	-0-	1959	1	154244	3	Y	-0-					-0-
03	207297	X	164828	-0-	-42469	-0-	2066	1	162762	3	Y	-0-					-0-
04	184350	X	154502	-0-	-29848	-0-	2026	1	152476	3	Y	-0-					-0-
05	190495	X	153275	-0-	-37220	-0-	2021	1	151254	3	Y	-0-					-0-
06	174090	X	143340	-0-	-30750	-0-	1929	1	141411	3	Y	-0-					-0-
07	172949	X	142150	-0-	-30799	-0-	1915	1	140235	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 5H RRCID -> 299223 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10765 - 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
02	215180	X	166522	-0-	-48658	-0-	2088	1	164434	3	Y	-0-					-0-
03	223200	X	175623	-0-	-47577	-0-	2201	1	173422	3	Y	-0-					-0-
04	196140	X	163300	-0-	-32840	-0-	2141	1	161159	3	Y	-0-					-0-
05	202678	X	161798	-0-	-40880	-0-	2134	1	159664	3	Y	-0-					-0-
06	185370	X	151193	-0-	-34177	-0-	2035	1	149158	3	Y	-0-					-0-
07	184357	X	149283	-0-	-35074	-0-	2011	1	147272	3	Y	-0-					-0-

CHALOS-LYSSY PSA G WELL #: 22H RRCID -> 299240 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11588 - 22260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	327964	X	252103	-0-	-75861	-0-	13172	1	238931	3	N	-0-					-0-
03	342302	X	266382	-0-	-75920	-0-	13565	1	252817	3	N	-0-					-0-
04	313980	X	247374	-0-	-66606	-0-	13570	1	233804	3	N	-0-					-0-
05	307396	X	135955	-0-	-171441	-0-	8026	1	127929	3	N	-0-					-0-
*06	279240	X	226683	-0-	-52557	-0-	15812	1	210871	3	N	-0-					-0-
*07	279124	X	217616	-0-	-61508	-0-	12589	1	205027	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHALOS-LYSSY PSA F WELL #: 21H RRCID -> 299242 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11701 - 22271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	288148	X	216651	-0-	-71497	-0-	11320	1	205331	3	N	-0-			-0-
03	298530	X	227911	-0-	-70619	-0-	11606	1	216305	3	N	-0-			-0-
04	271650	X	209205	-0-	-62445	-0-	11476	1	197729	3	N	-0-			-0-
05	263779	X	136384	-0-	-127395	-0-	8051	1	128333	3	N	-0-			-0-
*06	242070	X	206931	-0-	-35139	-0-	14434	1	192497	3	N	-0-			-0-
*07	239878	X	193486	-0-	-46392	-0-	11193	1	182293	3	N	-0-			-0-

JEV-KING STATE GU C WELL #: 3H RRCID -> 299655 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JEV-KING STATE GU B WELL #: 2H RRCID -> 299748 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11500 - 19862

02	275660	X	102742	-0-	-172918	-0-	1288	1	101454	3	N	-0-			-0-
03	284704	X	171009	-0-	-113695	-0-	2143	1	168866	3	N	-0-			-0-
04	260250	X	175223	-0-	-85027	-0-	2297	1	172926	3	N	-0-			-0-
05	252216	X	172894	-0-	-79322	-0-	2280	1	170614	3	N	-0-			-0-
06	228120	X	162537	-0-	-65583	-0-	2188	1	160349	3	N	-0-			-0-
07	181071	X	114432	-0-	-66639	-0-	1482	1	112950	3	N	-0-			-0-

APACHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 300034 COMPL. DATE 08/04/2025 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8520 - 16839

02	203784	X	186153	-0-	-17631	-0-	6520	1	179633	3	Y	-0-			-0-
03	264744	X	264744	-0-	-0-	-0-	14794	1	249950	3	Y	-0-			-0-
04	243571	X	243571	-0-	-0-	-0-	8559	1	235012	3	Y	-0-			-0-
05	241295	X	241295	-0-	-0-	-0-	7967	1	233328	3	Y	-0-			-0-
06	224479	X	224479	-0-	-0-	-0-	3702	1	220777	3	Y	-0-			-0-
07	225618	X	222873	-0-	-2745	-0-	3325	1	219548	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA E WELL #: 36H RRCID -> 300097 COMPL. DATE 07/21/2025 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11028 - 18883

02	204148	X	196851	-0-	-7297	-0-	2469	1	194382	3	N	-0-			-0-
03	226021	X	199028	-0-	-26993	-0-	2494	1	196534	3	N	-0-			-0-
04	218730	X	182800	-0-	-35930	-0-	2397	1	180403	3	N	-0-			-0-
05	226021	X	182357	-0-	-43664	-0-	2405	1	179952	3	N	-0-			-0-
*06	218730	X	171275	-0-	-47455	-0-	2305	1	168970	3	N	-0-			-0-
*07	217930	X	167265	-0-	-50665	-0-	2253	1	165012	3	N	-0-			-0-

LAS ISLITAS C WELL #: 2H RRCID -> 300119 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11175 - 24266

02	528220	X	406182	-0-	-122038	-0-	5094	1	401088	3	Y	-0-			-0-
03	567796	X	423450	-0-	-144346	-0-	5307	1	418143	3	Y	-0-			-0-
04	484920	X	389177	-0-	-95743	-0-	5102	1	384075	3	Y	-0-			-0-
05	501084	X	381807	-0-	-119277	-0-	5035	1	376772	3	Y	-0-			-0-
06	458700	X	349292	-0-	-109408	-0-	4701	1	344591	3	Y	-0-			-0-
07	449717	X	343974	-0-	-105743	-0-	4634	1	339340	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA L WELL #: 70H RRCID -> 300129 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11990 - 21945

02	511056	X	349692	-0-	-161364	-0-	18271	1	331421	3	Y	-0-			-0-
03	565812	X	372308	-0-	-193504	-0-	18960	1	353348	3	Y	-0-			-0-
04	547560	X	348296	-0-	-199264	-0-	19106	1	329190	3	Y	-0-			-0-
05	415896	X	349491	-0-	-66405	-0-	21513	1	327978	3	Y	-0-			-0-
06	383910	X	321755	-0-	-62155	-0-	22444	1	299311	3	Y	-0-			-0-
07	387159	X	290151	-0-	-97008	-0-	16785	1	273366	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE-GL PSA D WELL #: 30H RRCID -> 300270 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10850 - 16582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183008	X	137143	-0-	-45865	-0-	7166	1	129977	3	Y	-0-					-0-
03	188015	X	144879	-0-	-43136	-0-	7378	1	137501	3	Y	-0-					-0-
04	162810	X	134105	-0-	-28705	-0-	7357	1	126748	3	Y	-0-					-0-
05	168206	X	104146	-0-	-64060	-0-	6411	1	97735	3	Y	-0-					-0-
06	153000	X	98156	-0-	-54844	-0-	6847	1	91309	3	Y	-0-					-0-
07	151838	X	133269	-0-	-18569	-0-	7710	1	125559	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA D WELL #: 35H RRCID -> 300279 COMPL. DATE 07/21/2025 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10970 - 18736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	242592	X	225591	-0-	-17001	-0-	2829	1	222762	3	Y	-0-					-0-
03	268584	X	236309	-0-	-32275	-0-	2961	1	233348	3	Y	-0-					-0-
04	276510	X	219493	-0-	-57017	-0-	2878	1	216615	3	Y	-0-					-0-
05	285727	X	216217	-0-	-69510	-0-	2851	1	213366	3	Y	-0-					-0-
06	257700	X	200227	-0-	-57473	-0-	2695	1	197532	3	Y	-0-					-0-
07	249767	X	196623	-0-	-53144	-0-	2649	1	193974	3	Y	-0-					-0-

CHALOS-LYSSY PSA D WELL #: 19H RRCID -> 300323 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11703 - 22684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	314328	X	241201	-0-	-73127	-0-	12603	1	228598	3	Y	-0-					-0-
03	326647	X	254553	-0-	-72094	-0-	12963	1	241590	3	Y	-0-					-0-
04	299490	X	234955	-0-	-64535	-0-	12889	1	222066	3	Y	-0-					-0-
05	292113	X	179353	-0-	-112760	-0-	10589	1	168764	3	Y	-0-					-0-
06	268830	X	224753	-0-	-44077	-0-	15677	1	209076	3	Y	-0-					-0-
07	267034	X	217575	-0-	-49459	-0-	12587	1	204988	3	Y	-0-					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 300324 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11657 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	270172	X	194370	-0-	-75802	-0-	10156	1	184214	3	Y	-0-					-0-
03	276613	X	203525	-0-	-73088	-0-	10364	1	193161	3	Y	-0-					-0-
04	249900	X	186938	-0-	-62962	-0-	10255	1	176683	3	Y	-0-					-0-
05	240653	X	139816	-0-	-100837	-0-	8254	1	131562	3	Y	-0-					-0-
06	218940	X	180612	-0-	-38328	-0-	12598	1	168014	3	Y	-0-					-0-
07	215202	X	172207	-0-	-42995	-0-	9962	1	162245	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO 1855OB WELL #: 21H RRCID -> 300494 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12237 - 19421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	279328	X	192837	-0-	-86491	-0-	10076	1	182761	3	Y	-0-					-0-
03	282751	X	199472	-0-	-83279	-0-	10158	1	189314	3	Y	-0-					-0-
04	253080	X	180357	-0-	-72723	-0-	9894	1	170463	3	Y	-0-					-0-
05	239971	X	178425	-0-	-61546	-0-	10983	1	167442	3	Y	-0-					-0-
06	215610	X	160704	-0-	-54906	-0-	11210	1	149494	3	Y	-0-					-0-
07	213497	X	156809	-0-	-56688	-0-	8882	1	147927	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO 1855OB WELL #: 22H RRCID -> 300498 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12305 - 19735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	297024	X	216871	-0-	-80153	-0-	11331	1	205540	3	Y	-0-					-0-
03	304482	X	226270	-0-	-78212	-0-	11523	1	214747	3	Y	-0-					-0-
04	274830	X	205573	-0-	-69257	-0-	11277	1	194296	3	Y	-0-					-0-
05	268274	X	203902	-0-	-64372	-0-	12551	1	191351	3	Y	-0-					-0-
06	243150	X	187356	-0-	-55794	-0-	13069	1	174287	3	Y	-0-					-0-
07	240095	X	184423	-0-	-55672	-0-	10447	1	173976	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA J WELL #: 20H RRCID -> 300500 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12215 - 21576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	385700	X	294065	-0-	-91635	-0-	15365	1	278700	3	Y	-0-					-0-
03	400706	X	309543	-0-	-91163	-0-	15763	1	293780	3	Y	-0-					-0-
04	368970	X	284696	-0-	-84274	-0-	15618	1	269078	3	Y	-0-					-0-
05	359383	X	283639	-0-	-75744	-0-	17460	1	266179	3	Y	-0-					-0-
06	326490	X	262287	-0-	-64203	-0-	18296	1	243991	3	Y	-0-					-0-
07	325562	X	260380	-0-	-65182	-0-	14749	1	245631	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 #: 71H RRCID -> 300982 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11910 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	338044	X	257090	-0-	-80954	-0-	13433	1	243657	3	Y	-0-					-0-
03	374263	X	270339	-0-	-103924	-0-	13767	1	256572	3	Y	-0-					-0-
04	331110	X	250221	-0-	-80889	-0-	13726	1	236495	3	Y	-0-					-0-
05	321222	X	246406	-0-	-74816	-0-	15168	1	231238	3	Y	-0-					-0-
06	291240	X	226257	-0-	-64983	-0-	15782	1	210475	3	Y	-0-					-0-
07	284642	X	204148	-0-	-80494	-0-	11810	1	192338	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 72H RRCID -> 300983 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 11657 PERF.12000 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	345436	X	257248	-0-	-88188	-0-	13441	1	243807	3	Y	-0-					-0-
03	382447	X	271337	-0-	-111110	-0-	13818	1	257519	3	Y	-0-					-0-
04	321330	X	250719	-0-	-70611	-0-	13754	1	236965	3	Y	-0-					-0-
05	313472	X	247171	-0-	-66301	-0-	15215	1	231956	3	Y	-0-					-0-
06	287370	X	221465	-0-	-65905	-0-	15448	1	206017	3	Y	-0-					-0-
07	284797	X	195805	-0-	-88992	-0-	11327	1	184478	3	Y	-0-					-0-

J.I. GONZALEZ WELL #: 100H RRCID -> 301381 COMPL. DATE 12/04/2025 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12115 - 21198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		394595	-0-	394595	394595	3276	1	391319	3	N	-0-					-0-
*01	0		486009	-0-	486009	880604	5213	1	480796	3	N	-0-					-0-
*02	0		410083	-0-	410083	1290687	5143	1	404940	3	N	-0-					-0-
*03	1704345	X	413658	-0-	-1290687	-0-	5184	1	408474	3	N	-0-					-0-
*04	462990	X	365925	-0-	-97065	-0-	4797	1	361128	3	N	-0-					-0-
*05	478423	X	349478	-0-	-128945	-0-	4608	1	344870	3	N	-0-					-0-
*06	462990	X	221817	-0-	-241173	-0-	2985	1	218832	3	N	-0-					-0-
*07	478423	X	86017	-0-	-392406	-0-	1159	1	84858	3	N	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 301488 COMPL. DATE 12/14/2025 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9168 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		253814	-0-	253814	-0-	8873	1	244941	3	Y	-0-					-0-
03	0		262253	-0-	262253	262253	9468	1	252785	3	Y	-0-					-0-
04	524506	X	262253	-0-	-262253	-0-	9215	1	253038	3	Y	-0-					-0-
05	253415	X	253415	-0-	-0-	-0-	8367	1	245048	3	Y	-0-					-0-
06	230918	X	230918	-0-	-0-	-0-	3808	1	227110	3	Y	-0-					-0-
07	240266	X	240266	-0-	-0-	-0-	3584	1	236682	3	Y	-0-					-0-

GALVAN-TREVINO D WELL #: 14H RRCID -> 301502 COMPL. DATE 12/14/2025 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9370 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		248406	-0-	248406	-0-	8683	1	239723	3	Y	-0-					-0-
03	0		270259	-0-	270259	270259	15103	1	255156	3	Y	-0-					-0-
04	521685	X	251426	-0-	-270259	-0-	8835	1	242591	3	Y	-0-					-0-
05	248342	X	248342	-0-	-0-	-0-	8199	1	240143	3	Y	-0-					-0-
06	230094	X	230094	-0-	-0-	-0-	3794	1	226300	3	Y	-0-					-0-
07	227796	X	227796	-0-	-0-	-0-	3398	1	224398	3	Y	-0-					-0-

BRASK WELL #: 100H RRCID -> 301774 COMPL. DATE 02/16/2026 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8425 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		43212	-0-	43212	43212	542	1	42666	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	0		274313	-0-	274313	317525	15324	1	258903	3	Y	78	72	1			7
							86	9									
04	0		310676	-0-	310676	628201	10913	1	299683	3	Y	73	75	1			5
							80	9									
05	953108	X	324907	-0-	-628201	-0-	10726	1	314142	3	Y	35	36	1			4
							39	9									
*06	303196	X	303196	-0-	-0-	-0-	4999	1	298161	3	Y	33	35	1			2
							36	9									
*07	298716	X	298127	-0-	-589	-0-	4447	1	293637	3	Y	39	39	1			2
							43	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF. 13791 - 17500

02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF. 13195 - 16348

02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 11199 - 15095

02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
03	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
05	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
07	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

02	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2623	-0-	-167	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1765	-0-	-935	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2370	-0-	-420	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1647	-0-	-368	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	980	-0-	-790	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1488	-0-	-434	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
*06	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20048	X	17888	-0-	-2160	-0-	17888	3			N	-0-					-0-
03	20956	X	19446	-0-	-1510	-0-	7	1	19439	3	N	-0-					-0-
04	19560	X	18802	-0-	-758	-0-	32	1	18770	3	N	-0-					-0-
05	20119	X	18109	-0-	-2010	-0-	6	1	18103	3	N	-0-					-0-
06	19470	X	17677	-0-	-1793	-0-	17677	3			N	-0-					-0-
07	19809	X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					N	NO RPT					-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25676	X	22046	-0-	-3630	-0-	2190	1	19856	3	N	-0-					-0-
03	28427	X	23348	-0-	-5079	-0-	2210	1	21138	3	N	-0-					-0-
04	27510	X	20623	-0-	-6887	-0-	2666	1	17957	3	N	-0-					-0-
05	27714	X	-0-	-0-	-27714	-0-					N	-0-					-0-
06	25320	X	1	-0-	-25319	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	24397	X	NO RPT	-0-	-24397	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
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
02	27804	X	25511	-0-	-2293	-0-	25511	3			N	-0-			-0-
03	30783	X	25875	-0-	-4908	-0-	82	1	25793	3	N	-0-			-0-
04	29790	X	24171	-0-	-5619	-0-	782	1	23389	3	N	-0-			-0-
05	28241	X	26786	-0-	-1455	-0-	1142	1	25644	3	N	-0-			-0-
06	42718	X	42718	-0-	-0-	-0-	283	1	42435	3	N	-0-			-0-
07	28241	X	NO RPT	-0-	-28241	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	41804	X	-0-	-0-	-41804	-0-					N	-0-			-0-
03	52437	X	52437	-0-	-0-	-0-	166	1	52271	3	N	-0-			-0-
04	50460	X	44598	-0-	-5862	-0-	1443	1	43155	3	N	-0-			-0-
05	52142	X	43563	-0-	-8579	-0-	470	1	43093	3	N	-0-			-0-
06	60115	X	60115	-0-	-0-	-0-	393	1	59722	3	N	-0-			-0-
07	52452	X	NO RPT	-0-	-52452	-0-					N	NO RPT			-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
02	38493	X	38493	-0-	-0-	-0-	38493	3			N	-0-			-0-
03	39355	X	39355	-0-	-0-	-0-	125	1	39230	3	N	-0-			-0-
04	37740	X	36967	-0-	-773	-0-	1196	1	35771	3	N	-0-			-0-
05	42625	X	31116	-0-	-11509	-0-	435	1	30681	3	N	-0-			-0-
06	41250	X	38022	-0-	-3228	-0-	228	1	37794	3	N	-0-			-0-
07	42625	X	NO RPT	-0-	-42625	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11383 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
02	17528	X	-0-	-0-	-17528	-0-					N	-0-			-0-
03	19406	X	12028	-0-	-7378	-0-	38	1	11990	3	N	-0-			-0-
04	16470	X	13514	-0-	-2956	-0-	437	1	13077	3	N	-0-			-0-
05	13237	X	6856	-0-	-6381	-0-	385	1	6471	3	N	-0-			-0-
06	12810	X	526	-0-	-12284	-0-	3	1	523	3	N	-0-			-0-
07	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT			-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
02	44748	X	44748	-0-	-0-	-0-	44748	3			N	-0-			-0-
03	45432	X	45432	-0-	-0-	-0-	45432	3			N	-0-			-0-
04	44641	X	44641	-0-	-0-	-0-	44641	1			N	-0-			-0-
05	40221	X	40221	-0-	-0-	-0-	464	1	39757	3	N	-0-			-0-
06	32460	X	24276	-0-	-8184	-0-	24276	3			N	-0-			-0-
07	33542	X	NO RPT	-0-	-33542	-0-					N	NO RPT			-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
02	46984	X	29654	-0-	-17330	-0-	29654	3			N	-0-			-0-
03	52018	X	32334	-0-	-19684	-0-	32334	3			N	-0-			-0-
04	50340	X	28027	-0-	-22313	-0-	28027	1			N	-0-			-0-
05	34038	X	12120	-0-	-21918	-0-	140	1	11980	3	N	-0-			-0-
06	40826	X	40826	-0-	-0-	-0-	40826	3			N	-0-			-0-
07	32829	X	NO RPT	-0-	-32829	-0-					N	NO RPT			-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
02	54180	X	42638	-0-	-11542	-0-	42638	3			N	-0-			-0-
03	59985	X	49695	-0-	-10290	-0-	49695	3			N	-0-			-0-
04	58050	X	46684	-0-	-11366	-0-	46684	1			N	-0-			-0-
05	49445	X	46243	-0-	-3202	-0-	533	1	45710	3	N	-0-			-0-
06	49796	X	49796	-0-	-0-	-0-	49796	3			N	-0-			-0-
07	49693	X	NO RPT	-0-	-49693	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
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
02	49560	X	40232	-0-	-9328	-0-	40232	3			N	-0-			-0-
03	54870	X	31278	-0-	-23592	-0-	31278	3			N	-0-			-0-
04	49950	X	45440	-0-	-4510	-0-	45440	1			N	-0-			-0-
05	49972	X	45509	-0-	-4463	-0-	525	1	44984	3	N	-0-			-0-
06	46410	X	38058	-0-	-8352	-0-	38058	3			N	-0-			-0-
07	46965	X	NO RPT	-0-	-46965	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	45836	X	36960	-0-	-8876	-0-	36960	3			N	-0-			-0-
03	48639	X	28567	-0-	-20072	-0-	28567	3			N	-0-			-0-
04	46710	X	44160	-0-	-2550	-0-	44160	1			N	-0-			-0-
05	43769	X	43769	-0-	-0-	-0-	505	1	43264	3	N	-0-			-0-
06	41912	X	41912	-0-	-0-	-0-	41912	3			N	-0-			-0-
07	45632	X	NO RPT	-0-	-45632	-0-					N	NO RPT			-0-

QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	50064	X	48342	-0-	-1722	-0-	48342	3			N	-0-			-0-
03	53506	X	45894	-0-	-7612	-0-	45894	3			N	-0-			-0-
04	54420	X	36837	-0-	-17583	-0-	36837	1			N	-0-			-0-
05	56234	X	54632	-0-	-1602	-0-	630	1	54002	3	N	-0-			-0-
06	54420	X	46354	-0-	-8066	-0-	46354	3			N	-0-			-0-
07	53537	X	NO RPT	-0-	-53537	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	48020	X	38707	-0-	-9313	-0-	38707	3			N	-0-			-0-
03	52328	X	35702	-0-	-16626	-0-	35702	3			N	-0-			-0-
04	50370	X	29269	-0-	-21101	-0-	29269	1			N	-0-			-0-
05	47488	X	47488	-0-	-0-	-0-	548	1	46940	3	N	-0-			-0-
06	44790	X	42812	-0-	-1978	-0-	42812	3			N	-0-			-0-
07	42842	X	NO RPT	-0-	-42842	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292206 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11669 - 20189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	61740	X	54620	-0-	-7120	-0-	54620	3			N	-0-			-0-
03	68355	X	52482	-0-	-15873	-0-	166	1	52316	3	N	-0-			-0-
04	66240	X	61448	-0-	-4792	-0-	1988	1	59460	3	N	-0-			-0-
05	68448	X	59775	-0-	-8673	-0-	773	1	59002	3	N	-0-			-0-
06	61230	X	58834	-0-	-2396	-0-	382	1	58452	3	N	-0-			-0-
07	63488	X	NO RPT	-0-	-63488	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292212 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11660 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	44325	X	44325	-0-	-0-	-0-	44325	3			N	-0-			-0-
03	41881	X	27087	-0-	-14794	-0-	86	1	27001	3	N	-0-			-0-
04	44920	X	44920	-0-	-0-	-0-	1453	1	43467	3	N	-0-			-0-
05	49073	X	44660	-0-	-4413	-0-	663	1	43997	3	N	-0-			-0-
06	47490	X	44045	-0-	-3445	-0-	286	1	43759	3	N	-0-			-0-
07	49073	X	NO RPT	-0-	-49073	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292236 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11751 - 19369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	39088	X	34202	-0-	-4886	-0-	34202	3			N	-0-			-0-
03	43276	X	19634	-0-	-23642	-0-	62	1	19572	3	N	-0-			-0-
04	37920	X	17060	-0-	-20860	-0-	552	1	16508	3	N	-0-			-0-
05	43851	X	43851	-0-	-0-	-0-	780	1	43071	3	N	-0-			-0-
06	38995	X	38995	-0-	-0-	-0-	253	1	38742	3	N	-0-			-0-
07	37882	X	NO RPT	-0-	-37882	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

DORAN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292653 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 20231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	49375	X	49375	-0-	-0-	-0-	49375	3			N	-0-			-0-
03	49290	X	44021	-0-	-5269	-0-	139	1	43882	3	N	-0-			-0-
04	51270	X	41871	-0-	-9399	-0-	1355	1	40516	3	N	-0-			-0-
05	54653	X	39462	-0-	-15191	-0-	539	1	38923	3	N	-0-			-0-
06	52890	X	37685	-0-	-15205	-0-	37685	3			N	-0-			-0-
07	54653	X	NO RPT	-0-	-54653	-0-					N	NO RPT			-0-

DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548

02	46816	X	44167	-0-	-2649	-0-	44167	3			N	-0-			-0-
03	50592	X	41755	-0-	-8837	-0-	132	1	41623	3	N	-0-			-0-
04	48960	X	40704	-0-	-8256	-0-	1317	1	39387	3	N	-0-			-0-
05	48887	X	39924	-0-	-8963	-0-	519	1	39405	3	N	-0-			-0-
06	47310	X	37997	-0-	-9313	-0-	37997	3			N	-0-			-0-
07	48887	X	NO RPT	-0-	-48887	-0-					N	NO RPT			-0-

QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUICK RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872

02	98840	X	93670	-0-	-5170	-0-	93670	3			N	-0-			-0-
03	109430	X	100397	-0-	-9033	-0-	100397	3			N	-0-			-0-
04	105900	X	94868	-0-	-11032	-0-	94868	3			N	-0-			-0-
05	105028	X	93128	-0-	-11900	-0-	1074	1	92054	3	N	-0-			-0-
06	101640	X	91781	-0-	-9859	-0-	91781	3			N	-0-			-0-
07	103695	X	NO RPT	-0-	-103695	-0-					N	NO RPT			-0-

QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565

02	121240	X	115428	-0-	-5812	-0-	115428	3			N	-0-			-0-
03	132339	X	124873	-0-	-7466	-0-	124873	3			N	-0-			-0-
04	127890	X	118609	-0-	-9281	-0-	118609	3			N	-0-			-0-
05	129425	X	110406	-0-	-19019	-0-	1273	1	109133	3	N	-0-			-0-
06	125250	X	110331	-0-	-14919	-0-	110331	3			N	-0-			-0-
07	127782	X	NO RPT	-0-	-127782	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294096 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11530 - 22053

02	57652	X	49168	-0-	-8484	-0-	49168	3			N	-0-			-0-
03	60853	X	47924	-0-	-12929	-0-	152	1	47772	3	N	-0-			-0-
04	56430	X	44076	-0-	-12354	-0-	1426	1	42650	3	N	-0-			-0-
05	54436	X	40291	-0-	-14145	-0-	758	1	39533	3	N	-0-			-0-
06	52680	X	39642	-0-	-13038	-0-	39642	3			N	-0-			-0-
07	54436	X	NO RPT	-0-	-54436	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRINGER WELL #: O 2H RRCID -> 294126 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11281 - 19086

02	38910	X	38910	-0-	-0-	-0-	38910	3			N	-0-			-0-
03	50558	X	50558	-0-	-0-	-0-	50558	3			N	-0-			-0-
04	48595	X	48595	-0-	-0-	-0-	48595	3			N	-0-			-0-
05	54447	X	54447	-0-	-0-	-0-	628	1	53819	3	N	-0-			-0-
06	24576	X	24576	-0-	-0-	-0-	24576	3			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294135 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11510 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	67536	X	59100	-0-	-8436	-0-	59100	3			N	-0-			-0-
03	71765	X	65764	-0-	-6001	-0-	65764	3			N	-0-			-0-
04	66450	X	61759	-0-	-4691	-0-	61759	3			N	-0-			-0-
05	66371	X	55872	-0-	-10499	-0-	644	1	55228	3	N	-0-			-0-
06	64230	X	52142	-0-	-12088	-0-	52142	3			N	-0-			-0-
07	65751	X	NO RPT	-0-	-65751	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294159 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11087 - 20670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	66388	X	53902	-0-	-12486	-0-	53902	3			N	-0-			-0-
03	70060	X	58529	-0-	-11531	-0-	58529	3			N	-0-			-0-
04	63300	X	53903	-0-	-9397	-0-	53903	3			N	-0-			-0-
05	59985	X	51482	-0-	-8503	-0-	594	1	50888	3	N	-0-			-0-
06	58050	X	49270	-0-	-8780	-0-	49270	3			N	-0-			-0-
07	59675	X	NO RPT	-0-	-59675	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	70812	X	58171	-0-	-12641	-0-	58171	3			N	-0-			-0-
03	74710	X	62948	-0-	-11762	-0-	62948	3			N	-0-			-0-
04	71340	X	58244	-0-	-13096	-0-	58244	3			N	-0-			-0-
05	66402	X	59820	-0-	-6582	-0-	690	1	59130	3	N	-0-			-0-
06	64260	X	55441	-0-	-8819	-0-	55441	3			N	-0-			-0-
07	64418	X	NO RPT	-0-	-64418	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRINGER - SSS O UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	69944	X	60967	-0-	-8977	-0-	60967	3			N	-0-			-0-
03	75423	X	66555	-0-	-8868	-0-	66555	3			N	-0-			-0-
04	71820	X	61138	-0-	-10682	-0-	61138	3			N	-0-			-0-
05	68851	X	61160	-0-	-7691	-0-	705	1	60455	3	N	-0-			-0-
06	65310	X	41968	-0-	-23342	-0-	41968	3			N	-0-			-0-
07	67487	X	NO RPT	-0-	-67487	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294233 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11583 - 21356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	65324	X	48414	-0-	-16910	-0-	48414	3			N	-0-			-0-
03	69068	X	58001	-0-	-11067	-0-	58001	3			N	-0-			-0-
04	65400	X	54423	-0-	-10977	-0-	54423	3			N	-0-			-0-
05	60109	X	54556	-0-	-5553	-0-	629	1	53927	3	N	-0-			-0-
06	57210	X	50605	-0-	-6605	-0-	50605	3			N	-0-			-0-
07	58001	X	NO RPT	-0-	-58001	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294345 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11908 - 21788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	72772	X	65390	-0-	-7382	-0-	65390	3			N	-0-			-0-
03	77035	X	62201	-0-	-14834	-0-	197	1	62004	3	N	-0-			-0-
04	71790	X	58008	-0-	-13782	-0-	1877	1	56131	3	N	-0-			-0-
05	72385	X	56799	-0-	-15586	-0-	761	1	56038	3	N	-0-			-0-
06	70050	X	54820	-0-	-15230	-0-	54820	3			N	-0-			-0-
07	72385	X	NO RPT	-0-	-72385	-0-					N	NO RPT			-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11768 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	31108	X	28336	-0-	-2772	-0-	28336	3			N	-0-			-0-
03	33759	X	28172	-0-	-5587	-0-	89	1	28083	3	N	-0-			-0-
04	31650	X	25822	-0-	-5828	-0-	835	1	24987	3	N	-0-			-0-
05	31372	X	24872	-0-	-6500	-0-	319	1	24553	3	N	-0-			-0-
06	30360	X	9805	-0-	-20555	-0-	9805	3			N	-0-			-0-
07	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

LA MUELA-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
02	71260	X	51986	-0-	-19274	-0-	51986	3			N	-0-			-0-
03	75764	X	66991	-0-	-8773	-0-	66991	3			N	-0-			-0-
04	65340	X	58664	-0-	-6676	-0-	58664	3			N	-0-			-0-
05	61845	X	56470	-0-	-5375	-0-	651	1	55819	3	N	-0-			-0-
06	64830	X	54498	-0-	-10332	-0-	54498	3			N	-0-			-0-
07	66991	X	NO RPT	-0-	-66991	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294632 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.12114 - 22737

02	96684	X	82753	-0-	-13931	-0-	82753	3			N	-0-			-0-
03	103168	X	88718	-0-	-14450	-0-	88718	3			N	-0-			-0-
04	94260	X	82119	-0-	-12141	-0-	82119	3			N	-0-			-0-
05	97402	X	79341	-0-	-18061	-0-	915	1	78426	3	N	-0-			-0-
06	88650	X	74588	-0-	-14062	-0-	74588	3			N	-0-			-0-
07	91605	X	NO RPT	-0-	-91605	-0-					N	NO RPT			-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11748 - 20148

02	47600	X	45669	-0-	-1931	-0-	45669	3			N	-0-			-0-
03	51243	X	45356	-0-	-5887	-0-	45356	3			N	-0-			-0-
04	48570	X	42722	-0-	-5848	-0-	1382	1	41340	3	N	-0-			-0-
05	50561	X	41542	-0-	-9019	-0-	509	1	41033	3	N	-0-			-0-
06	48930	X	15611	-0-	-33319	-0-	15611	3			N	-0-			-0-
07	50561	X	NO RPT	-0-	-50561	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296404 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11301 - 22230

02	114520	X	96483	-0-	-18037	-0-	96483	3			N	-0-			-0-
03	120621	X	102637	-0-	-17984	-0-	102637	3			N	-0-			-0-
04	114300	X	95788	-0-	-18512	-0-	95788	3			N	-0-			-0-
05	111445	X	92618	-0-	-18827	-0-	1068	1	91550	3	N	-0-			-0-
06	106410	X	87916	-0-	-18494	-0-	87916	3			N	-0-			-0-
07	106826	X	NO RPT	-0-	-106826	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA P UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296588 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11890 - 22269

02	89942	X	89942	-0-	-0-	-0-	89942	3			N	-0-			-0-
03	91760	X	81032	-0-	-10728	-0-	256	1	80776	3	N	-0-			-0-
04	86670	X	75989	-0-	-10681	-0-	2459	1	73530	3	N	-0-			-0-
05	99572	X	71700	-0-	-27872	-0-	961	1	70739	3	N	-0-			-0-
06	96360	X	67659	-0-	-28701	-0-	67659	3			N	-0-			-0-
07	99572	X	NO RPT	-0-	-99572	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA P UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296618 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11424 PERF.12103 - 19826

02	63224	X	-0-	-0-	-63224	-0-					N	-0-			-0-
03	66774	X	18928	-0-	-47846	-0-	60	1	18868	3	N	-0-			-0-
04	69749	X	69749	-0-	-0-	-0-	2257	1	67492	3	N	-0-			-0-
05	58978	X	58978	-0-	-0-	-0-	847	1	58131	3	N	-0-			-0-
06	52851	X	52851	-0-	-0-	-0-	52851	3			N	-0-			-0-
07	72075	X	NO RPT	-0-	-72075	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296677 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11248 - 20114

02	73864	X	57138	-0-	-16726	-0-	57138	3			N	-0-			-0-
03	78864	X	62212	-0-	-16652	-0-	62212	3			N	-0-			-0-
04	70800	X	56471	-0-	-14329	-0-	56471	3			N	-0-			-0-
05	67735	X	54828	-0-	-12907	-0-	632	1	54196	3	N	-0-			-0-
06	65550	X	51488	-0-	-14062	-0-	51488	3			N	-0-			-0-
07	63271	X	NO RPT	-0-	-63271	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
SANTA CRUZ-SSS H UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296678 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11370 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	85400	X	73318	-0-	-12082	-0-	73318	3			N	-0-			-0-
03	89590	X	76550	-0-	-13040	-0-	76550	3			N	-0-			-0-
04	86640	X	68693	-0-	-17947	-0-	68693	3			N	-0-			-0-
05	81189	X	65165	-0-	-16024	-0-	751	1	64414	3	N	-0-			-0-
06	78570	X	60092	-0-	-18478	-0-	60092	3			N	-0-			-0-
07	81189	X	NO RPT	-0-	-81189	-0-					N	NO RPT			-0-

SSS-BURKHOLDER M UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299219 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11093 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	324996	X	236284	-0-	-88712	-0-	236284	3			N	-0-			-0-
03	334552	X	246739	-0-	-87813	-0-	246739	3			N	-0-			-0-
04	305850	X	225460	-0-	-80390	-0-	225460	3			N	-0-			-0-
05	290997	X	222989	-0-	-68008	-0-	2571	1	220418	3	N	-0-			-0-
06	272790	X	202658	-0-	-70132	-0-	202658	3			N	-0-			-0-
07	261609	X	NO RPT	-0-	-261609	-0-					N	NO RPT			-0-

SSS-BURKHOLDER M UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299299 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11108 - 21590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	346892	X	258015	-0-	-88877	-0-	258015	3			N	-0-			-0-
03	357430	X	258400	-0-	-99030	-0-	258400	3			N	-0-			-0-
04	327930	X	243370	-0-	-84560	-0-	243370	3			N	-0-			-0-
05	316913	X	237988	-0-	-78925	-0-	2744	1	235244	3	N	-0-			-0-
06	297690	X	216661	-0-	-81029	-0-	216661	3			N	-0-			-0-
07	285665	X	NO RPT	-0-	-285665	-0-					N	NO RPT			-0-

SSS-BURKHOLDER M UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 299360 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11363 - 21227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	322532	X	247861	-0-	-74671	-0-	247861	3			N	-0-			-0-
03	341930	X	259506	-0-	-82424	-0-	259506	3			N	-0-			-0-
04	311970	X	238074	-0-	-73896	-0-	238074	3			N	-0-			-0-
05	301134	X	237957	-0-	-63177	-0-	2744	1	235213	3	N	-0-			-0-
06	282660	X	214501	-0-	-68159	-0-	214501	3			N	-0-			-0-
07	274412	X	NO RPT	-0-	-274412	-0-					N	NO RPT			-0-

ALICE BURKHOLDER PSA L WELL #: 1H RRCID -> 301398 COMPL. DATE 01/07/2026 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12165 - 18362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		271579	-0-	271579	449771	271579	3			N	-0-			-0-
03	DELQ PR		279673	-0-	279673	729444	279673	3			N	-0-			-0-
04	971240	X	241796	-0-	-729444	-0-	241796	3			N	-0-			-0-
05	316045	X	216278	-0-	-99767	-0-	2494	1	213784	3	N	-0-			-0-
06	305850	X	178279	-0-	-127571	-0-	178279	3			N	-0-			-0-
07	316045	X	NO RPT	-0-	-316045	-0-					N	NO RPT			-0-

ALICE BURKHOLDER PSA LB WELL #: 2H RRCID -> 301399 COMPL. DATE 01/07/2026 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11551 - 20548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		327841	-0-	327841	548968	327841	3			N	-0-			-0-
03	DELQ PR		343673	-0-	343673	892641	343673	3			N	-0-			-0-
04	1199296	X	306655	-0-	-892641	-0-	306655	3			N	-0-			-0-
05	359941	X	273850	-0-	-86091	-0-	3157	1	270693	3	N	-0-			-0-
06	348330	X	236909	-0-	-111421	-0-	236909	3			N	-0-			-0-
07	359941	X	NO RPT	-0-	-359941	-0-					N	NO RPT			-0-

ALICE BURKHOLDER PSA LC WELL #: 3H RRCID -> 301400 COMPL. DATE 01/08/2026 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11565 - 20310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		319467	-0-	319467	558265	319467	3			N	-0-			-0-
03	DELQ PR		335247	-0-	335247	893512	335247	3			N	-0-			-0-
04	1197218	X	303706	-0-	-893512	-0-	303706	3			N	-0-			-0-
05	358112	X	269554	-0-	-88558	-0-	3108	1	266446	3	N	-0-			-0-
06	346560	X	230933	-0-	-115627	-0-	230933	3			N	-0-			-0-
07	358112	X	NO RPT	-0-	-358112	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
HUNTER V UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 301410 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 11215 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	60099	-0-	60099	60099	60099	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	55955	-0-	55955	116054	55955	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	116054					N	NO RPT					-0-

HUNTER V UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 301411 COMPL. DATE 12/26/2025 TOTAL DEPTH 11251 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	60126	-0-	60126	60126	60126	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	60910	-0-	60910	121036	60910	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	121036					N	NO RPT					-0-

SSS K PSA A WELL #: 1H RRCID -> 301520 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11350 - 18363

02	0	280419	-0-	280419	423807	280419	3			N	-0-					-0-
03	720261 X	296454	-0-	-423807	-0-	296454	3			N	-0-					-0-
04	279060 X	264080	-0-	-14980	-0-	264080	3			N	-0-					-0-
05	288362 X	201810	-0-	-86552	-0-	2327	1	199483	3	N	-0-					-0-
06	279060 X	219641	-0-	-59419	-0-	219641	3			N	-0-					-0-
07	288362 X	NO RPT	-0-	-288362	-0-					N	NO RPT					-0-

SSS K PSA B WELL #: 2H RRCID -> 301549 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11704 - 18605

02	0	275750	-0-	275750	432845	275750	3			N	-0-					-0-
03	719234 X	286389	-0-	-432845	-0-	286389	3			N	-0-					-0-
04	289560 X	251042	-0-	-38518	-0-	251042	3			N	-0-					-0-
05	299212 X	191857	-0-	-107355	-0-	2212	1	189645	3	N	-0-					-0-
06	289560 X	213224	-0-	-76336	-0-	213224	3			N	-0-					-0-
07	299212 X	NO RPT	-0-	-299212	-0-					N	NO RPT					-0-

RNG RESOURCES, LLC 687071
GRAN DINERO WELL #: 1H RRCID -> 298338 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13820 - 19603

02	SHUT IN	97283	-0-	97283	3501738	97283	2			N	-0-					-0-
03	3600268 X	98530	-0-	-3501738	-0-	98530	2			N	-0-					-0-
04	238320 X	87182	-0-	-151138	-0-	87182	2			N	-0-					-0-
05	246264 X	86970	-0-	-159294	-0-	86970	2			N	-0-					-0-
06	238320 X	80381	-0-	-157939	-0-	80381	2			N	-0-					-0-
07	246264 X	NO RPT	-0-	-246264	-0-					N	NO RPT					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1447	-0-	-205	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1763	-0-	-66	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1220	-0-	-730	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	696	-0-	-916	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

02	4732	X	3307	-0-	-1425	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	3223	-0-	-1396	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	2745	-0-	-1725	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	2290	-0-	-1833	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3717	-0-	-273	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

02	1876	X	1696	-0-	-180	-0-	42	1	1653	3	N	1	1	8			5
							1	9									
03	1922	X	1921	-0-	-1	-0-	40	1	1881	3	N	-0-					5
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	45	1	1778	3	N	-0-					5
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	49	1	1845	3	N	2	2	8			5
							2	9									
06	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	36	1	1629	3	N	2	2	8			5
							2	9									
07	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	30	1	1782	3	N	-0-					5

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
02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	177	1	260	3	N	-0-					-0-
03	445	X	445	-0-	-0-	-0-	395	1	50	3	N	-0-					-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	232	1	214	3	N	-0-					-0-
05	459	X	459	-0-	-0-	-0-	151	1	308	3	N	-0-					-0-
06	438	X	438	-0-	-0-	-0-	145	1	291	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	449	X	449	-0-	-0-	-0-	139	1	310	3	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 08/15/2018 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
02	401	X	401	-0-	-0-	-0-	162	1	239	3	N	-0-					-0-
03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	191	1	24	3	N	-0-					-0-
04	223	X	223	-0-	-0-	-0-	116	1	107	3	N	-0-					-0-
05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	72	1	148	3	N	-0-					-0-
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	69	1	139	3	N	-0-					-0-
07	217	X	217	-0-	-0-	-0-	67	1	150	3	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 08/28/2018 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
02	287	X	287	-0-	-0-	-0-	116	1	171	3	N	-0-					-0-
03	303	X	303	-0-	-0-	-0-	269	1	34	3	N	-0-					-0-
04	292	X	292	-0-	-0-	-0-	152	1	140	3	N	-0-					-0-
05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	99	1	201	3	N	-0-					-0-
06	238	X	238	-0-	-0-	-0-	79	1	159	3	N	-0-					-0-
07	239	X	239	-0-	-0-	-0-	74	1	165	3	N	-0-					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 03/20/2017 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
02	4032	X	4016	-0-	-16	-0-	99	1	3917	3	Y	-0-					42
03	4557	X	4351	-0-	-206	-0-	91	1	4257	3	Y	3					45
							3	9									
04	4530	X	4067	-0-	-463	-0-	99	1	3964	3	Y	4	1	8			48
							4	9									
05	4681	X	4313	-0-	-368	-0-	111	1	4194	3	Y	7	2	8			53
							8	9									
06	4530	X	4185	-0-	-345	-0-	91	1	4091	3	Y	3	3	8			53
							3	9									
07	4433	X	4154	-0-	-279	-0-	68	1	4080	3	Y	5					58
							6	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
02	6160	X	5897	-0-	-263	-0-	145	1	5735	3	N	15	1	8			72
							17	9									
03	6820	X	6136	-0-	-684	-0-	128	1	5993	3	N	14					86
							15	9									
04	6480	X	6071	-0-	-409	-0-	148	1	5914	3	N	8	2	8			92
							9	9									
05	6696	X	5150	-0-	-1546	-0-	133	1	5007	3	N	9	87	1			14
							10	9									
06	6480	X	5067	-0-	-1413	-0-	110	1	4945	3	N	11					25
							12	9									
07	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	108	1	6479	3	N	21					46
							23	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	6527	-0-	-529	-0-	160	1	6349	3	N	16					80
							18	9									
03	7812	X	6964	-0-	-848	-0-	145	1	6801	3	N	16					96
							18	9									
04	7560	X	5889	-0-	-1671	-0-	144	1	5736	3	N	8	2	8			102
							9	9									
05	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	348	1	13122	3	N	26	98	1	2	8	28
							29	9									
06	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	192	1	8597	3	N	19					47
							21	9									
07	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	154	1	9190	3	N	32	2	8			77
							35	9									

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30044	X	27302	-0-	-2742	-0-	672	1	26629	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	33263	X	29494	-0-	-3769	-0-	617	1	28877	3	N	-0-					-0-
04	30810	X	28696	-0-	-2114	-0-	701	1	27992	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	31403	X	29458	-0-	-1945	-0-	762	1	28694	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	29670	X	27708	-0-	-1962	-0-	605	1	27099	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	30225	X	29014	-0-	-1211	-0-	478	1	28536	3	N	-0-					-0-

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55804	X	51994	-0-	-3810	-0-	1278	1	50664	3	N	47	186	1	2	8	59
							52	9									
03	60729	X	56523	-0-	-4206	-0-	1182	1	55267	3	N	67					126
							74	9									
04	58770	X	53699	-0-	-5071	-0-	1312	1	52364	3	N	21	7	8			140
							23	9									
05	60729	X	55497	-0-	-5232	-0-	1434	1	54019	3	N	40	86	1	3	8	91
							44	9									
06	55770	X	53199	-0-	-2571	-0-	1161	1	51998	3	N	36	5	8			122
							40	9									
07	57567	X	54006	-0-	-3561	-0-	888	1	53059	3	N	54	88	1	3	8	85
							59	9									

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19180	X	17319	-0-	-1861	-0-	425	1	16843	3	N	46	186	1	1	8	59
							51	9									
03	20243	X	16147	-0-	-4096	-0-	336	1	15737	3	N	67					126
							74	9									
04	19440	X	18600	-0-	-840	-0-	454	1	18125	3	N	19	5	8			140
							21	9									
05	20088	X	14294	-0-	-5794	-0-	369	1	13883	3	N	38	86	1	1	8	91
							42	9									
06	19440	X	18102	-0-	-1338	-0-	395	1	17672	3	N	32	1	8			122
							35	9									
07	19220	X	15924	-0-	-3296	-0-	261	1	15606	3	N	52	88	1	1	8	85
							57	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 05/25/2024 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	4336	-0-	-368	-0-		107	1 2 9	4227	3	N	2					14
03	5115	X	3590	-0-	-1525	-0-		75	1 4 9	3511	3	N	4					18
04	4650	X	2867	-0-	-1783	-0-		70	1 1 9	2796	3	N	1					19
05	4805	X	2838	-0-	-1967	-0-		73	1 2 9	2763	3	N	2					21
06	4650	X	2658	-0-	-1992	-0-		58	1 3 9	2597	3	N	3					24
07	4805	X	2810	-0-	-1995	-0-		46	1	2764	3	N	-0-					24

LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18844	X	16628	-0-	-2216	-0-		409	1 6 9	16213	3	N	5					56
03	19313	X	16824	-0-	-2489	-0-		352	1 20 9	16452	3	N	18					74
04	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-		453	1 10 9	18069	3	N	9					83
05	18910	X	18795	-0-	-115	-0-		486	1 20 9	18289	3	N	18	2	8			99
06	18300	X	18203	-0-	-97	-0-		397	1 23 9	17783	3	N	21	2	8			118
07	19158	X	17069	-0-	-2089	-0-		281	1 1 9	16787	3	N	1	1	8			118

OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32872	X	28189	-0-	-4683	-0-		694	1 1 9	27494	3	N	1	1	8			-0-
03	40951	X	40361	-0-	-590	-0-		845	1	39516	3	N	-0-					-0-
04	39630	X	35280	-0-	-4350	-0-		862	1 6 9	34412	3	N	5	5	8			-0-
05	40951	X	35016	-0-	-5935	-0-		906	1 6 9	34104	3	N	5	5	8			-0-
06	39060	X	33365	-0-	-5695	-0-		729	1 1 9	32635	3	N	1	1	8			-0-
07	40362	X	34143	-0-	-6219	-0-		562	1 2 9	33579	3	N	2	2	8			-0-

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16828	X	15516	-0-	-1312	-0-		382	1	15134	3	N	-0-					-0-
03	18445	X	17304	-0-	-1141	-0-		362	1	16942	3	N	-0-					-0-
04	17460	X	16386	-0-	-1074	-0-		400	1 1 9	15985	3	N	1	1	8			-0-
05	17794	X	16516	-0-	-1278	-0-		427	1 2 9	16087	3	N	2	2	8			-0-
06	17220	X	15728	-0-	-1492	-0-		344	1 2 9	15382	3	N	2	2	8			-0-
07	17298	X	15826	-0-	-1472	-0-		261	1	15565	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30128	X	24017	-0-	-6111	-0-	591	1	23425	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	30411	X	28270	-0-	-2141	-0-	592	1	27678	3	N	-0-					-0-
04	27060	X	25942	-0-	-1118	-0-	634	1	25305	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	26598	X	22231	-0-	-4367	-0-	575	1	21653	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	27360	X	25704	-0-	-1656	-0-	561	1	25139	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	28272	X	24170	-0-	-4102	-0-	398	1	23772	3	N	-0-					-0-

REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66976	X	58595	-0-	-8381	-0-	1441	1	57106	3	N	44	103	1	2	8	25
							48	9									
03	72354	X	64439	-0-	-7915	-0-	1348	1	63041	3	N	45					70
							50	9									
04	69420	X	60805	-0-	-8615	-0-	1485	1	59276	3	N	40	5	8			105
							44	9									
05	69998	X	63236	-0-	-6762	-0-	1635	1	61565	3	N	33	100	1	5	8	33
							36	9									
06	63660	X	59668	-0-	-3992	-0-	1302	1	58302	3	N	58	6	8			85
							64	9									
07	64883	X	60444	-0-	-4439	-0-	995	1	59410	3	N	35	98	1	3	8	19
							39	9									

REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 11/06/2024 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
02	50680	X	48651	-0-	-2029	-0-	1196	1	47415	3	N	36	80	1	2	8	20
							40	9									
03	54932	X	52289	-0-	-2643	-0-	1094	1	51154	3	N	37					57
							41	9									
04	52650	X	49568	-0-	-3082	-0-	1210	1	48319	3	N	35	6	8			86
							39	9									
05	53878	X	50523	-0-	-3355	-0-	1306	1	49186	3	N	28	82	1	5	8	27
							31	9									
06	52140	X	48442	-0-	-3698	-0-	1057	1	47335	3	N	45	3	8			69
							50	9									
07	53878	X	48217	-0-	-5661	-0-	793	1	47394	3	N	27	79	1	2	8	15
							30	9									

SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 12/07/2023 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
02	36316	X	34720	-0-	-1596	-0-	854	1	33864	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	39587	X	37108	-0-	-2479	-0-	777	1	36331	3	N	-0-					-0-
04	38970	X	34587	-0-	-4383	-0-	845	1	33734	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	40269	X	34918	-0-	-5351	-0-	903	1	34009	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	38970	X	33079	-0-	-5891	-0-	723	1	32353	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	38440	X	33330	-0-	-5110	-0-	549	1	32780	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 12/13/2023 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
02	43247	X	43247	-0-	-0-	-0-	1064	1 2 9	42181	3	N	2	2	8			-0-
03	46532	X	46532	-0-	-0-	-0-	974	1	45558	3	N	-0-					-0-
04	45420	X	43396	-0-	-2024	-0-	1060	1 8 9	42328	3	N	7	7	8			-0-
05	47895	X	43669	-0-	-4226	-0-	1129	1 7 9	42533	3	N	6	6	8			-0-
06	46350	X	41071	-0-	-5279	-0-	897	1 2 9	40172	3	N	2	2	8			-0-
07	47895	X	40432	-0-	-7463	-0-	666	1 2 9	39764	3	N	2	2	8			-0-

SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 12/18/2023 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
02	35448	X	28566	-0-	-6882	-0-	703	1 1 9	27862	3	N	1	1	8			-0-
03	38967	X	31433	-0-	-7534	-0-	658	1	30775	3	N	-0-					-0-
04	37560	X	32074	-0-	-5486	-0-	784	1 6 9	31284	3	N	5	5	8			-0-
05	36239	X	34360	-0-	-1879	-0-	889	1 7 9	33464	3	N	6	6	8			-0-
06	34111	X	34111	-0-	-0-	-0-	745	1 6 9	33360	3	N	5	5	8			-0-
07	33139	X	32193	-0-	-946	-0-	530	1 1 9	31662	3	N	1	1	8			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59642	X	59642	-0-	-0-	-0-	1468	1 3 9	58171	3	N	3	3	8			-0-
03	67301	X	67301	-0-	-0-	-0-	1409	1	65892	3	N	-0-					-0-
04	63070	X	63070	-0-	-0-	-0-	1541	1 17 9	61512	3	N	15	15	8			-0-
05	60675	X	60675	-0-	-0-	-0-	1569	1 15 9	59091	3	N	14	14	8			-0-
06	60156	X	60156	-0-	-0-	-0-	1314	1 11 9	58831	3	N	10	10	8			-0-
07	58851	X	58851	-0-	-0-	-0-	969	1 8 9	57874	3	N	7	7	8			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31444	X	29459	-0-	-1985	-0-	725	1 1 9	28733	3	N	1	1	8			-0-
03	34658	X	31936	-0-	-2722	-0-	669	1	31267	3	N	-0-					-0-
04	33540	X	32212	-0-	-1328	-0-	787	1 8 9	31417	3	N	7	7	8			-0-
05	34658	X	24401	-0-	-10257	-0-	631	1 2 9	23768	3	N	2	2	8			-0-
06	32550	X	22822	-0-	-9728	-0-	499	1 2 9	22321	3	N	2	2	8			-0-
07	33294	X	27013	-0-	-6281	-0-	445	1 1 9	26567	3	N	1	1	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
LEMMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55104	X	50265	-0-	-4839	-0-	1237	1 2 9	49026	3	N	2	2	8			2
03	60140	X	54098	-0-	-6042	-0-	1133	1	52965	3	N	-0-					2
04	56550	X	50653	-0-	-5897	-0-	1238	1 9 9	49406	3	N	8	8	8			2
05	57226	X	50061	-0-	-7165	-0-	1295	1 10 9	48756	3	N	9	9	8			2
06	55380	X	48537	-0-	-6843	-0-	1060	1 4 9	47473	3	N	4	4	8			2
07	55645	X	48787	-0-	-6858	-0-	803	1 1 9	47983	3	N	1	2	5	1	8	-0-

LEMMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45976	X	42586	-0-	-3390	-0-	1048	1 2 9	41536	3	N	2	2	8			2
03	50623	X	45682	-0-	-4941	-0-	956	1	44726	3	N	-0-					2
04	47490	X	42803	-0-	-4687	-0-	1046	1 10 9	41747	3	N	9	9	8			2
05	48794	X	42176	-0-	-6618	-0-	1091	1 7 9	41078	3	N	6	6	8			2
06	47220	X	40801	-0-	-6419	-0-	891	1 6 9	39904	3	N	5	5	8			2
07	47151	X	40774	-0-	-6377	-0-	671	1 2 9	40101	3	N	2	2	5	2	8	-0-

LEMMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11283 - 21696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41328	X	38630	-0-	-2698	-0-	951	1 2 9	37677	3	N	2	2	8			1
03	45756	X	41611	-0-	-4145	-0-	871	1	40740	3	N	-0-					1
04	42960	X	38854	-0-	-4106	-0-	949	1 8 9	37897	3	N	7	7	8			1
05	44392	X	38536	-0-	-5856	-0-	997	1 8 9	37531	3	N	7	7	8			1
06	42960	X	37481	-0-	-5479	-0-	819	1 6 9	36656	3	N	5	5	8			1
07	42780	X	37340	-0-	-5440	-0-	615	1 3 9	36722	3	N	3	1	5	3	8	-0-

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 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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	71	1	2421	2	Y	29	27	1			7
							32	9									
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	117	1	3344	2	Y	21	28	1			-0-
							23	9									
04	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	51	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	130	1	2472	2	Y	13	13	1			-0-
							2	4	14	9							
06	3030	X	1884	-0-	-1146	-0-	97	1	1767	2	Y	17	14	1			3
							1	4	19	9							
07	3131	X	1991	-0-	-1140	-0-	111	1	1858	2	Y	20	19	1			4
							22	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4139	-0-	1139	1139	211	1	3852	2	Y	68	66	1			2
							1	4	75	9							
07	3100	N	3826	-0-	726	1865	215	1	3611	2	Y	-0-	2	1			-0-

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	2	Y	1	1	0			-0-
							26	4	1	9							
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	83	1	3118	2	Y	8	8	0			-0-
							4	4	9	9							
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	36	1	1339	2	Y	9	9	0			-0-
							16	4	10	9							
05	1085	N	671	-0-	-414	-0-	21	1	633	2	Y	1	1	0			-0-
							16	4	1	9							
06	1050	X	856	-0-	-194	-0-	34	1	806	2	Y	1	1	0			-0-
							15	4	1	9							
07	3224	X	279	-0-	-2945	-0-	11	1	263	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	245716	X	41837	-0-	-203879	-0-	1032	1	34994	2	Y	5283	5434	1			541
							5811	9									
03	58671	X	58671	-0-	-0-	-0-	1730	1	49624	2	Y	6652	6484	1			709
							7317	9									
04	46285	X	46285	-0-	-0-	-0-	1620	1	39764	2	Y	4455	4840	1			324
							4901	9									
05	47400	X	47400	-0-	-0-	-0-	2143	1	40755	2	Y	4069	3914	1			479
							26	4	4476	9							
06	41160	X	36105	-0-	-5055	-0-	1707	1	31154	2	Y	2938	2856	1			561
							12	4	3232	9							
07	42532	X	29214	-0-	-13318	-0-	1500	1	25136	2	Y	2343	2415	1			489
							1	4	2577	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	15	-0-	-16	-0-	12	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
05	0	N	109	-0-	109	-0-	3	1	93	2	Y	10	10	0			-0-
							2	4	11	9							
06	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	11	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	288	1	63	9	Y	57	48	1			25
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	386	2	Y	248	241	1			32
							29	4	273	9							
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	157	162	1			27
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	9	1	232	2	Y	15	39	1			3
							32	4	17	9							
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	17	1	426	2	Y	9	11	1			1
							1	4	10	9							
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	2	8	9	Y	7	7	1			1

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

02	560	X	150	-0-	-410	-0-	3	1	135	2	Y	8	8	0			-0-
							3	4	9	9							
03	620	X	37	-0-	-583	-0-	1	1	27	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	300	N	36	-0-	-264	-0-	1	1	29	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	25	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	439	2	Y	26	26	0			-0-
							2	4	29	9							

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		229	-0-	229	229	8	1	194	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
06	14B2 EXT		226	-0-	226	455	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	455					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	28	1	1135	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
03	1984	X	872	-0-	-1112	-0-	23	1	840	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
04	1530	N	1039	-0-	-491	-0-	26	1	989	2	Y	11	11	0			-0-
							12	4	12	9							
05	1302	N	931	-0-	-371	-0-	28	1	845	2	Y	33	33	0			-0-
							22	4	36	9							
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	57	1	1357	2	Y	81	81	0			-0-
							25	4	89	9							
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	64	1	1514	2	Y	115	113	0			2
							6	4	127	9							

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1819					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
02	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	212	1	7176	2	Y	37	44	1			1
							41	9									
03	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	330	1	9471	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
04	14220	X	12109	-0-	-2111	-0-	471	1	11561	2	Y	70	64	1			7
							77	9									
05	14694	X	8312	-0-	-6382	-0-	415	1	7892	2	Y	-0-	7	1			-0-
							5	4									
06	14220	X	10355	-0-	-3865	-0-	538	1	9813	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	12524	X	6813	-0-	-5711	-0-	384	1	6429	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
02	2800	N	4156	-0-	1356	1356	103	1	4053	2	N	-0-					-0-
03	2909	N	1553	-0-	-1356	-0-	48	1	1399	2	N	-0-					-0-
							106	4									
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
							16	4									
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	124	1	3141	2	N	3	1	1			2
							9	4	3	9							
07	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	239	1	5978	2	N	17	16	1			3
							87	4	19	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	262	-0-	-1586	-0-	3	2	259	9	Y	235	237	1			2
03	2046	X	300	-0-	-1746	-0-	1	1	7	2	Y	265	263	1			4
							292	9									
04	1350	X	258	-0-	-1092	-0-	2	2	256	9	Y	233	233	1			4
05	1395	X	190	-0-	-1205	-0-	3	2	187	9	Y	170	168	1			6
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	309	311	1			4
							340	9									
07	310	X	277	-0-	-33	-0-	2	1	33	2	Y	220	224	1			-0-
							242	9									

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	10	1	385	2	Y	17	17	0			-0-
							8	4	19	9							
03	1178	N	714	-0-	-464	-0-	17	1	623	2	Y	66	66	0			-0-
							1	4	73	9							
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	509	2	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							
05	465	N	226	-0-	-239	-0-	7	1	208	2	Y	5	5	0			-0-
							5	4	6	9							
06	690	N	296	-0-	-394	-0-	12	1	277	2	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	19	1	455	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	X	405	-0-	-603	-0-	15	1	377	2	Y	6	6	1			-0-
							6	4	7	9							
03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	224	1	5808	2	Y	22	22	1			-0-
							117	4	24	9							
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	X	124	-0-	-992	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9940 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62384	X	42741	-0-	-19643	-0-	1559	1	40240	2	Y	274	284	1			50
							641	4	301	9							
03	65007	X	39587	-0-	-25420	-0-	1436	1	37244	2	Y	144	155	1			39
							749	4	158	9							
04	67500	X	23835	-0-	-43665	-0-	734	1	22929	2	Y	47	40	1			46
							120	4	52	9							
05	69750	X	21750	-0-	-48000	-0-	887	1	20348	2	Y	83	83	1			46
							424	4	91	9							
06	67500	X	19233	-0-	-48267	-0-	870	1	17967	2	Y	83	86	1			43
							305	4	91	9							
07	47306	X	16429	-0-	-30877	-0-	929	1	14976	2	Y	58	51	1			50
							460	4	64	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	2	2	1			1
							2	4	2	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	65	1	1644	2	Y	-0-					-0-
							225	4									
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	26	1	667	2	Y	24	17	1			7
							2	4	26	9							
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	Y	26	28	1			5
							4	4	29	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
02	6832	X	5209	-0-	-1623	-0-	118	1	4642	2	Y	408	326	1			132
							449	9									
03	6820	X	1640	-0-	-5180	-0-	46	1	1337	2	Y	142	274	1			-0-
							101	4	156	9							
04	6060	X	3501	-0-	-2559	-0-	103	1	2751	2	Y	339	298	1			41
							274	4	373	9							
05	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	288	1	7264	2	Y	1100	844	1			297
							996	4	1210	9							
06	6060	X	5870	-0-	-190	-0-	194	1	4926	2	Y	668	789	1			176
							15	4	735	9							
07	5766	X	5362	-0-	-404	-0-	183	1	4589	2	Y	475	515	1			136
							67	4	523	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
02	4200	X	4085	-0-	-115	-0-	97	1	3835	2	Y	139	145	1			23
							153	9									
03	4650	X	3669	-0-	-981	-0-	110	1	3190	2	Y	115	131	1			7
							242	4	127	9							
04	6030	X	1934	-0-	-4096	-0-	61	1	1631	2	Y	73	13	1			67
							162	4	80	9							
05	6231	X	3418	-0-	-2813	-0-	111	1	2799	2	Y	113	162	1			18
							384	4	124	9							
06	6030	X	16	-0-	-6014	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	17	1			1
07	4526	X	1	-0-	-4525	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	144	1	4900	2	Y	59	65	1			4
							65	9									
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	233	1	6678	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	6240	X	4054	-0-	-2186	-0-	159	1	3895	2	Y	-0-					-0-
05	6448	X	3310	-0-	-3138	-0-	165	1	3143	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	6690	X	3685	-0-	-3005	-0-	191	1	3493	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	6913	X	3857	-0-	-3056	-0-	217	1	3640	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8264	X	2216	-0-	-6048	-0-	62	1	2119	2	Y	32	40	1			3
							35	9									
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	101	1	2891	2	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
04	3720	X	2063	-0-	-1657	-0-	81	1	1982	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	2364	-0-	-1480	-0-	118	1	2245	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	3720	X	1886	-0-	-1834	-0-	98	1	1787	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	3007	X	2187	-0-	-820	-0-	123	1	2064	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	288237	X	63572	-0-	-224665	-0-	1563	1	53010	2	Y	8181	8334	1			845
							8999	9									
03	84463	X	84463	-0-	-0-	-0-	2511	1	72010	2	Y	9038	8979	1			904
							9942	9									
04	101610	X	101610	-0-	-0-	-0-	3599	1	88332	2	Y	8799	8828	1			875
							9679	9									
05	75423	X	72973	-0-	-2450	-0-	3307	1	62879	2	Y	6134	6115	1			894
							40	4	6747	9							
06	72990	X	61288	-0-	-11702	-0-	2886	1	52669	2	Y	5194	5084	1			1004
							20	4	5713	9							
07	75423	X	50717	-0-	-24706	-0-	2581	1	43265	2	Y	4426	4476	1			954
							2	4	4869	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	256070	X	41910	-0-	-214160	-0-	1087	1	36855	2	Y	3607	3719	1			369
							3968	9									
03	53768	X	53768	-0-	-0-	-0-	1671	1	47929	2	Y	3789	3787	1			371
							4168	9									
04	74700	X	36639	-0-	-38061	-0-	1335	1	32765	2	Y	2308	2493	1			186
							2539	9									
05	75361	X	51666	-0-	-23695	-0-	2461	1	46798	2	Y	2162	2073	1			275
							29	4	2378	9							
06	57990	X	28434	-0-	-29556	-0-	1399	1	25525	2	Y	1364	1386	1			253
							10	4	1500	9							
07	53754	X	23133	-0-	-30621	-0-	1235	1	20703	2	Y	1085	1107	1			231
							1	4	1194	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	326858	X	68166	-0-	-258692	-0-	1768	1	59968	2	Y	5845	6031	1			595
							6430	9									
03	100682	X	100682	-0-	-0-	-0-	3119	1	89460	2	Y	7366	7147	1			814
							8103	9									
04	107388	X	107388	-0-	-0-	-0-	3922	1	96257	2	Y	6554	6715	1			653
							7209	9									
05	93279	X	69784	-0-	-23495	-0-	3274	1	62259	2	Y	3829	4032	1			450
							39	4	4212	9							
06	90270	X	48111	-0-	-42159	-0-	2337	1	42644	2	Y	2831	2733	1			548
							16	4	3114	9							
07	93279	X	40589	-0-	-52690	-0-	2137	1	35818	2	Y	2393	2433	1			508
							2	4	2632	9							

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93916	X	93916	-0-	-0-	-0-	2209	1	86927	2	Y	4345	4434	1			808
							4780	9									
03	105598	X	105598	-0-	-0-	-0-	3145	1	91346	2	Y	3798	4034	1			572
							6929	4	4178	9							
04	96377	X	96377	-0-	-0-	-0-	3094	1	82328	2	Y	2514	2208	1			878
							8190	4	2765	9							
05	90055	X	90016	-0-	-39	-0-	2952	1	74511	2	Y	2127	2201	1			804
							10213	4	2340	9							
06	87150	X	71948	-0-	-15202	-0-	2647	1	67219	2	Y	1712	2010	1			506
							199	4	1883	9							
07	90055	X	65062	-0-	-24993	-0-	2402	1	60206	2	Y	1436	1524	1			418
							874	4	1580	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
02	31304	X	9391	-0-	-21913	-0-	210	1	8258	2	Y	839	853	1			158
							923	9									
03	34658	X	7726	-0-	-26932	-0-	217	1	6292	2	Y	673	701	1			130
							477	4	740	9							
04	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	294	1	7821	2	Y	826	675	1			281
							778	4	909	9							
05	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	272	1	6869	2	Y	690	710	1			261
							941	4	759	9							
06	8430	X	6914	-0-	-1516	-0-	238	1	6046	2	Y	556	653	1			164
							18	4	612	9							
07	8711	X	8576	-0-	-135	-0-	301	1	7546	2	Y	563	577	1			150
							110	4	619	9							

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	117	0			-0-
03	445	X	445	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	Y	142	140	0			2
							156	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	2	197	9	Y	179	180	0			1
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	Y	125	126	0			-0-
							4	4	138	9							
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	Y	120	120	0			-0-
							6	4	132	9							
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	171	171	0			-0-
							188	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	99	1	3714	2	Y	70	70	0			-0-
							5	4	77	9							
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	46	1	1712	2	Y	137	136	0			1
							20	4	151	9							
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	38	1	1158	2	Y	70	71	0			-0-
							30	4	77	9							
06	2220	X	1605	-0-	-615	-0-	61	1	1441	2	Y	69	67	0			2
							27	4	76	9							
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	111	1	2632	2	Y	163	162	0			3
							10	4	179	9							

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	961	X	961	-0-	-0-	-0-	22	1	865	2	Y	50	50	0			-0-
							19	4	55	9							
03	1643	X	1453	-0-	-190	-0-	35	1	1310	2	Y	96	95	0			1
							2	4	106	9							
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	27	1	1025	2	Y	79	78	0			2
							12	4	87	9							
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	34	1	1029	2	Y	63	65	0			-0-
							27	4	69	9							
06	1410	N	933	-0-	-477	-0-	36	1	860	2	Y	19	19	0			-0-
							16	4	21	9							
07	1178	N	869	-0-	-309	-0-	34	1	800	2	Y	29	26	0			3
							3	4	32	9							

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	X	50	-0-	-762	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	28	1	1057	2	Y	120	120	0			-0-
							1	4	132	9							
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	39	1	1455	2	Y	176	174	0			2
							17	4	194	9							
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	20	1	612	2	Y	51	53	0			-0-
							16	4	56	9							
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	49	1	1166	2	Y	129	129	0			-0-
							22	4	142	9							
07	1426	N	356	-0-	-1070	-0-	13	1	301	2	Y	37	29	0			8
							1	4	41	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76384	X	41133	-0-	-35251	-0-	1135	1	38487	2	Y	1374	1399	1			146
							1511	9									
03	69378	X	41469	-0-	-27909	-0-	1341	1	38448	2	Y	1527	1515	1			158
							1680	9									
04	59730	X	35014	-0-	-24716	-0-	1305	1	32035	2	Y	1522	1499	1			181
							1674	9									
05	52328	X	32163	-0-	-20165	-0-	1531	1	29109	2	Y	1368	1362	1			187
							18	4	1505	9							
06	49500	X	27448	-0-	-22052	-0-	1362	1	24854	2	Y	1112	1071	1			228
							9	4	1223	9							
07	45539	X	25240	-0-	-20299	-0-	1354	1	22696	2	Y	1081	1070	1			239
							1	4	1189	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57148	X	38296	-0-	-18852	-0-	1022	1	34674	2	Y	2364	2399	1			253
							2600	9									
03	63271	X	38611	-0-	-24660	-0-	1208	1	34658	2	Y	2495	2500	1			248
							2745	9									
04	61230	X	31414	-0-	-29816	-0-	1129	1	27694	2	Y	2355	2351	1			252
							2591	9									
05	53165	X	29861	-0-	-23304	-0-	1376	1	26163	2	Y	2096	2046	1			302
							16	4	2306	9							
06	47370	X	25053	-0-	-22317	-0-	1194	1	21794	2	Y	1870	1794	1			378
							8	4	2057	9							
07	42408	X	22598	-0-	-19810	-0-	1164	1	19512	2	Y	1746	1739	1			385
							1	4	1921	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	194	-0-	-226	-0-	5	1	184	2	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
03	2356	N	1134	-0-	-1222	-0-	27	1	1015	2	Y	83	81	0			2
							1	4	91	9							
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	66	1	2487	2	Y	69	71	0			-0-
							29	4	76	9							
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	59	1	1793	2	Y	94	92	0			2
							46	4	103	9							
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	82	1	1948	2	Y	120	120	0			2
							36	4	132	9							
07	2356	N	1405	-0-	-951	-0-	55	1	1298	2	Y	43	45	0			-0-
							5	4	47	9							

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	235	1	267	2	Y	88	74	1			22
							97	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	29	1	841	2	Y	225	186	1			61
							64	4	248	9							
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	21	1	571	2	Y	94	139	1			16
							57	4	103	9							
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	15	1			1
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	40	1	990	2	Y	-0-					-0-
							14	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72908	X	72908	-0-	-0-	-0-	1525	1	61224	2	Y	8044	8088	0			29
							1311	4	8848	9							
03	64844	X	64844	-0-	-0-	-0-	1499	1	55970	2	Y	6633	6589	0			73
							79	4	7296	9							
04	77589	X	77589	-0-	-0-	-0-	1812	1	67933	2	Y	6405	6432	0			46
							798	4	7046	9							
05	62901	X	62901	-0-	-0-	-0-	1788	1	53975	2	Y	5226	5212	0			60
							1389	4	5749	9							
06	52897	X	52897	-0-	-0-	-0-	1909	1	45233	2	Y	4471	4472	0			59
							837	4	4918	9							
07	46670	X	46670	-0-	-0-	-0-	1714	1	40626	2	Y	3800	3790	0			69
							150	4	4180	9							

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	105	1	1533	2	Y	399	393	1			6
							4	4	439	9							
04	975	X	975	-0-	-0-	-0-	74	1	758	2	Y	126	132	1			-0-
							4	4	139	9							
05	268	X	268	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	2010	X	966	-0-	-1044	-0-	42	1	773	2	Y	134	134	1			-0-
							4	4	147	9							
07	2077	X	1296	-0-	-781	-0-	63	1	1106	2	Y	111	111	1			-0-
							5	4	122	9							

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	178	-0-	-326	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	620	N	193	-0-	-427	-0-	4	1	158	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	65	1	2434	2	Y	155	155	0			-0-
							29	4	171	9							
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	17	1	499	2	Y	38	38	0			-0-
							13	4	42	9							
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	49	1	1151	2	Y	46	46	0			-0-
							21	4	51	9							
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	955	1	15814	2	Y	2264	2281	1			19
							188	4	2490	9							
03	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	1049	1	16177	2	Y	2176	2161	1			34
							21	4	2394	9							
04	22072	X	22072	-0-	-0-	-0-	6217	1	13726	2	Y	1887	1892	1			29
							53	4	2076	9							
05	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	918	1	13127	2	Y	1622	1626	1			25
							78	4	1784	9							
06	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	653	1	11870	2	Y	1440	1442	1			23
							67	4	1584	9							
07	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	678	1	11817	2	Y	1355	1378	1			-0-
							80	4	1491	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48711	X	48711	-0-	-0-	-0-	1287	1	43643	2	Y	3437	3506	1			373
							3781	9									
03	48844	X	48844	-0-	-0-	-0-	1523	1	43688	2	Y	3303	3360	1			316
							3633	9									
04	40201	X	40201	-0-	-0-	-0-	1445	1	35471	2	Y	2986	2951	1			351
							3285	9									
05	25002	X	25002	-0-	-0-	-0-	1152	1	21910	2	Y	1751	2070	1			32
							14	4	1926	9							
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	11	43	1			-0-
							12	9									
07	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	556	1	9325	2	Y	919	608	1			311
							1	4	1011	9							

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	18	1	738	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	2015	N	1391	-0-	-624	-0-	36	1	1342	2	Y	10	10	0			-0-
							2	4	11	9							
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	29	1	1068	2	Y	9	9	0			-0-
							13	4	10	9							
05	868	N	91	-0-	-777	-0-	3	1	84	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
06	1350	N	16	-0-	-1334	-0-	1	1	14	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	41	1	965	2	Y	19	19	0			-0-
							4	4	21	9							

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	155	1	2574	2	N	175	174	1			1
							30	4	193	9							
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	194	1	2983	2	N	141	140	1			2
							4	4	155	9							
04	2040	X	816	-0-	-1224	-0-	68	1	706	2	N	35	37	1			-0-
							3	4	39	9							
05	2108	X	869	-0-	-1239	-0-	52	1	811	2	N	2	1	1			1
							4	4	2	9							
06	2040	X	1289	-0-	-751	-0-	65	1	1187	2	N	28	29	1			-0-
							6	4	31	9							
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	246	1	4324	2	N	152	152	1			-0-
							23	4	167	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	206	1	1201	2	Y	414	424	1			44
							455	9									
03	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	50	1	1424	2	Y	386	394	1			36
							425	9									
04	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	56	1	1377	2	Y	365	358	1			43
							402	9									
05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	67	1	1275	2	Y	313	311	1			45
							1	4	344	9							
06	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	62	1	1135	2	Y	259	252	1			52
							285	9									
07	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	62	1	1037	2	Y	250	246	1			56
							275	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	610	2	Y	91	93	1			-0-
							7	4	100	9							
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	45	1	691	2	Y	140	137	1			3
							1	4	154	9							
04	660	N	206	-0-	-454	-0-	15	1	150	2	Y	36	39	1			-0-
							1	4	40	9							
05	682	N	67	-0-	-615	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	66	1	1201	2	Y	467	465	1			2
							7	4	514	9							
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	61	1	1087	2	Y	220	222	1			-0-
							3	4	242	9							

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	2035	2	Y	34	34	0			-0-
							44	4	37	9							
03	4960	X	3342	-0-	-1618	-0-	85	1	3185	2	Y	62	61	0			1
							4	4	68	9							
04	4800	X	3285	-0-	-1515	-0-	82	1	3090	2	Y	70	70	0			1
							36	4	77	9							
05	4960	X	2656	-0-	-2304	-0-	81	1	2451	2	Y	55	55	0			1
							63	4	61	9							
06	3240	X	2465	-0-	-775	-0-	95	1	2262	2	Y	60	61	0			-0-
							42	4	66	9							
07	3410	X	1262	-0-	-2148	-0-	50	1	1184	2	Y	22	21	0			1
							4	4	24	9							

HUBBARD RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	1	1	37	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	45	1	1769	2	Y	64	75	1			11
							70	9									
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	104	1	3036	2	Y	160	139	1			32
							230	4	176	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9819 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	315	X	315	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	N	17	17	0			-0-
							19	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	997	X	997	-0-	-0-	-0-	40	1	939	2	N	1	1	0			-0-
							17	4	1	9							
07	443	X	443	-0-	-0-	-0-	18	1	423	2	N	-0-					-0-
							2	4									

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

02	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	187	1	6356	2	Y	1026	1078	1			101
							1129	9									
03	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	61	1	1740	2	Y	395	496	1			-0-
							435	9									
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	74	1	1353	2	Y	309	305	1			4
							1	4	340	9							
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	4	1			-0-

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	79	-0-	-11	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	41	1	1658	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	34	1	1267	2	Y	22	22	0			-0-
							2	4	24	9							
04	900	N	569	-0-	-331	-0-	15	1	544	2	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							
05	930	N	276	-0-	-654	-0-	9	1	259	2	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	30	1	714	2	Y	2	2	0			-0-
							13	4	2	9							
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	26	1	625	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	585	-0-	-423	-0-	14	1	559	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	64	1	2398	2	Y	61	58	0			3
							3	4	67	9							
04	3000	N	3439	-0-	439	439	82	1	3066	2	Y	232	233	0			2
							36	4	255	9							
05	2371	N	1932	-0-	-439	-0-	57	1	1707	2	Y	113	112	0			3
							44	4	124	9							
06	2370	N	1988	-0-	-382	-0-	74	1	1762	2	Y	108	111	0			-0-
							33	4	119	9							
07	2449	X	1890	-0-	-559	-0-	71	1	1694	2	Y	108	106	0			2
							6	4	119	9							

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	39	X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	4	3	1			1
							4	4	4	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
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	53	1	2114	2	Y	53	53	0			-0-
							45	4	58	9							
03	3069	X	2738	-0-	-331	-0-	69	1	2577	2	Y	80	79	0			1
							4	4	88	9							
04	2970	X	2253	-0-	-717	-0-	56	1	2110	2	Y	56	56	0			1
							25	4	62	9							
05	3069	X	1569	-0-	-1500	-0-	48	1	1437	2	Y	43	43	0			1
							37	4	47	9							
06	2640	X	2354	-0-	-286	-0-	91	1	2155	2	Y	62	62	0			1
							40	4	68	9							
07	2728	X	1800	-0-	-928	-0-	71	1	1682	2	Y	37	38	0			-0-
							6	4	41	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
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	36	1	1442	2	Y	488	488	0			-0-
							31	4	537	9							
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	17	1	642	2	Y	168	166	0			2
							1	4	185	9							
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	19	21	0			-0-
							1	4	21	9							
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	68	1	1600	2	Y	484	484	0			-0-
							30	4	532	9							
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	60	1	1415	2	Y	382	358	0			24
							5	4	420	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	122	1	4133	2	Y	53	49	1			9
							58	9									
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	129	1	3704	2	Y	50	55	1			4
							55	9									
04	975	X	975	-0-	-0-	-0-	38	1	922	2	Y	14	18	1			-0-
							15	9									
05	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	307	1	5830	2	Y	83	73	1			10
							4	4	91	9							
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	143	1	2613	2	Y	33	32	1			11
							1	4	36	9							
07	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	70	1	1181	2	Y	10	21	1			-0-
							11	9									

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	340	-0-	-220	-0-	8	1	325	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	21	1	789	2	Y	111	111	0			-0-
							1	4	122	9							
04	960	N	601	-0-	-359	-0-	13	1	505	2	Y	70	70	0			-0-
							6	4	77	9							
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	41	1	1243	2	Y	338	338	0			-0-
							32	4	372	9							
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	57	1	1343	2	Y	330	330	0			-0-
							25	4	363	9							
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	59	1	1390	2	Y	298	292	0			6
							5	4	328	9							

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	896	N	858	-0-	-38	-0-	20	1	820	2	N	-0-					-0-
							18	4									
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	36	1	1359	2	N	338	338	0			-0-
							2	4	372	9							
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	28	1	1058	2	N	319	318	0			1
							12	4	351	9							
05	961	N	550	-0-	-411	-0-	14	1	408	2	N	107	108	0			-0-
							10	4	118	9							
06	1620	N	1441	-0-	-179	-0-	45	1	1055	2	N	292	292	0			-0-
							20	4	321	9							
07	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	34	1	798	2	N	496	496	0			-0-
							3	4	546	9							

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	3416	X	1361	-0-	-2055	-0-	374	1	708	2	N	254	203	1			55
							279	9									
03	3782	X	1284	-0-	-2498	-0-	32	1	930	2	N	228	243	1			40
							71	4	251	9							
04	3540	X	908	-0-	-2632	-0-	26	1	681	2	N	121	124	1			37
							68	4	133	9							
05	3565	X	2049	-0-	-1516	-0-	63	1	1589	2	N	163	131	1			69
							218	4	179	9							
06	1860	X	1763	-0-	-97	-0-	59	1	1503	2	N	179	194	1			54
							4	4	197	9							
07	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	60	1	1499	2	N	185	188	1			51
							22	4	204	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	520	1	2030	2	N	217	225	1			42
							239	9									
03	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	64	1	1862	2	N	219	212	1			49
							141	4	241	9							
04	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	226	1	6031	2	N	263	225	1			87
							600	4	289	9							
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	140	1	3530	2	N	40	92	1			35
							484	4	44	9							
06	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	56	1	1423	2	N	244	223	1			56
							4	4	268	9							
07	755	X	755	-0-	-0-	-0-	19	1	491	2	N	216	201	1			71
							7	4	238	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

02	6440	X	3897	-0-	-2543	-0-	93	1	3651	2	Y	139	139	1			37
							153	9									
03	6386	X	2910	-0-	-3476	-0-	87	1	2522	2	Y	100	107	1			30
							191	4	110	9							
04	6600	X	3964	-0-	-2636	-0-	126	1	3358	2	Y	133	94	1			69
							334	4	146	9							
05	6820	X	4409	-0-	-2411	-0-	145	1	3658	2	Y	95	140	1			24
							501	4	105	9							
06	6600	X	115	-0-	-6485	-0-	4	1	111	2	Y	-0-	23	1			1
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

02	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	32	1	1302	2	Y	146	146	0			-0-
							28	4	161	9							
03	922	X	922	-0-	-0-	-0-	21	1	786	2	Y	104	99	0			5
							1	4	114	9							
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	84	1	3131	2	Y	454	456	0			3
							37	4	499	9							
05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	59	1	1793	2	Y	303	306	0			-0-
							46	4	333	9							
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	89	1	2105	2	Y	320	315	0			5
							39	4	352	9							
07	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	83	1	1958	2	Y	275	280	0			-0-
							7	4	303	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	27	1	1088	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	30	1	1120	2	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
04	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	29	1	1099	2	Y	7	7	0			-0-
							13	4	8	9							
05	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	38	1	1142	2	Y	1	1	0			-0-
							29	4	1	9							
06	3000	N	3558	-0-	558	558	141	1	3346	2	Y	8	8	0			-0-
							62	4	9	9							
07	3100	N	3558	-0-	458	1016	144	1	3401	2	Y	-0-					-0-
							13	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	15	1	493	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	184	183	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	Y	234	223	0			11
							7	4	257	9							
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	27	38	0			-0-
							2	4	30	9							
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	Y	13	13	0			-0-
							10	4	14	9							
07	868	N	626	-0-	-242	-0-	25	1	599	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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-

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	35	1	1396	2	Y	78	78	0			-0-
							30	4	86	9							
03	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	33	1	1246	2	Y	35	35	0			-0-
							2	4	39	9							
04	1710	N	1339	-0-	-371	-0-	32	1	1196	2	Y	88	88	0			-0-
							14	4	97	9							
05	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	42	1	1255	2	Y	277	277	0			-0-
							32	4	305	9							
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	67	1	1596	2	Y	130	128	0			2
							30	4	143	9							
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	84	1	1985	2	Y	163	163	0			2
							7	4	179	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	911	2	Y	28	28	0		-0-
							20	4	31	9						
03	2387	N	1643	-0-	-744	-0-	42	1	1556	2	Y	39	39	0		-0-
							2	4	43	9						
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	52	1	1960	2	Y	314	314	0		-0-
							23	4	345	9						
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	55	1	1665	2	Y	115	112	0		3
							43	4	127	9						
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	70	1	1650	2	Y	111	114	0		-0-
							31	4	122	9						
07	2387	N	1774	-0-	-613	-0-	66	1	1569	2	Y	121	121	0		-0-
							6	4	133	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	285	1	8178	2	Y	-0-				-0-
04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	62	1	1516	2	Y	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
07	94	X	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-				-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

02	72908	X	72908	-0-	-0-	-0-	1835	1	62236	2	N	8034	8199	1		896
							8837	9								
03	88918	X	88918	-0-	-0-	-0-	2637	1	75635	2	N	9678	9551	1		1023
							10646	9								
04	98177	X	98177	-0-	-0-	-0-	3445	1	84531	2	N	9274	9264	1		1033
							10201	9								
05	74943	X	74943	-0-	-0-	-0-	3381	1	64295	2	N	6569	6838	1		764
							41	4	7226	9						
06	53136	X	53136	-0-	-0-	-0-	2491	1	45462	2	N	4696	4502	1		958
							17	4	5166	9						
07	45808	X	45808	-0-	-0-	-0-	2310	1	38723	2	N	4339	4357	1		940
							2	4	4773	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	2	N	-0-				-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-				-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-				-0-
06	480	N	5	-0-	-475	-0-	5	2			N	-0-				-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	548	-0-	548	548	31	1	517	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	2	Y	325	325	1			-0-
							358	9									
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	52	1	991	2	Y	267	265	1			2
							1	4	294	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	Y	421	385	1			36
							463	9									
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	4	40	1			-0-
							4	9									
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	95	X	95	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	58	1	1105	2	Y	255	249	1			6
							1	4	281	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	110	X	110	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	7	5	1			2
							8	9									

COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	9	Y	10	6	1			4
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	4	8	1			-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	64	52	1			12
							6	4	70	9							
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	20	1	502	2	Y	9	17	1			4
							69	4	10	9							
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	410	2	Y	6	9	1			1
							1	4	7	9							
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	Y	-0-	1	1			-0-
							5	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

02	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	325	1	9188	2	Y	356	347	1			77
							392	9									
03	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	168	1	4857	2	Y	541	536	1			82
							368	4	595	9							
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	187	1	4987	2	Y	396	302	1			176
							496	4	436	9							
05	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	251	1	6341	2	Y	534	459	1			251
							869	4	587	9							
06	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	343	1	8718	2	Y	561	646	1			166
							26	4	617	9							
07	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	674	1	16911	2	Y	528	550	1			144
							246	4	581	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

02	280	X	3	-0-	-277	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	19056	-0-	16056	16056	968	1	17654	2	N	388	298	1			90
							7	4	427	9							
07	3100	N	20570	-0-	17470	33526	1132	1	18965	2	N	429	432	1			87
							1	4	472	9							

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	92	1	2455	2	Y	-0-					-0-
							244	4									
05	3100	N	3613	-0-	513	513	116	1	2919	2	Y	162	88	1			74
							400	4	178	9							
06	3000	N	2503	-0-	-497	16	87	1	2208	2	Y	183	203	1			54
							7	4	201	9							
07	2167	N	2151	-0-	-16	-0-	75	1	1888	2	Y	146	157	1			43
							27	4	161	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	93	1			-0-
05	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	545	1	10369	2	Y	438	379	1			59
							7	4	482	9							
06	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	353	1	6436	2	Y	52	110	1			1
							2	4	57	9							
07	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	777	1	13028	2	Y	664	487	1			178
							1	4	730	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	8495	-0-	5395	5395	411	1	7824	2	Y	232	148	1			84
							5	4	255	9							
06	3000	N	16845	-0-	13845	19240	846	1	15439	2	Y	504	470	1			118
							6	4	554	9							
07	3100	N	16774	-0-	13674	32914	906	1	15185	2	Y	620	584	1			154
							1	4	682	9							

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
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	63					63
							69	9									
05	3100	N	11613	-0-	8513	8513	530	1	10086	2	Y	901	829	1			135
							6	4	991	9							
06	3000	N	16356	-0-	13356	21869	806	1	14702	2	Y	766	727	1			174
							5	4	843	9							
07	3100	N	17488	-0-	14388	36257	931	1	15601	2	Y	868	847	1			195
							1	4	955	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		307	-0-	307	307	10	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		8990	-0-	8990	9297	333	1	8169	2	Y	444	348	1			96
							488	9									
05	14B2 EXT		8563	-0-	8563	17860	415	1	7884	2	Y	235	300	1			31
							5	4	259	9							
06	28733	X	10873	-0-	-17860	-0-	555	1	10121	2	Y	175	170	1			36
							4	4	193	9							
07	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	586	1	9826	2	Y	177	173	1			40
							1	4	195	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	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	21908	X	21908	-0-	-0-	-0-	1114	1	20322	2	Y	422	287	1			135
							8	4	464	9							
07	30768	X	30768	-0-	-0-	-0-	1693	1	28382	2	Y	628	659	1			104
							2	4	691	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	7517	-0-	4517	4517	345	1	6291	2	Y	799	465	1			334
							2	4	879	9							
07	3100	N	12951	-0-	9851	14368	633	1	10609	2	Y	1553	1669	1			218
							1	4	1708	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	208	1	3793	2	Y	602	393	1			209
							1	4	662	9							
07	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	981	1	16444	2	Y	831	921	1			119
							1	4	914	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	449	-0-	-3891	-0-	11	1	383	2	Y	50	55	1			-0-
							55	9									
03	4216	X	215	-0-	-4001	-0-	6	1	174	2	Y	32	26	1			6
							35	9									
04	720	X	363	-0-	-357	-0-	13	1	329	2	Y	19	25	1			-0-
							21	9									
05	744	X	410	-0-	-334	-0-	20	1	386	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	720	X	170	-0-	-550	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	272	-0-	-100	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	8747	-0-	5647	5647	261	1	7487	2	Y	908	738	1			170
							999	9									
04	T. A.		1325	-0-	1325	6972	47	1	1143	2	Y	123	293	1			-0-
							135	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6972					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6972					Y	-0-					-0-
07	T. A.		3968	-0-	3968	10940	223	1	3745	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	102	1	3443	2	Y	252	252	1			-0-
							277	9									
03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	86	1	2477	2	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
04	90	X	5	-0-	-85	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	1	-0-	-4246	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					-0-
07	4247	X	2012	-0-	-2235	-0-	103	1	1730	2	Y	163	77	1			86
							179	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	361	1	12237	2	Y	755	768	1			73
							831	9									
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	196	1	5611	2	Y	191	264	1			-0-
							210	9									
04	10470	X	9659	-0-	-811	-0-	348	1	8531	2	Y	709	673	1			36
							780	9									
05	12307	X	4833	-0-	-7474	-0-	225	1	4286	2	Y	290	326	1			-0-
							3	4	319	9							
06	11910	X	3106	-0-	-8804	-0-	151	1	2759	2	Y	177	159	1			18
							1	4	195	9							
07	12307	X	2181	-0-	-10126	-0-	121	1	2029	2	Y	28	45	1			1
							31	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

02	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	140	1	5496	2	Y	75	58	1			18
							83	9									
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	20	1	580	2	Y	11	18	1			11
							44	4	12	9							
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	106	1	2844	2	Y	4	14	1			1
							283	4	4	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

02	17948	X	7585	-0-	-10363	-0-	363	1	5341	2	Y	1710	1565	1			383
							1881	9									
03	17794	X	8146	-0-	-9648	-0-	174	1	5065	2	Y	2294	2221	1			456
							384	4	2523	9							
04	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	203	1	5414	2	Y	2282	1955	1			783
							539	4	2510	9							
05	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	189	1	4773	2	Y	2723	2392	1			1114
							654	4	2995	9							
06	8130	X	7576	-0-	-554	-0-	173	1	4380	2	Y	2736	3056	1			794
							13	4	3010	9							
07	8401	X	7264	-0-	-1137	-0-	169	1	4236	2	Y	2544	2603	1			735
							61	4	2798	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

02	7224	X	5143	-0-	-2081	-0-	263	1	4438	2	Y	402	345	1			117
							442	9									
03	5611	X	4937	-0-	-674	-0-	137	1	3991	2	Y	460	491	1			86
							303	4	506	9							
04	5670	X	4585	-0-	-1085	-0-	137	1	3647	2	Y	398	341	1			143
							363	4	438	9							
05	5859	X	5206	-0-	-653	-0-	160	1	4033	2	Y	418	400	1			161
							553	4	460	9							
06	5670	X	4072	-0-	-1598	-0-	139	1	3538	2	Y	350	408	1			103
							10	4	385	9							
07	5704	X	3920	-0-	-1784	-0-	135	1	3384	2	Y	320	339	1			84
							49	4	352	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10108	X	5527	-0-	-4581	-0-	348	1	4262	2	Y	834	678	1			163
							917	9									
03	9548	X	6363	-0-	-3185	-0-	166	1	4816	2	Y	924	900	1			187
							365	4	1016	9							
04	7410	X	5230	-0-	-2180	-0-	143	1	3811	2	Y	815	758	1			244
							379	4	897	9							
05	6107	X	5766	-0-	-341	-0-	170	1	4302	2	Y	640	624	1			260
							590	4	704	9							
06	6150	X	3865	-0-	-2285	-0-	117	1	2976	2	Y	694	754	1			200
							9	4	763	9							
07	6355	X	3312	-0-	-3043	-0-	97	1	2434	2	Y	678	687	1			191
							35	4	746	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	370	1	4587	2	Y	375	408	1			79
							413	9									
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	161	1	4663	2	Y	407	396	1			90
							354	4	448	9							
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	165	1	4394	2	Y	362	337	1			115
							437	4	398	9							
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	182	1	4587	2	Y	347	323	1			139
							629	4	382	9							
06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	191	1	4847	2	Y	386	420	1			105
							14	4	425	9							
07	5332	X	4337	-0-	-995	-0-	153	1	3833	2	Y	268	305	1			68
							56	4	295	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	315	1	1002	2	Y	173	173	1			33
							190	9									
03	1891	X	1687	-0-	-204	-0-	46	1	1328	2	Y	193	188	1			38
							101	4	212	9							
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	47	1	1258	2	Y	171	149	1			60
							125	4	188	9							
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	54	1	1369	2	Y	150	153	1			57
							188	4	165	9							
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	56	1	1423	2	Y	120	141	1			36
							4	4	132	9							
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	56	1	1396	2	Y	126	127	1			35
							20	4	139	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616	X	7555	-0-	-61	-0-	459	1	6657	2	Y	399	404	1			77
							439	9									
03	17453	X	8245	-0-	-9208	-0-	241	1	7010	2	Y	420	415	1			82
							532	4	462	9							
04	7650	X	7452	-0-	-198	-0-	232	1	6187	2	Y	380	330	1			132
							615	4	418	9							
05	7905	X	6554	-0-	-1351	-0-	211	1	5317	2	Y	270	308	1			94
							729	4	297	9							
06	7650	X	5595	-0-	-2055	-0-	206	1	5223	2	Y	137	182	1			49
							15	4	151	9							
07	7905	X	5630	-0-	-2275	-0-	202	1	5061	2	Y	267	240	1			76
							73	4	294	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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-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.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	82	1	2783	2	Y	134	156	1			-0-
							147	9									
03	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	463	1	13292	2	Y	357	344	1			13
							393	9									
04	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	326	1	8002	2	Y	236	212	1			37
							260	9									
05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	283	1	5377	2	Y	149	177	1			9
							3	4	164	9							
06	8460	X	5239	-0-	-3221	-0-	264	1	4824	2	Y	135	137	1			7
							2	4	149	9							
07	8742	X	6353	-0-	-2389	-0-	346	1	5803	2	Y	185	155	1			37
							204	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	128	1	4353	2	Y	65	64	1			2
							72	9									
03	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	468	1	13425	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
04	3000	N	10113	-0-	7113	7113	396	1	9715	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	15322	X	8209	-0-	-7113	-0-	410	1	7794	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	2340	X	412	-0-	-1928	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	197	1	3304	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	101	1	3437	2	Y	60	78	1			10
							66	9									
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	216	1	6189	2	Y	49	57	1			2
							54	9									
04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	217	1	5324	2	Y	86	81	1			7
							95	9									
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	221	1	4206	2	Y	58	57	1			8
							3	4	64	9							
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	181	1	3295	2	Y	48	46	1			10
							1	4	53	9							
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	164	1	2752	2	Y	41	41	1			10
							45	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	958	X	958	-0-	-0-	-0-	23	1	794	2	Y	128	124	1			4
							141	9									
03	981	X	981	-0-	-0-	-0-	26	1	757	2	Y	180	184	1			-0-
							198	9									
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	X	463	-0-	-591	-0-	26	1	437	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	1796	-0-	-1060	-0-	50	1	1683	2	Y	57	78	1			-0-
							63	9									
03	3162	X	1487	-0-	-1675	-0-	50	1	1437	2	Y	-0-					-0-
04	5160	X	928	-0-	-4232	-0-	36	1	892	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	2796	-0-	-2536	-0-	140	1	2654	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	5160	X	2162	-0-	-2998	-0-	112	1	2049	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	1984	X	1669	-0-	-315	-0-	94	1	1575	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	812	-0-	-2352	-0-	23	1	766	2	Y	21	17	1			4
							23	9									
03	1457	X	745	-0-	-712	-0-	25	1	710	2	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
04	1020	X	31	-0-	-989	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	1054	X	4	-0-	-1050	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	1020	X	6	-0-	-1014	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	899	X	5	-0-	-894	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	1486	-0-	-2098	-0-	36	1	1232	2	Y	198	195	1			5
							218	9									
03	2511	X	772	-0-	-1739	-0-	22	1	645	2	Y	95	82	1			18
							105	9									
04	1770	X	845	-0-	-925	-0-	28	1	695	2	Y	111	69	1			60
							122	9									
05	1829	X	1080	-0-	-749	-0-	50	1	946	2	Y	75	123	1			12
							1	4	83	9							
06	1770	X	894	-0-	-876	-0-	46	1	846	2	Y	2	14	1			-0-
							2	9									
07	1643	X	883	-0-	-760	-0-	49	1	827	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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. GAS LIFT (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	8064	X	5957	-0-	-2107	-0-	144	1	4867	2	Y	860	950	1			58
							946	9									
03	7750	X	6652	-0-	-1098	-0-	188	1	5380	2	Y	985	952	1			91
							1084	9									
04	6420	X	5763	-0-	-657	-0-	188	1	4605	2	Y	882	865	1			108
							970	9									
05	6634	X	5825	-0-	-809	-0-	243	1	4630	2	Y	863	848	1			123
							3	4	949	9							
06	6420	X	4914	-0-	-1506	-0-	217	1	3951	2	Y	677	664	1			136
							1	4	745	9							
07	6634	X	4364	-0-	-2270	-0-	209	1	3508	2	Y	588	589	1			135
							647	9									

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. GAS LIFT (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	14140	X	7211	-0-	-6929	-0-	270	1	6385	2	Y	505	514	1			93
							556	9									
03	15655	X	6928	-0-	-8727	-0-	199	1	5779	2	Y	465	464	1			94
							438	4	512	9							
04	6810	X	5249	-0-	-1561	-0-	158	1	4193	2	Y	437	378	1			153
							417	4	481	9							
05	7037	X	5006	-0-	-2031	-0-	154	1	3896	2	Y	384	393	1			144
							534	4	422	9							
06	6810	X	4250	-0-	-2560	-0-	147	1	3738	2	Y	322	370	1			96
							11	4	354	9							
07	7037	X	4018	-0-	-3019	-0-	139	1	3483	2	Y	314	323	1			87
							51	4	345	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. GAS LIFT (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	3556	X	1033	-0-	-2523	-0-	190	1	734	2	Y	99	75	1			41
							109	9									
03	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	197	1	5708	2	Y	300	290	1			51
							433	4	330	9							
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	132	1	3502	2	Y	195	176	1			70
							348	4	215	9							
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	139	1	3499	2	Y	191	186	1			75
							480	4	210	9							
06	6450	X	3795	-0-	-2655	-0-	136	1	3451	2	Y	180	201	1			54
							10	4	198	9							
07	6665	X	3807	-0-	-2858	-0-	136	1	3405	2	Y	197	199	1			52
							49	4	217	9							

COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	4172	X	2275	-0-	-1897	-0-	468	1	1390	2	Y	379	376	1			69
							417	9									
03	4619	X	2366	-0-	-2253	-0-	60	1	1739	2	Y	395	388	1			76
							132	4	435	9							
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	55	1	1455	2	Y	341	286	1			131
							145	4	375	9							
05	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	55	1	1377	2	Y	307	326	1			112
							189	4	338	9							
06	1890	X	1618	-0-	-272	-0-	51	1	1292	2	Y	246	283	1			75
							4	4	271	9							
07	1953	X	1357	-0-	-596	-0-	41	1	1038	2	Y	239	256	1			58
							15	4	263	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	2	-0-	-8062	-0-	2	1			Y	-0-	2	1			-0-
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	43	-0-	-107	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	47	X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599

02	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	467	1	13257	2	Y	13	18	1			2
							14	9									
03	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	433	1	12425	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	13140	X	11308	-0-	-1832	-0-	443	1	10864	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	15221	X	9980	-0-	-5241	-0-	498	1	9476	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	14730	X	10281	-0-	-4449	-0-	534	1	9743	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	15221	X	8630	-0-	-6591	-0-	486	1	8144	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599

02	6636	X	9	-0-	-6627	-0-	9	1			Y	-0-	1	1			-0-
03	7347	X	72	-0-	-7275	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		106	-0-	106	106	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		98	-0-	98	204	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		196	-0-	196	400	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		57	-0-	57	457	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904

02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	353	1	4876	2	Y	11	31	1			-0-
							12	9									
03	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	51	1	1460	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	3180	X	860	-0-	-2320	-0-	34	1	826	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4141	-0-	-1067	-0-	207	1	3932	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	5040	X	3448	-0-	-1592	-0-	179	1	3268	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	5208	X	3530	-0-	-1678	-0-	199	1	3331	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511

02	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	532	1	15325	2	Y	4	13	1			-0-
							4	9									
03	21348	X	21348	-0-	-0-	-0-	718	1	20588	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
04	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	610	1	14961	2	Y	-0-					-0-
05	15438	X	15086	-0-	-352	-0-	753	1	14324	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	14940	X	13144	-0-	-1796	-0-	683	1	12456	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	15438	X	12221	-0-	-3217	-0-	688	1	11532	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19855	X	19855	-0-	-0-	-0-	476	1	18717	2	Y	602	550	1			109
							662	9									
03	22909	X	22909	-0-	-0-	-0-	687	1	19963	2	Y	677	649	1			137
							1514	4	745	9							
04	21237	X	21237	-0-	-0-	-0-	678	1	18056	2	Y	643	523	1			257
							1796	4	707	9							
05	20378	X	20378	-0-	-0-	-0-	660	1	16670	2	Y	694	665	1			286
							2285	4	763	9							
06	19290	X	18939	-0-	-351	-0-	686	1	17406	2	Y	724	795	1			215
							51	4	796	9							
07	19933	X	18951	-0-	-982	-0-	686	1	17194	2	Y	746	749	1			212
							250	4	821	9							

COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19880	X	18005	-0-	-1875	-0-	430	1	16900	2	Y	614	544	1			111
							675	9									
03	21638	X	16826	-0-	-4812	-0-	506	1	14702	2	Y	457	532	1			36
							1115	4	503	9							
04	20940	X	18537	-0-	-2403	-0-	597	1	15878	2	Y	438	281	1			193
							1580	4	482	9							
05	23374	X	23374	-0-	-0-	-0-	780	1	19691	2	Y	185	302	1			76
							2699	4	204	9							
06	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	739	1	18763	2	Y	382	339	1			119
							55	4	420	9							
07	19933	X	19784	-0-	-149	-0-	728	1	18256	2	Y	486	468	1			137
							265	4	535	9							

COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	325	1	12792	2	Y	80	131	1			2
							88	9									
03	18879	X	7030	-0-	-11849	-0-	217	1	6310	2	Y	22	9	1			15
							479	4	24	9							
04	16110	X	16036	-0-	-74	-0-	516	1	13739	2	Y	376	260	1			131
							1367	4	414	9							
05	16647	X	14624	-0-	-2023	-0-	480	1	12119	2	Y	331	336	1			126
							1661	4	364	9							
06	14160	X	11947	-0-	-2213	-0-	439	1	11156	2	Y	290	323	1			93
							33	4	319	9							
07	16585	X	8672	-0-	-7913	-0-	319	1	7984	2	Y	230	276	1			47
							116	4	253	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 3H RRCID -> 294711 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10961 - 20960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23940	X	19221	-0-	-4719	-0-	546	1	17501	2	Y	1067	1011	1			213
							1174	9									
03	24242	X	21951	-0-	-2291	-0-	645	1	18739	2	Y	1042	1049	1			206
							1421	4	1146	9							
04	20359	X	20359	-0-	-0-	-0-	637	1	16939	2	Y	998	850	1			354
							1685	4	1098	9							
05	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	679	1	17136	2	Y	981	956	1			379
							2349	4	1079	9							
06	19020	X	18252	-0-	-768	-0-	653	1	16568	2	Y	893	1007	1			265
							49	4	982	9							
07	19654	X	17973	-0-	-1681	-0-	643	1	16126	2	Y	882	898	1			249
							234	4	970	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CARTWRIGHT WELL #: K 1H RRCID -> 294786 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25676	X	16626	-0-	-9050	-0-	586	1	14456	2	Y	1440	1371	1			292
							1584	9									
03	26071	X	18984	-0-	-7087	-0-	533	1	15490	2	Y	1624	1592	1			324
							1175	4	1786	9							
04	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	528	1	14046	2	Y	1584	1347	1			561
							1397	4	1742	9							
05	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	560	1	14126	2	Y	1479	1475	1			565
							1936	4	1627	9							
06	15870	X	14765	-0-	-1105	-0-	507	1	12876	2	Y	1222	1435	1			352
							38	4	1344	9							
07	16399	X	11157	-0-	-5242	-0-	384	1	9634	2	Y	908	1045	1			215
							140	4	999	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 4H RRCID -> 294961 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10992 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25816	X	21413	-0-	-4403	-0-	606	1	19579	2	Y	1116	1076	1			220
							1228	9									
03	26350	X	24470	-0-	-1880	-0-	719	1	20880	2	Y	1170	1158	1			232
							1584	4	1287	9							
04	22635	X	22635	-0-	-0-	-0-	708	1	18833	2	Y	1109	945	1			396
							1874	4	1220	9							
05	23701	X	23701	-0-	-0-	-0-	757	1	19108	2	Y	1106	1072	1			430
							2619	4	1217	9							
06	21360	X	20698	-0-	-662	-0-	737	1	18718	2	Y	1080	1188	1			322
							55	4	1188	9							
07	22072	X	20251	-0-	-1821	-0-	720	1	18058	2	Y	1101	1119	1			304
							262	4	1211	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 2H RRCID -> 294992 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10930 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24136	X	17971	-0-	-6165	-0-	521	1	16425	2	Y	932	905	1			187
							1025	9									
03	23932	X	20189	-0-	-3743	-0-	591	1	17171	2	Y	1023	1007	1			203
							1302	4	1125	9							
04	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	553	1	14709	2	Y	915	783	1			335
							1463	4	1007	9							
05	19392	X	19392	-0-	-0-	-0-	617	1	15563	2	Y	981	944	1			372
							2133	4	1079	9							
06	17520	X	16491	-0-	-1029	-0-	588	1	14920	2	Y	854	975	1			251
							44	4	939	9							
07	18104	X	16138	-0-	-1966	-0-	577	1	14457	2	Y	813	836	1			228
							210	4	894	9							

STS F-BPX B (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 296064 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11393 - 22040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18704	X	7554	-0-	-11150	-0-	180	1	5898	2	Y	1342	1239	1			105
							1476	9									
03	21386	X	21386	-0-	-0-	-0-	613	1	17569	2	Y	2913	2775	1			243
							3204	9									
04	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	549	1	13483	2	Y	2311	2263	1			291
							2542	9									
05	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	680	1	12930	2	Y	2143	2133	1			301
							8	4	2357	9							
06	20700	X	13792	-0-	-6908	-0-	610	1	11135	2	Y	1857	1775	1			383
							4	4	2043	9							
07	21390	X	13000	-0-	-8390	-0-	617	1	10348	2	Y	1849	1816	1			416
							1	4	2034	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
STS F-BPX B (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 296106 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11427 - 22565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31416	X	26418	-0-	-4998	-0-	848	1	23202	2	Y	2153	2164	1			245
							2368	9									
03	33418	X	28367	-0-	-5051	-0-	869	1	24910	2	Y	2353	2365	1			233
							2588	9									
04	26850	X	24668	-0-	-2182	-0-	869	1	21323	2	Y	2251	2186	1			298
							2476	9									
05	27745	X	24565	-0-	-3180	-0-	1107	1	21044	2	Y	2183	2177	1			304
							13	4	2401	9							
06	26850	X	21613	-0-	-5237	-0-	1016	1	18535	2	Y	1868	1792	1			380
							7	4	2055	9							
07	27745	X	20187	-0-	-7558	-0-	1023	1	17150	2	Y	1830	1802	1			408
							1	4	2013	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
02	17192	X	12130	-0-	-5062	-0-	635	1	9886	2	Y	1463	1477	1			153
							1609	9									
03	16554	X	13054	-0-	-3500	-0-	385	1	11038	2	Y	1483	1496	1			140
							1631	9									
04	12690	X	11219	-0-	-1471	-0-	382	1	9367	2	Y	1336	1301	1			175
							1470	9									
05	13113	X	11028	-0-	-2085	-0-	481	1	9153	2	Y	1262	1267	1			170
							6	4	1388	9							
06	12690	X	9617	-0-	-3073	-0-	438	1	7986	2	Y	1082	1034	1			218
							3	4	1190	9							
07	13113	X	8803	-0-	-4310	-0-	433	1	7263	2	Y	1006	1000	1			224
							1107	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 3H RRCID -> 296115 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11294 - 16290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16492	X	7114	-0-	-9378	-0-	357	1	5708	2	Y	954	794	1			160
							1049	9									
03	14539	X	13499	-0-	-1040	-0-	413	1	11837	2	Y	1135	1198	1			97
							1249	9									
04	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	361	1	8855	2	Y	968	944	1			121
							1065	9									
05	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	452	1	8595	2	Y	841	848	1			114
							5	4	925	9							
06	9900	X	8581	-0-	-1319	-0-	406	1	7417	2	Y	686	662	1			138
							3	4	755	9							
07	10230	X	7710	-0-	-2520	-0-	382	1	6398	2	Y	845	814	1			169
							930	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 11H RRCID -> 296145 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11791 - 21649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21504	X	19222	-0-	-2282	-0-	525	1	17817	2	Y	800	821	1			93
							880	9									
03	22382	X	21749	-0-	-633	-0-	691	1	19807	2	Y	1137	1117	1			113
							1251	9									
04	20010	X	19180	-0-	-830	-0-	703	1	17243	2	Y	1122	1096	1			139
							1234	9									
05	20677	X	19273	-0-	-1404	-0-	905	1	17212	2	Y	1041	1036	1			144
							11	4	1145	9							
06	20010	X	3448	-0-	-16562	-0-	167	1	3048	2	Y	211	322	1			33
							1	4	232	9							
07	20677	X	1628	-0-	-19049	-0-	85	1	1419	2	Y	113	107	1			39
							124	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 3H RRCID -> 297311 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11180 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18172	X	14856	-0-	-3316	-0-	573	1	12954	2	Y	1208	1260	1			111
							1329	9									
03	19251	X	14682	-0-	-4569	-0-	463	1	13269	2	Y	864	867	1			108
							950	9									
04	16260	X	15456	-0-	-804	-0-	562	1	13796	2	Y	998	997	1			109
							1098	9									
05	16802	X	14064	-0-	-2738	-0-	676	1	12864	2	Y	469	513	1			65
							8	4	516	9							
06	16260	X	12195	-0-	-4065	-0-	611	1	11152	2	Y	389	372	1			82
							4	4	428	9							
07	16461	X	11347	-0-	-5114	-0-	617	1	10347	2	Y	347	354	1			75
							1	4	382	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 4H RRCID -> 297312 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11276 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20888	X	15049	-0-	-5839	-0-	596	1	12698	2	N	1595	1659	1			159
							1755	9									
03	21328	X	16161	-0-	-5167	-0-	502	1	14401	2	N	1144	1293	1			10
							1258	9									
04	16680	X	14728	-0-	-1952	-0-	538	1	13196	2	N	904	739	1			175
							994	9									
05	17236	X	14492	-0-	-2744	-0-	648	1	12329	2	N	1370	1343	1			202
							8	4	1507	9							
06	16680	X	12689	-0-	-3991	-0-	593	1	10824	2	N	1153	1120	1			235
							4	4	1268	9							
07	16647	X	11704	-0-	-4943	-0-	589	1	9880	2	N	1122	1111	1			246
							1	4	1234	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 6H RRCID -> 297487 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11215 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20412	X	15293	-0-	-5119	-0-	625	1	13511	2	Y	1052	1079	1			121
							1157	9									
03	20398	X	16865	-0-	-3533	-0-	528	1	15143	2	Y	1085	1100	1			106
							1194	9									
04	16200	X	15725	-0-	-475	-0-	573	1	14052	2	Y	1000	982	1			124
							1100	9									
05	16740	X	14547	-0-	-2193	-0-	675	1	12839	2	Y	932	918	1			138
							8	4	1025	9							
06	16200	X	13031	-0-	-3169	-0-	631	1	11508	2	Y	807	781	1			164
							4	4	888	9							
07	16740	X	11969	-0-	-4771	-0-	626	1	10497	2	Y	768	760	1			172
							1	4	845	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 7H RRCID -> 297768 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11273 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28784	X	21649	-0-	-7135	-0-	765	1	19379	2	Y	1368	1409	1			147
							1505	9									
03	28582	X	24994	-0-	-3588	-0-	790	1	22645	2	Y	1417	1427	1			137
							1559	9									
04	22950	X	19446	-0-	-3504	-0-	728	1	17859	2	Y	781	838	1			80
							859	9									
05	23715	X	18163	-0-	-5552	-0-	842	1	16011	2	Y	1182	1088	1			174
							10	4	1300	9							
06	22950	X	14875	-0-	-8075	-0-	720	1	13142	2	Y	916	920	1			170
							5	4	1008	9							
07	23715	X	14526	-0-	-9189	-0-	757	1	12689	2	Y	981	943	1			208
							1	4	1079	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A104H RRCID -> 298707 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11225 - 22276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	204992	X	204992	-0-	-0-	-0-	5815	1	197235	2	N	1765	1813	1			208
							1942	9									
03	161748	X	161748	-0-	-0-	-0-	5385	1	154443	2	N	1745	1689	1			264
							1920	9									
04	177632	X	177632	-0-	-0-	-0-	6856	1	168239	2	N	2306	2314	1			256
							2537	9									
05	133145	X	22641	-0-	-110504	-0-	1115	1	21194	2	N	290	546	1			-0-
							13	4	319	9							
06	128850	X	2124	-0-	-126726	-0-	80	1	1454	2	N	535	428	1			107
							1	4	589	9							
07	133145	X	9869	-0-	-123276	-0-	506	1	8486	2	N	797	721	1			183
							877	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A103H RRCID -> 298708 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11275 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	200200	X	155797	-0-	-44403	-0-	4438	1	150099	2	N	1145	1151	1			134
							1260	9									
03	207979	X	113700	-0-	-94279	-0-	3782	1	108476	2	N	1311	1308	1			137
							1442	9									
04	206100	X	138615	-0-	-67485	-0-	5365	1	131654	2	N	1451	1419	1			169
							1596	9									
05	212970	X	35390	-0-	-177580	-0-	1736	1	33018	2	N	559	606	1			122
							21	4	615	9							
06	206100	X	24907	-0-	-181193	-0-	1259	1	22967	2	N	611	728	1			5
							9	4	672	9							
07	172484	X	-0-	-0-	-172484	-0-					N	-0-	5	1			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A102H RRCID -> 298710 COMPL. DATE 02/20/2025 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11230 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81716	X	81716	-0-	-0-	-0-	2168	1	73521	2	N	5479	5555	1			668
							6027	9									
03	87811	X	87811	-0-	-0-	-0-	2708	1	77652	2	N	6774	6720	1			722
							7451	9									
04	71517	X	71517	-0-	-0-	-0-	2559	1	62801	2	N	5597	5785	1			534
							6157	9									
05	53103	X	30665	-0-	-22438	-0-	1407	1	26753	2	N	2262	2786	1			10
							17	4	2488	9							
06	51390	X	-0-	-0-	-51390	-0-					N	262	266	1			6
07	53103	X	1089	-0-	-52014	-0-	44	1	741	2	N	276	129	1			153
							304	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A101H RRCID -> 298713 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11250 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67344	X	67344	-0-	-0-	-0-	1825	1	61913	2	N	3278	3512	1			382
							3606	9									
03	73225	X	73225	-0-	-0-	-0-	2291	1	65714	2	N	4745	4672	1			455
							5220	9									
04	53168	X	53168	-0-	-0-	-0-	1893	1	46457	2	N	4380	4300	1			535
							4818	9									
05	53103	X	27483	-0-	-25620	-0-	1260	1	23952	2	N	2051	2571	1			15
							15	4	2256	9							
06	51390	X	65	-0-	-51325	-0-	3	1	58	2	N	4	19	1			-0-
							4	9									
07	53103	X	-0-	-0-	-53103	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 299262 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10770 - 24101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	280889	X	280889	-0-		-0-		-0-	6487	1	255242	2	N	17418	17554	1			3338
									19160	9									
03	336649	X	336649	-0-		-0-		-0-	10537	1	306064	2	N	18225	18109	1			3454
									20048	9									
04	292172	X	292172	-0-		-0-		-0-	9981	1	265617	2	N	15067	13365	1			5156
									16574	9									
05	273324	X	273324	-0-		-0-		-0-	9862	1	248964	2	N	13180	13314	1			5022
									14498	9									
06	255311	X	255311	-0-		-0-		-0-	9221	1	234141	2	N	10863	12688	1			3197
									11949	9									
07	249791	X	249791	-0-		-0-		-0-	9178	1	230028	2	N	9623	10140	1			2680
									10585	9									

COOKE RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 299263 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10700 - 24151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	276059	X	276059	-0-		-0-		-0-	6433	1	253144	2	N	14984	15279	1			2958
									16482	9									
03	332628	X	332628	-0-		-0-		-0-	10469	1	304097	2	N	16420	16274	1			3104
									18062	9									
04	284973	X	284973	-0-		-0-		-0-	9774	1	260114	2	N	13714	12085	1			4733
									15085	9									
05	263971	X	263971	-0-		-0-		-0-	9567	1	241501	2	N	11730	11993	1			4470
									12903	9									
06	257139	X	257139	-0-		-0-		-0-	9335	1	237042	2	N	9784	11336	1			2918
									10762	9									
07	275907	X	275907	-0-		-0-		-0-	10208	1	255859	2	N	8945	9402	1			2461
									9840	9									

MAXIM C WELL #: 3H RRCID -> 299450 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10215 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	171406	X	171406	-0-		-0-		-0-	6174	1	159357	2	N	3034	3090	1			233
									2538	4	3337	9							
03	181619	X	181619	-0-		-0-		-0-	6526	1	169243	2	N	2224	2299	1			158
									3404	4	2446	9							
04	126114	X	126114	-0-		-0-		-0-	3834	1	119795	2	N	1688	1710	1			136
									628	4	1857	9							
05	98383	X	98383	-0-		-0-		-0-	3959	1	90834	2	N	1542	1542	1			136
									1894	4	1696	9							
06	82986	X	82986	-0-		-0-		-0-	3701	1	76439	2	N	1407	1402	1			141
									1298	4	1548	9							
07	91623	X	91623	-0-		-0-		-0-	5124	1	82604	2	N	1235	1183	1			193
									2536	4	1359	9							

MAXIM B WELL #: 2H RRCID -> 299487 COMPL. DATE 07/14/2025 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10260 - 19625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	68628	X	68628	-0-		-0-		-0-	2399	1	61932	2	N	3010	3157	1			211
									986	4	3311	9							
03	106626	X	106626	-0-		-0-		-0-	3730	1	96724	2	N	3843	3680	1			374
									1945	4	4227	9							
04	166820	X	166820	-0-		-0-		-0-	5002	1	156315	2	N	4258	4332	1			300
									819	4	4684	9							
05	161915	X	161915	-0-		-0-		-0-	6456	1	148139	2	N	3846	3856	1			290
									3089	4	4231	9							
06	157769	X	157769	-0-		-0-		-0-	6992	1	144413	2	N	3556	3614	1			232
									2452	4	3912	9							
07	84033	X	84033	-0-		-0-		-0-	4644	1	74856	2	N	2031	1981	1			282
									2299	4	2234	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MAXIM A WELL #: 1H RRCID -> 299519 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10095 - 19700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	86601	X	86601	-0-	-0-	-0-	3028	1	78149	2	N	3799	3899	1		273
							1245	4	4179	9						
03	76828	X	76828	-0-	-0-	-0-	2655	1	68853	2	N	3577	3473	1		377
							1385	4	3935	9						
04	175850	X	175850	-0-	-0-	-0-	5239	1	163724	2	N	5481	5547	1		311
							858	4	6029	9						
05	168638	X	168638	-0-	-0-	-0-	6727	1	154353	2	N	3945	3984	1		272
							3218	4	4340	9						
06	185134	X	185134	-0-	-0-	-0-	8264	1	170681	2	N	2992	3013	1		251
							2898	4	3291	9						
07	140149	X	140149	-0-	-0-	-0-	7820	1	126053	2	N	2186	2131	1		306
							3871	4	2405	9						

KNUCKLE DUSTER A WELL #: 1H RRCID -> 300565 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9655 - 22501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	143854	X	143854	-0-	-0-	-0-	2767	1	111074	2	N	25123	25215	0		106
							2378	4	27635	9						
03	169062	X	169062	-0-	-0-	-0-	3536	1	132035	2	N	30277	30174	0		209
							186	4	33305	9						
04	164770	X	164770	-0-	-0-	-0-	3472	1	130153	2	N	26924	26923	0		210
							1529	4	29616	9						
05	148832	X	148832	-0-	-0-	-0-	3861	1	116538	2	N	23122	23037	0		295
							2999	4	25434	9						
06	155957	X	155957	-0-	-0-	-0-	5403	1	128001	2	N	18349	18420	0		224
							2369	4	20184	9						
07	148895	X	148895	-0-	-0-	-0-	5378	1	127444	2	N	14185	14146	0		263
							469	4	15604	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: C102H RRCID -> 300708 COMPL. DATE 10/27/2025 TOTAL DEPTH 10994 PERF.12115 - 20466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	112642	X	112642	-0-	-0-	-0-	2800	1	94981	2	N	13510	13957	1		1379
							14861	9								
03	101429	X	101429	-0-	-0-	-0-	3001	1	86072	2	N	11233	11720	1		892
							12356	9								
04	129851	X	129851	-0-	-0-	-0-	4593	1	112721	2	N	11397	10967	1		1322
							12537	9								
05	120141	X	120141	-0-	-0-	-0-	5461	1	103837	2	N	9798	9857	1		1263
							65	4	10778	9						
06	101131	X	101131	-0-	-0-	-0-	4846	1	88432	2	N	7109	7052	1		1320
							33	4	7820	9						
07	78410	X	78410	-0-	-0-	-0-	4066	1	68148	2	N	5629	5742	1		1207
							4	4	6192	9						

KNUCKLE DUSTER B WELL #: 2H RRCID -> 300743 COMPL. DATE 12/10/2025 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9675 - 22281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	151687	X	151687	-0-	-0-	-0-	2944	1	118206	2	N	25460	25553	0		106
							2531	4	28006	9						
03	159945	X	159945	-0-	-0-	-0-	3374	1	126001	2	N	27630	27544	0		192
							177	4	30393	9						
04	161326	X	161326	-0-	-0-	-0-	3435	1	128767	2	N	25102	25107	0		187
							1512	4	27612	9						
05	161500	X	161500	-0-	-0-	-0-	4328	1	130616	2	N	21085	21059	0		213
							3362	4	23194	9						
06	146876	X	146876	-0-	-0-	-0-	5133	1	121604	2	N	16262	16252	0		223
							2251	4	17888	9						
07	151412	X	151412	-0-	-0-	-0-	5558	1	131711	2	N	12416	12503	0		136
							485	4	13658	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
KNUCKLE DUSTER C WELL #: 3H RRCID -> 300766 COMPL. DATE 12/08/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9615 - 22341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	139018	X	139018	-0-	-0-	-0-	2693	1	108113	2	N	23543	23633	0			101
							2315	4	25897	9							
03	154654	X	154654	-0-	-0-	-0-	3264	1	121893	2	N	26659	26585	0			175
							172	4	29325	9							
04	138162	X	138162	-0-	-0-	-0-	2941	1	110240	2	N	21533	21546	0			162
							1295	4	23686	9							
05	155066	X	155066	-0-	-0-	-0-	4157	1	125465	2	N	20195	20129	0			228
							3229	4	22215	9							
06	147061	X	147061	-0-	-0-	-0-	5177	1	122656	2	N	15416	15448	0			196
							2270	4	16958	9							
07	147522	X	147522	-0-	-0-	-0-	5411	1	128218	2	N	12201	12189	0			208
							472	4	13421	9							

KNUCKLE DUSTER D WELL #: 4H RRCID -> 300767 COMPL. DATE 12/14/2025 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 9665 - 22511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	134822	X	134822	-0-	-0-	-0-	2646	1	106220	2	N	21529	21647	0			78
							2274	4	23682	9							
03	158581	X	158581	-0-	-0-	-0-	3404	1	127099	2	N	25363	25275	0			166
							179	4	27899	9							
04	162360	X	162360	-0-	-0-	-0-	3498	1	131134	2	N	23807	23789	0			184
							1540	4	26188	9							
05	166041	X	166041	-0-	-0-	-0-	4447	1	134216	2	N	21749	21672	0			261
							3454	4	23924	9							
06	148450	X	148450	-0-	-0-	-0-	5159	1	122222	2	N	17097	17140	0			218
							2262	4	18807	9							
07	146156	X	146156	-0-	-0-	-0-	5291	1	125365	2	N	13672	13786	0			104
							461	4	15039	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: C101H RRCID -> 300821 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 11086 PERF.12220 - 21171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	132445	X	132445	-0-	-0-	-0-	3301	1	111958	2	N	15624	16017	1			1633
							17186	9									
03	117733	X	117733	-0-	-0-	-0-	3486	1	99973	2	N	12976	13664	1			945
							14274	9									
04	135168	X	135168	-0-	-0-	-0-	4756	1	116715	2	N	12452	12090	1			1307
							13697	9									
05	133542	X	133542	-0-	-0-	-0-	6111	1	116206	2	N	10138	10088	1			1357
							73	4	11152	9							
06	120739	X	120739	-0-	-0-	-0-	5835	1	106475	2	N	7626	7567	1			1416
							40	4	8389	9							
07	94608	X	94608	-0-	-0-	-0-	4956	1	83063	2	N	5985	6136	1			1265
							5	4	6584	9							

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	874	1	1074	2	N	-0-					19
03	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	980	1	1223	2	N	-0-					19
04	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	432	1	878	2	N	-0-					19
05	775	X	775	-0-	-0-	-0-	478	1	297	2	N	-0-					19
06	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	810	1	1160	2	N	-0-					19
07	682	X	682	-0-	-0-	-0-	155	1	527	2	N	-0-					19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3654	-0-	-434	-0-	708	1	2946	2	Y	-0-					10
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	864	1	3415	2	Y	-0-					10
04	3900	X	3213	-0-	-687	-0-	551	1	2662	2	Y	-0-					10
05	4061	X	3911	-0-	-150	-0-	892	1	3019	2	Y	-0-					10
06	4140	X	938	-0-	-3202	-0-	179	1	758	2	Y	1					11
							1	9									
07	4278	X	3433	-0-	-845	-0-	387	1	3046	2	Y	-0-					11

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	604	1	2514	2	Y	-0-					3
03	3844	X	3180	-0-	-664	-0-	642	1	2538	2	Y	-0-					3
04	3720	X	2527	-0-	-1193	-0-	433	1	2094	2	Y	-0-					3
05	3844	X	2605	-0-	-1239	-0-	594	1	2011	2	Y	-0-					3
06	3630	X	1886	-0-	-1744	-0-	360	1	1525	2	Y	1					4
							1	9									
07	3441	X	1962	-0-	-1479	-0-	221	1	1741	2	Y	-0-					4

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
02	3220	X	2746	-0-	-474	-0-	532	1	2214	2	Y	-0-					6
03	3596	X	3086	-0-	-510	-0-	623	1	2463	2	Y	-0-					6
04	3480	X	1892	-0-	-1588	-0-	324	1	1568	2	Y	-0-					6
05	3596	X	500	-0-	-3096	-0-	114	1	386	2	Y	-0-					6
06	3000	X	821	-0-	-2179	-0-	157	1	664	2	Y	-0-					6
07	3100	X	2836	-0-	-264	-0-	319	1	2517	2	Y	-0-					6

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	436	1	1815	2	Y	-0-					85
03	2046	X	1058	-0-	-988	-0-	214	1	844	2	Y	-0-					85
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	765	1	3696	2	Y	-0-					85
05	2046	X	1984	-0-	-62	-0-	452	1	1529	2	Y	3					88
							3	9									
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	586	1	2483	2	Y	7					95
							8	9									
07	2046	X	1864	-0-	-182	-0-	210	1	1654	2	Y	-0-					95

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	79	1	255	2	N	-0-					19
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	159	1	410	2	N	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	237	1	469	2	N	-0-					19
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	419	1	456	2	N	-0-					19

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24252	X	24252	-0-	-0-	-0-	4748	1	19504	2	N	-0-					-0-
03	21414	X	21414	-0-	-0-	-0-	5251	1	16163	2	N	-0-					-0-
04	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	5155	1	15028	2	N	-0-					-0-
05	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	5284	1	10400	2	N	-0-					-0-
06	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	4988	1	11071	2	N	-0-					-0-
07	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	4824	1	5252	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45260	X	45260	-0-	-0-	-0-	150	1	45110	2	Y	-0-					-0-
03	44409	X	44409	-0-	-0-	-0-	215	1	44194	2	Y	-0-					-0-
04	50940	X	40118	-0-	-10822	-0-	202	1	39916	2	Y	-0-					-0-
05	52638	X	41270	-0-	-11368	-0-	180	1	41090	2	Y	-0-					-0-
06	50940	X	40985	-0-	-9955	-0-	197	1	40788	2	Y	-0-					-0-
07	50096	X	18119	-0-	-31977	-0-	122	1	17997	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432

02	47532	X	47532	-0-	-0-	-0-	157	1	47375	2	Y	-0-					-0-
03	47032	X	47032	-0-	-0-	-0-	227	1	46805	2	Y	-0-					-0-
04	54150	X	40861	-0-	-13289	-0-	205	1	40656	2	Y	-0-					-0-
05	55614	X	43723	-0-	-11891	-0-	190	1	43533	2	Y	-0-					-0-
06	53820	X	43642	-0-	-10178	-0-	210	1	43432	2	Y	-0-					-0-
07	52638	X	25707	-0-	-26931	-0-	174	1	25533	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908

02	41550	X	41550	-0-	-0-	-0-	138	1	41412	2	Y	-0-					-0-
03	40405	X	40405	-0-	-0-	-0-	195	1	40210	2	Y	-0-					-0-
04	49920	X	36210	-0-	-13710	-0-	182	1	36028	2	Y	-0-					-0-
05	51584	X	31771	-0-	-19813	-0-	138	1	31633	2	Y	-0-					-0-
06	49920	X	36484	-0-	-13436	-0-	176	1	36308	2	Y	-0-					-0-
07	46004	X	18242	-0-	-27762	-0-	123	1	18119	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364

02	29176	X	19980	-0-	-9196	-0-	66	1	19914	2	Y	-0-					-0-
03	28985	X	19222	-0-	-9763	-0-	93	1	19129	2	Y	-0-					-0-
04	27930	X	18833	-0-	-9097	-0-	95	1	18738	2	Y	-0-					-0-
05	27683	X	18420	-0-	-9263	-0-	80	1	18340	2	Y	-0-					-0-
06	24300	X	21561	-0-	-2739	-0-	104	1	21457	2	Y	-0-					-0-
07	22134	X	21643	-0-	-491	-0-	146	1	21497	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168

02	15288	X	9669	-0-	-5619	-0-	32	1	9637	2	Y	-0-					-0-
03	15624	X	13150	-0-	-2474	-0-	64	1	13086	2	Y	-0-					-0-
04	15120	X	12795	-0-	-2325	-0-	64	1	12731	2	Y	-0-					-0-
05	14415	X	12779	-0-	-1636	-0-	56	1	12723	2	Y	-0-					-0-
06	13650	X	9710	-0-	-3940	-0-	47	1	9663	2	Y	-0-					-0-
07	13237	X	12985	-0-	-252	-0-	88	1	12897	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552

02	20832	X	17429	-0-	-3403	-0-	58	1	17371	2	Y	-0-					-0-
03	21700	X	18117	-0-	-3583	-0-	88	1	18029	2	Y	-0-					-0-
04	21000	X	16431	-0-	-4569	-0-	83	1	16348	2	Y	-0-					-0-
05	21421	X	15718	-0-	-5703	-0-	68	1	15650	2	Y	-0-					-0-
06	20730	X	16466	-0-	-4264	-0-	79	1	16387	2	Y	-0-					-0-
07	19282	X	17753	-0-	-1529	-0-	120	1	17633	2	Y	-0-					-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CENTEX PIPE & EQUIPMENT, INC. 141149
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280

HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1340	1358	1			369
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	305	674	1			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	434	330	1			107
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					140

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LOLOCAV, LLC 506080
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1		N	-0-				-0-
03	589 N	320	-0-	-269	-0-	320	1		N	-0-				-0-
04	600 N	23	-0-	-577	-0-	23	1		N	-0-				-0-
05	465 N	60	-0-	-405	-0-	60	1		N	-0-				-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1		N	-0-				-0-
*07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	1		N	-0-				-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LOLOCAV, LLC //CONT.// 506080
EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	1			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

02	476	N	200	-0-	-276	-0-	200	1			N	-0-					43
03	465	N	120	-0-	-345	-0-	120	1			N	-0-					43
04	450	N	20	-0-	-430	-0-	20	1			N	-0-					43
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	1			N	-0-					43
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					43
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	1			N	-0-					43

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

UPP OPERATING, LLC 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

02	168	N	10	-0-	-158	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	196	N	124	-0-	-72	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-		9	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-		12	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-		6	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-		8	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-		10	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-		107	1	264	3	Y	-0-					2
03	434	N	382	-0-	-52	-0-		111	1	271	3	Y	-0-					2
04	330	N	222	-0-	-108	-0-		65	1	157	3	Y	-0-					2
05	403	N	230	-0-	-173	-0-		67	1	163	3	Y	-0-					2
06	360	N	254	-0-	-106	-0-		73	1	171	3	Y	9	1	1	9	8	1
								10	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	271	-0-	-93	-0-		78	1	193	3	Y	-0-					1
03	496	N	167	-0-	-329	-0-		49	1	118	3	Y	-0-					1
04	360	N	169	-0-	-191	-0-		49	1	120	3	Y	-0-					1
05	310	N	212	-0-	-98	-0-		62	1	150	3	Y	-0-					1
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-		67	1	158	3	Y	5	1	1	4	8	1
								6	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	7	-0-	-21	-0-		7	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-		1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	2	-0-	-13	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	Y	-0-			-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	17	1	101	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	12	1	71	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	12	1	72	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	14	1	83	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	13	1	33	3	Y	-0-			-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	12	1	30	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	11	1	26	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	14	1	33	3	Y	-0-			-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	16	1	38	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

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	476	N	342	-0-	-134	-0-	99	1	243	3	Y	-0-					3
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	125	1	306	3	Y	-0-					3
04	450	N	292	-0-	-158	-0-	85	1	207	3	Y	-0-					3
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	101	1	243	3	Y	-0-					3
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	117	1	275	3	Y	2	1	1	3	8	1
							2	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
MAG EXPLORATION LLC 102971
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF. 13044 - 13160

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
MAG EXPLORATION LLC 102971
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	400	-0-	-5284	-0-	131	1	269	2	Y	-0-					98
03	1488	X	444	-0-	-1044	-0-	143	1	301	2	Y	-0-					98
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					98
05	1240	X	969	-0-	-271	-0-	445	1	524	2	Y	-0-					98
06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	324	1	571	2	Y	-0-					98
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	440	1	788	2	Y	-0-					98

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	2	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	13	1	16	2	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

02	14B DENY	162	-0-	162	250	53	1	109	2	N	-0-					-0-
03	802	X	552	-0-	-250	-0-	178	1	374	2	N	-0-					-0-
04	193	X	193	-0-	-0-	-0-	58	1	135	2	N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	585	1	688	2	N	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	422	1	744	2	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	84	1	151	2	N	-0-					-0-

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	24	-0-	24	24	8	1	16	2	Y	-0-					24
04	14B2 EXT	31	-0-	31	55	9	1	22	2	Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					24
06	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					24
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
03	14B2 EXT	-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	606	-0-	606	606	217	1	389	2	Y	-0-					123

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

02	DLQ G-10	669	-0-	669	2540	220	1	449	2	Y	-0-					19
03	3340	X	800	-0-	-2540	-0-	258	1	542	2	Y	-0-					19
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	267	1	623	2	Y	-0-					19
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	489	1	576	2	Y	-0-					19
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	170	1	300	2	Y	-0-					19
07	930	N	68	-0-	-862	-0-	24	1	44	2	Y	-0-					19

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	810	-0-	-450	-0-	261	1	534	2	N	14					50
							15	9									
03	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	436	1	917	2	N	92					142
							101	9									
04	3180	X	2464	-0-	-716	-0-	731	1	1708	2	N	23					165
							25	9									
05	3286	X	1646	-0-	-1640	-0-	756	1	890	2	N	-0-					165
06	3180	X	1216	-0-	-1964	-0-	440	1	776	2	N	-0-					165
07	2542	X	1851	-0-	-691	-0-	663	1	1188	2	N	-0-					165

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

02	13554	X	773	-0-	-12781	-0-	254	1	519	2	N	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					22
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					22
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					22
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					22
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					22

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

02	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	530	1	1083	2	N	-0-					43
03	2883	X	2226	-0-	-657	-0-	713	1	1500	2	N	12					55
							13	9									
04	3630	X	2410	-0-	-1220	-0-	720	1	1682	2	N	7					62
							8	9									
05	3751	X	1685	-0-	-2066	-0-	774	1	910	2	N	1					63
							1	9									
06	3630	X	864	-0-	-2766	-0-	313	1	551	2	N	-0-					63
07	2480	X	1120	-0-	-1360	-0-	399	1	715	2	N	5					68
							6	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

02	10471	X	-0-	-0-	-10471	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
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
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	318	1	651	2	N	-0-					43
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	208	1	437	2	N	-0-					43
04	510	N	251	-0-	-259	-0-	75	1	176	2	N	-0-					43
05	527	N	314	-0-	-213	-0-	144	1	170	2	N	-0-					43
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	69	1	122	2	N	-0-					43
07	248	N	25	-0-	-223	-0-	9	1	16	2	N	-0-					43

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
MAG EXPLORATION LLC 102971
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	9	-0-	-215	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	92	1	194	2	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	91	1	211	2	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	16	1	18	2	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	59	1	105	2	N	-0-					-0-
07	310	N	156	-0-	-154	-0-	56	1	100	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	870	1	1830	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3472	-0-	472	472	1041	1	2431	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2779	-0-	-321	151	1277	1	1502	2	N	-0-					-0-
06	764	X	613	-0-	-151	-0-	222	1	391	2	N	-0-					-0-
07	896	X	896	-0-	-0-	-0-	321	1	575	2	N	-0-					-0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	DLQ G-10	6314	-0-	6314	6314	2035	1	4279	2	Y	-0-						89
04	13351 X	7037	-0-	-6314	-0-	2110	1	4927	2	Y	-0-						89
05	14B DENY	1326	-0-	1326	1326	609	1	717	2	Y	-0-						89
06	14B DENY	3705	-0-	3705	5031	1341	1	2364	2	Y	-0-						89
07	H15 VIOL	7507	-0-	7507	12538	2689	1	4818	2	Y	-0-						89

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JONAH ENERGY LLC 104048
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JONAH ENERGY LLC 104048
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

02	14224	X	13677	-0-	-547	-0-	624	1	12349	2	N	640	541	1			279
							704	9									
03	15748	X	15285	-0-	-463	-0-	676	1	13729	2	N	800	867	1			212
							880	9									
04	15240	X	13878	-0-	-1362	-0-	662	1	12654	2	N	511	539	1			184
							562	9									
*05	15841	X	11870	-0-	-3971	-0-	530	1	10762	2	N	525	691	1			18
							578	9									
*06	15330	X	14211	-0-	-1119	-0-	579	1	12876	2	N	687	536	1			169
							756	9									
07	15128	X	14769	-0-	-359	-0-	592	1	13393	2	N	713	713	1			169
							784	9									

BRISCOE C WELL #: 2002H RRCID -> 297674 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5386 - 9943

*08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	101	1	2042	2	Y	208	206	0			12
							229	9									
09	3000	X	2139	-0-	-861	-0-	93	1	1875	2	Y	155	159	0			8
							171	9									
10	3100	X	848	-0-	-2252	-0-	38	1	789	2	Y	19	26	0			1
							21	9									
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	68	1	2688	2	Y	252	242	0			11
							277	9									
12	2356	X	1634	-0-	-722	-0-	69	1	1457	2	Y	98	101	0	2	1	6
							108	9									
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	111	1	2121	2	Y	223	211	0			18
							245	9									
02	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	49	1	971	2	Y	101	109	0			10
							111	9									
03	3131	X	2343	-0-	-788	-0-	107	1	2179	2	Y	52	57	0	1	1	4
							57	9									
04	3030	X	2089	-0-	-941	-0-	99	1	1892	2	Y	89	90	0			3
							98	9									
*05	2480	X	2194	-0-	-286	-0-	98	1	1996	2	Y	91	93	0			1
							100	9									
*06	2400	X	2013	-0-	-387	-0-	81	1	1841	2	Y	83	75	0			9
							91	9									
07	DLQ G-10		2003	-0-	2003	2003	77	1	1760	2	Y	151	152	0			8
							166	9									

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	1			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATLAS OPERATING LLC 036587
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	247	-0-	-369	-0-	3	1	244	2	N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	2	N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	2	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	4	1	515	2	N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	1118	-0-	-450	-0-	67	2	674	3	Y	84					206
							285	4	92	9							
03	1674	X	1322	-0-	-352	-0-	105	2	733	3	Y	45	177	1			74
							434	4	50	9							
04	1920	X	1446	-0-	-474	-0-	83	2	627	3	Y	27					101
							706	4	30	9							
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	99	2	783	3	Y	58					159
							1589	4	64	9							
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	46	2	176	3	Y	25					184
							2729	4	28	9							
07	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					184

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	2041	-0-	-31	-0-	177	2	1779	3	Y	77	169	1			70
							85	9									
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	264	2	1850	3	Y	80	88	1			62
							88	9									
04	2250	X	1892	-0-	-358	-0-	214	2	1617	3	Y	46					108
							10	4	51	9							
05	2325	X	1925	-0-	-400	-0-	209	2	1653	3	Y	57					165
							63	9									
06	2250	X	1675	-0-	-575	-0-	103	2	395	3	Y	36					201
							1137	4	40	9							
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					201

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
04	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
05	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
07	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

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-

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3	15	0	Y	3	15	0	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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	4928	X	557	-0-	-4371	-0-	26	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	190	1	6067	2	Y	-0-					-0-
06	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	86	1	2336	2	Y	-0-					-0-
07	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	62	1	2210	2	Y	-0-					-0-

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

*09	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	619	1	6913	2	Y	240	204	0			117
							253	4	264	9							
10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	487	1	5692	2	Y	179	208	0			88
							4	4	197	9							
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	38	0			51
12	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	171	1	1684	2	Y	9	52	0			8
							133	4	10	9							
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
02	7644	X	-0-	-0-	-7644	-0-					Y	-0-	7	0			1
03	6386	X	315	-0-	-6071	-0-	25	1	175	2	Y	90	1	0			90
							16	4	99	9							
04	1920	X	234	-0-	-1686	-0-	11	1	91	2	Y	119	88	0			121
							1	4	131	9							
05	1984	X	79	-0-	-1905	-0-	3	1	26	2	Y	43					164
							3	4	47	9							
06	498	X	498	-0-	-0-	-0-	49	1	127	2	Y	271	255	0			180
							24	4	298	9							
*07	510	X	510	-0-	-0-	-0-	46	1	216	2	Y	224	177	0			227
							2	4	246	9							

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

*09	DLQ G-10		512	-0-	512	512	19	1	214	2	Y	246	205	0			139
							8	4	271	9							
10	DLQ G-10		11	-0-	11	523	2	2	9	9	Y	8					147
*11	636	X	113	-0-	-523	-0-	6	1	66	2	Y	16	30	0			133
							23	4	18	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	0			93
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					93
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					93
03	124	X	3	-0-	-121	-0-	2	2	1	9	Y	1					94
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					94
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	49	84	0			59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
02	4417	X	617	-0-	-3800	-0-	60 2	1 4	456 99	2 9	Y	90	133	0			29
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	682	N	20	-0-	-662	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2024 - WELL PLUGGED 11/03/24

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

02	336	N	277	-0-	-59	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	10	1	734	3	N	11	349	1			47
							1	4	12	9							
03	1302	N	514	-0-	-788	-0-	11	1	503	3	N	-0-					47
04	930	N	765	-0-	-165	-0-	26	1	736	3	N	-0-					47
							3	4									
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	31	1	736	3	N	-0-					47
							2	4									
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	49	1	932	3	N	-0-					47
							4	4									
07	806	N	22	-0-	-784	-0-	2	1	20	3	N	-0-					47

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
02	13188	X	13131	-0-	-57	-0-	57	1	12583	3	Y	442	441	0	2	8	7
							5	4	486	9							
03	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	81	1	15339	3	Y	435	418	0	2	8	22
							6	4	479	9							
04	14130	X	13889	-0-	-241	-0-	89	1	13347	3	Y	406	418	0	1	8	9
							6	4	447	9							
05	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	91	1	14062	3	Y	432	424	0	6	1	9
							6	4	475	9			2	8			
06	14130	X	13063	-0-	-1067	-0-	62	1	12581	3	Y	376	345	0	1	8	39
							6	4	414	9							
07	15903	X	13670	-0-	-2233	-0-	67	1	13188	3	Y	372	297	0	95	1	18
							6	4	409	9			1	8			

BURNS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 299075 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DERBY WEST WELL #: 1H RRCID -> 301389 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 10760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3888	2	21	9	N	19					182
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					182
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4304	2	30	9	N	27	162	1			47
05	4340	X	4230	-0-	-110	-0-	4213	2	17	9	N	15					62
06	4200	X	1444	-0-	-2756	-0-	1436	2	8	9	N	7	1	8			68
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					68

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	225	1	540	2	N	-0-					26
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	249	1	840	2	N	-0-					26
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	241	1	620	2	N	-0-					26
05	837	N	739	-0-	-98	-0-	249	1	490	2	N	-0-					26
06	1050	N	850	-0-	-200	-0-	241	1	609	2	N	-0-					26
07	899	N	30	-0-	-869	-0-	30	2			N	-0-					26

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
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
02	2996	X	1704	-0-	-1292	-0-	434	1	1218	3	Y	47	43	1			141
							52	9									
03	2449	X	1707	-0-	-742	-0-	440	1	1223	3	Y	40	37	1			144
							44	9									
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					144
05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	803	1	1909	3	Y	-0-					144
06	1650	N	579	-0-	-1071	-0-	183	1	396	3	Y	-0-					144
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	443	1	1388	3	Y	-0-					144

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	Y	3	11	1			2
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	668	3	23	9	Y	21	19	1			4
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	456	3	1	9	Y	1	1	1			4
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1208	3	11	9	Y	10	10	1			4
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	783	3	10	9	Y	9	9	1			4
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SOLANA B WELL #: 702H RRCID -> 301680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
SHELTON UNIT WELL #: 701H RRCID -> 302002 COMPL. DATE 04/04/2026 TOTAL DEPTH 9351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

SHELTON UNIT WELL #: 702H RRCID -> 302013 COMPL. DATE 04/20/2026 TOTAL DEPTH 9324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

LOTHROP WELL #: 701H RRCID -> 302056 COMPL. DATE 01/05/2026 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOLANA A WELL #: 701H RRCID -> 302057 COMPL. DATE N/A 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	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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 10/10/2025 TOTAL DEPTH 12509 PERF. 13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	712	X	712	-0-	-0-	-0-	172	1	287	2	Y	62	55	1			11
							185	4	68	9							
03	651	X	147	-0-	-504	-0-	29	1	84	2	Y	-0-	11	1			-0-
							34	4									
04	630	X	73	-0-	-557	-0-	11	1	42	2	Y	1	1	1			-0-
							19	4	1	9							
05	775	X	757	-0-	-18	-0-	87	1	261	2	Y	69	57	1			12
							333	4	76	9							
*06	750	X	85	-0-	-665	-0-	13	1	40	2	Y	-0-	12	1			-0-
							32	4									
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	37	1	142	2	Y	10	9	1			1
							60	4	11	9							

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF. 11548 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					67
03	1085	N	286	-0-	-799 B	-0-	286	2			N	-0-					67
04	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					67
05	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					67
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	112	1	1176	3	N	-0-					389
03	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	124	1	1492	3	N	-0-					389
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	120	1	1638	3	N	28					417
							31	9									
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	124	1	1839	3	N	18	178	1			257
							20	9									
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	120	1	1754	3	N	3					260
							3	9									
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					260

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SOCO ATX LLC 100095
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2026 - WELL PLUGGED 04/29/26

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					6
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					6
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			Y	-0-					6
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					6
06	870	N	486	-0-	-384	-0-	485	3	1	9	Y	1					7
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	961	3	1	9	Y	1					8

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	3046	-0-	-34	-0-	2212	3	834	9	Y	758	670	1			264
03	3410	X	838	-0-	-2572	-0-	101	3	737	9	Y	670	647	1			287
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2429	3	450	9	Y	409	626	1			70
05	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	2890	3	301	9	Y	274	290	1			54
06	3270	X	1777	-0-	-1493	-0-	1531	3	246	9	Y	224	220	1			58
07	3379	X	1333	-0-	-2046	-0-	854	3	479	9	Y	435	396	1			97

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8372	X	8092	-0-	-280	-0-	8064	3	28	9	Y	25					115
03	9269	X	8296	-0-	-973	-0-	8268	3	28	9	Y	25					140
04	8850	X	8643	-0-	-207	-0-	8615	3	28	9	Y	25					165
05	8928	X	8164	-0-	-764	-0-	8153	3	11	9	Y	10					175
06	8640	X	4172	-0-	-4468	-0-	4117	3	55	9	Y	50					225
07	8153	X	3116	-0-	-5037	-0-	3110	3	6	9	Y	5					230

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2026 - WELL PLUGGED 05/29/26

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					157
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					157
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-					157
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					157
06	390	N	245	-0-	-145	-0-	212	3	33	9	Y	30					187
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	434	3	14	9	Y	13					200

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
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					14
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					14
04	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	1674	3			N	-0-					14
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					14
06	1710	N	973	-0-	-737	-0-	971	3	2	9	N	2					16
*07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	3	1	9	N	1					17

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4788	3	40	9	Y	36	27	1			10
03	5301	X	4943	-0-	-358	-0-	4909	3	34	9	Y	31	26	1			15
04	5130	X	5000	-0-	-130	-0-	4959	3	41	9	Y	37	43	1			9
05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5301	3	47	9	Y	43	43	1			9
06	5130	X	2714	-0-	-2416	-0-	2677	3	37	9	Y	34	38	1			5
07	5301	X	2214	-0-	-3087	-0-	2191	3	23	9	Y	21	22	1			4

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2026 - WELL PLUGGED 07/17/26

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1830	-0-	-588	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1569	-0-	-411	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1653	-0-	-486	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
*06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	2	1	9	N	1					1
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1222	-0-	-178	-0-	1222	3			Y	-0-					2
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					2
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					2
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1857	-0-	-271	-0-	1857	3			Y	-0-					2
03	2325	N	41	-0-	-2284	-0-	41	3			Y	-0-					2
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					2
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	635	3			Y	-0-					1
03	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	3			Y	-0-					1
04	840	N	642	-0-	-198	-0-	642	3			Y	-0-					1
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			Y	-0-					1
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					1
03	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			Y	-0-					1
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2958	-0-	-514	-0-	2958	3			Y	-0-					3
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					3
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					3
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					3
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2653	-0-	-483	-0-	2653	3			N	-0-					3
03	3472	X	402	-0-	-3070	-0-	402	3			N	-0-					3
04	3270	X	543	-0-	-2727	-0-	543	3			N	-0-					3
05	3317	X	341	-0-	-2976	-0-	341	3			N	-0-					3
06	3210	X	229	-0-	-2981	-0-	229	3			N	-0-					3
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	3			Y	-0-					1
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1010	-0-	-418	-0-	1010	3			Y	-0-					2
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					2
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					2
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					120
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					120
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					120
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					120
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					120
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					120

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

02	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

02	1288	N	1232	-0-	-56	-0-	1232	3			N	-0-					1
03	1457	N	1062	-0-	-395	-0-	1062	3			N	-0-					1
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					1
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					1
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					1
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					1
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					1
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

02	616	N	499	-0-	-117	-0-	435	3	64	9	Y	58	4	8			228
03	589	N	416	-0-	-173	-0-	375	3	41	9	Y	37	177	1			88
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	476	3	80	9	Y	73					161
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	569	3	50	9	Y	45					206
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	539	3	50	9	Y	45	183	1			68
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

02	532	N	401	-0-	-131	-0-	11	1	378	3	N	11	13	1			20
							12	9									
03	558	N	447	-0-	-111	-0-	14	1	418	3	N	14	13	1			21
							15	9									
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	15	1	393	3	N	12	13	1			20
							13	9									
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	N	1	17	1			4
							1	9									
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	18	1	1	2	N	16	15	1			5
							380	3	18	9							
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					5

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1039	-0-	-81	-0-	37	1	1002	3	N	-0-	4	1			4
03	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	47	1	1103	3	N	-0-					4
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	3	N	-0-					4
05	1147	N	942	-0-	-205	-0-	48	1	894	3	N	-0-					4
06	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	63	1	3	2	N	-0-					4
							1033	3									
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					4

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	41	1	1123	3	N	4	4	8			10
							4	9									
03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	52	1	1215	3	N	-0-					10
04	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1127	3	N	-0-					10
05	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	3	N	-0-					10
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	70	1	3	2	N	2	2	8			10
							1141	3	2	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CHUSA (SLIGO) 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120254 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) 50678 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 125000 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413
LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	GEOTHERM		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GEOTHERM		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GEOTHERM		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GEOTHERM		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GEOTHERM		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GEOTHERM		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2026

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2026

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

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2019

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
CLARO OPERATING, LLC 158277
FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACK MOUNTAIN STX I LLC 072764
BRISCOE CATARINA AC WELL #: 2H RRCID -> 296344 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7824 - 17743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9100	X	7994	-0-	-1106	-0-	1547 1495	1 9	4952	3	N	1359	1088	1	3	8	756
03	9734	X	8032	-0-	-1702	-0-	1855 956	1 9	5221	3	N	869	900	1	3	8	722
04	9000	X	7897	-0-	-1103	-0-	1821 1334	1 9	4742	3	N	1213	1450	1	1	8	484
05	9300	X	7960	-0-	-1340	-0-	1828 1175	1 9	4957	3	N	1068	1118	1	1	8	433
06	8580	X	7260	-0-	-1320	-0-	1722 1087	1 9	4451	3	N	988	903	1	5	8	513
07	8866	X	7088	-0-	-1778	-0-	1490 987	1 9	4611	3	N	897	738	1	1	8	671

BRISCOE CATARINA AC WELL #: 0001 H RRCID -> 297828 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7786 - 19233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7532	X	6832	-0-	-700	-0-	1127 1057	1 9	4648	3	N	961	1107	1	6	8	848
03	8339	X	7114	-0-	-1225	-0-	1253 1085	1 9	4776	3	N	986	1094	1	3	8	737
04	7860	X	6837	-0-	-1023	-0-	1188 934	1 9	4715	3	N	849	735	1	3	8	848
05	7781	X	7463	-0-	-318	-0-	1328 1191	1 9	4944	3	N	1083	901	1	4	8	1026
06	7320	X	6779	-0-	-541	-0-	1302 1044	1 9	4433	3	N	949	1297	1	5	8	673
07	7564	X	7488	-0-	-76	-0-	1372 1245	1 9	4871	3	N	1132	713	1	2	8	1090

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WORTHEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295361 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9011 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	42616	X	13171	-0-		-29445	-0-		23	1	12135	2	Y	906	898	1			40
									16	4	997	9							
03	21142	X	12136	-0-		-9006	-0-		23	1	11297	2	Y	724	752	1			12
									20	4	796	9							
04	20460	X	11006	-0-		-9454	-0-		10	1	10241	2	Y	677	678	1			11
									10	4	745	9							
05	21142	X	16057	-0-		-5085	-0-		10	1	14869	2	Y	1065	1049	1			27
									6	4	1172	9							
06	14100	X	13837	-0-		-263	-0-		9	1	12806	2	Y	927	935	1			19
									2	4	1020	9							
07	14801	X	14801	-0-		-0-	-0-		11	1	13651	2	Y	1029	1021	1			27
									7	4	1132	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. GAS	(I) 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	20692	X	19431	-0-		-1261	-0-		40	1	17407	2	Y	1764	1796	1			80
									44	4	1940	9							
03	20088	X	17014	-0-		-3074	-0-		36	1	15076	2	Y	1711	1763	1			28
									20	4	1882	9							
04	19440	X	16151	-0-		-3289	-0-		44	1	14189	2	Y	1707	1591	1			144
									40	4	1878	9							
05	21514	X	16797	-0-		-4717	-0-		57	1	14876	2	Y	1691	1665	1			170
									4	4	1860	9							
06	20820	X	15574	-0-		-5246	-0-		62	1	13927	2	Y	1440	1534	1			76
									1	4	1584	9							
07	21514	X	15764	-0-		-5750	-0-		59	1	14125	2	Y	1436	1365	1			147
									1580	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. GAS	(I) 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	46256	X	35140	-0-		-11116	-0-		460	1	29008	2	Y	5030	4641	1			516
									139	4	5533	9							
03	51212	X	39623	-0-		-11589	-0-		46	1	35028	2	Y	4016	4450	1			82
									131	4	4418	9							
04	35040	X	31539	-0-		-3501	-0-		31	1	27806	2	Y	3192	3226	1			48
									191	4	3511	9							
05	38905	X	33184	-0-		-5721	-0-		32	1	29244	2	Y	3546	3545	1			49
									7	4	3901	9							
06	38340	X	31425	-0-		-6915	-0-		38	1	27089	2	Y	3892	3872	1			69
									17	4	4281	9							
07	39618	X	31605	-0-		-8013	-0-		38	1	27321	2	Y	3835	3823	1			81
									27	4	4219	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. GAS	(I) 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	48524	X	45257	-0-		-3267	-0-		567	1	38154	2	Y	5921	5866	1			331
									23	4	6513	9							
03	54064	X	43665	-0-		-10399	-0-		606	1	36285	2	Y	6158	6127	1			362
									6774	9									
04	52320	X	39281	-0-		-13039	-0-		113	1	33016	2	Y	5513	5469	1			406
									88	4	6064	9							
05	54064	X	42121	-0-		-11943	-0-		121	1	36382	2	Y	5100	5040	1			466
									8	4	5610	9							
06	48480	X	40566	-0-		-7914	-0-		108	1	34994	2	Y	4931	5054	1			343
									40	4	5424	9							
07	50096	X	40067	-0-		-10029	-0-		85	1	34475	2	Y	5006	4769	1			580
									5507	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 101HA RRCID -> 298501 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8536 - 18844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51240	X	43237	-0-	-8003	-0-	71	1	37069	2	Y	5542	5467	1			238
							1	4	6096	9							
03	56389	X	41711	-0-	-14678	-0-	108	1	35931	2	Y	5155	5290	1			103
							1	4	5671	9							
04	47700	X	38498	-0-	-9202	-0-	106	1	33372	2	Y	4563	4338	1			328
							1	4	5019	9							
05	49290	X	37296	-0-	-11994	-0-	75	1	32264	2	Y	4498	4476	1			350
							9	4	4948	9							
06	46320	X	32682	-0-	-13638	-0-	143	1	28179	2	Y	3882	4018	1			214
							90	4	4270	9							
07	47864	X	32622	-0-	-15242	-0-	46	1	28357	2	Y	3825	3792	1			247
							11	4	4208	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 101HB RRCID -> 298503 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8446 - 18754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66304	X	55046	-0-	-11258	-0-	90	1	47297	2	Y	6961	6877	1			298
							2	4	7657	9							
03	71951	X	54063	-0-	-17888	-0-	141	1	46669	2	Y	6593	6759	1			132
							1	4	7252	9							
04	64890	X	48803	-0-	-16087	-0-	134	1	42391	2	Y	5706	5428	1			410
							1	4	6277	9							
05	61690	X	45639	-0-	-16051	-0-	92	1	39427	2	Y	5554	5532	1			432
							11	4	6109	9							
06	58980	X	41473	-0-	-17507	-0-	181	1	35690	2	Y	4989	5146	1			275
							114	4	5488	9							
07	60946	X	40516	-0-	-20430	-0-	57	1	35133	2	Y	4829	4792	1			312
							14	4	5312	9							

STANLEY RANCH WELL #: 102HY RRCID -> 298561 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8693 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58046	X	58046	-0-	-0-	-0-	120	1	51613	2	Y	5619	5363	1			256
							132	4	6181	9							
03	54746	X	46740	-0-	-8006	-0-	100	1	41916	2	Y	4244	4431	1			69
							56	4	4668	9							
04	40237	X	40237	-0-	-0-	-0-	112	1	36042	2	Y	3619	3382	1			306
							102	4	3981	9							
05	64263	X	38544	-0-	-25719	-0-	132	1	34375	2	Y	3663	3600	1			369
							8	4	4029	9							
06	62190	X	36618	-0-	-25572	-0-	147	1	32846	2	Y	3294	3489	1			174
							2	4	3623	9							
07	64263	X	37537	-0-	-26726	-0-	140	1	33722	2	Y	3340	3171	1			343
							1	4	3674	9							

STANLEY RANCH WELL #: 102HZ RRCID -> 298562 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8568 - 17504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59612	X	32876	-0-	-26736	-0-	66	1	28459	2	Y	3889	3712	1			177
							73	4	4278	9							
03	65999	X	33698	-0-	-32301	-0-	73	1	30604	2	Y	2709	2842	1			44
							41	4	2980	9							
04	49620	X	29718	-0-	-19902	-0-	83	1	26758	2	Y	2546	2375	1			215
							76	4	2801	9							
05	36394	X	29259	-0-	-7135	-0-	101	1	26237	2	Y	2650	2598	1			267
							6	4	2915	9							
06	35220	X	26880	-0-	-8340	-0-	107	1	24036	2	Y	2487	2623	1			131
							1	4	2736	9							
07	36394	X	27928	-0-	-8466	-0-	104	1	25067	2	Y	2505	2379	1			257
							1	4	2756	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STANLEY RANCH WELL #: 103HX RRCID -> 301924 COMPL. DATE 02/13/2026 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8681 - 21249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		5707	-0-	5707	5707	65	1	4079	2	N	1403	1259	1			144
							20	4	1543	9							
03	0		80239	-0-	80239	85946	85	1	64635	2	N	13888	13747	1			285
							242	4	15277	9							
04	0		109361	-0-	109361	195307	98	1	88979	2	N	17885	17899	1			271
							610	4	19674	9							
05	0		91771	-0-	91771	287078	82	1	75549	2	N	14657	14724	1			204
							17	4	16123	9							
06	0		68186	-0-	68186	355264	79	1	55772	2	N	11182	11188	1			198
							35	4	12300	9							
07	428693	X	73429	-0-	-355264	-0-	85	1	61546	2	N	10671	10645	1			224
							60	4	11738	9							

STANLEY RANCH WELL #: 103HZ RRCID -> 301925 COMPL. DATE 02/17/2026 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9167 - 23279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		3934	-0-	3934	3934	43	1	2688	2	N	1082	971	1			111
							13	4	1190	9							
03	0		43853	-0-	43853	47787	45	1	34278	2	N	8547	8483	1			175
							128	4	9402	9							
04	0		74715	-0-	74715	122502	66	1	59764	2	N	13159	13135	1			199
							410	4	14475	9							
05	0		69386	-0-	69386	191888	61	1	56251	2	N	11874	11908	1			165
							13	4	13061	9							
06	0		25731	-0-	25731	217619	29	1	20421	2	N	4789	4869	1			85
							13	4	5268	9							
07	262881	X	45262	-0-	-217619	-0-	50	1	36213	2	N	8148	8062	1			171
							36	4	8963	9							

STANLEY RANCH WELL #: 103HW RRCID -> 301937 COMPL. DATE 02/13/2026 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8938 - 20686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		7871	-0-	7871	7871	94	1	5937	2	N	1647	1478	1			169
							28	4	1812	9							
03	0		85997	-0-	85997	93868	94	1	71125	2	N	13193	13091	1			271
							266	4	14512	9							
04	0		107228	-0-	107228	201096	98	1	88703	2	N	16199	16224	1			246
							608	4	17819	9							
05	0		98126	-0-	98126	299222	89	1	81746	2	N	14794	14834	1			206
							18	4	16273	9							
*06	377577	X	78355	-0-	-299222	-0-	92	1	65196	2	N	11842	11838	1			210
							41	4	13026	9							
07	74119	X	74119	-0-	-0-	-0-	86	1	62479	2	N	10448	10439	1			219
							61	4	11493	9							

STANLEY RANCH WELL #: 103HY RRCID -> 301938 COMPL. DATE 02/17/2026 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8569 - 22223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		3471	-0-	3471	3471	41	1	2582	2	N	760	682	1			78
							12	4	836	9							
03	0		56398	-0-	56398	59869	59	1	44761	2	N	10374	10239	1			213
							167	4	11411	9							
04	0		91521	-0-	91521	151390	80	1	72865	2	N	16433	16397	1			249
							500	4	18076	9							
05	0		79621	-0-	79621	231011	70	1	64287	2	N	13864	13920	1			193
							14	4	15250	9							
*06	271489	X	40478	-0-	-231011	-0-	46	1	32528	2	N	7167	7233	1			127
							20	4	7884	9							
07	63534	X	63534	-0-	-0-	-0-	71	1	51544	2	N	10789	10690	1			226
							51	4	11868	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC 101300

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286445 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287324 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287487 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288064 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11XA RRCID -> 299838 COMPL. DATE 05/03/2025 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9269 - 20745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44358	X	44358	-0-	-0-	-0-	2114	1	36284	2	Y	5418	5418	0			-0-
							5960	9									
03	44358	X	44358	-0-	-0-	-0-	2114	1	36284	2	Y	5418	5418	0			-0-
							5960	9									
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	48592	-0-	48592	48592	1920	1	40825	2	Y	5315	5315	0			-0-
							5847	9									
*06	DLQ	G-10	46804	-0-	46804	95396	1866	1	39276	2	Y	5147	5147	0			-0-
							5662	9									
07	DLQ	G-10	48254	-0-	48254	143650	1898	1	40007	2	Y	5772	5772	0			-0-
							6349	9									

PILONCILLO WELL #: D 11XB RRCID -> 299842 COMPL. DATE 05/03/2025 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9275 - 22251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54654	X	54654	-0-	-0-	-0-	3006	1	51648	2	Y	-0-					-0-
03	66615	X	66615	-0-	-0-	-0-	3006	1	51648	2	Y	10874	10874	0			-0-
							11961	9									
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	64194	-0-	64194	64194	2403	1	50886	2	Y	9914	9914	0			-0-
							10905	9									
*06	DLQ	G-10	66573	-0-	66573	130767	2520	1	53046	2	Y	10006	10006	0			-0-
							11007	9									
07	DLQ	G-10	65864	-0-	65864	196631	2474	1	52130	2	Y	10236	10236	0			-0-
							11260	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 27XA RRCID -> 302048 COMPL. DATE 02/11/2026 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9228 - 21576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		4024	-0-	4024	4024	203	1	3346	3	N	432	418	1	14	8	-0-
							475	9									
03	0		48283	-0-	48283	52307	2285	1	39225	3	N	6157	6157	1			-0-
							6773	9									
04	0		NO RPT	-0-	-0-	52307					N	NO RPT					-0-
05	0		83308	-0-	83308	135615	3279	1	69586	3	N	9494	9494	1			-0-
							10443	9									
*06	207950	X	72335	-0-	-135615	-0-	2863	1	60245	3	N	8388	8388	1			-0-
							9227	9									
*07	66378	X	66378	-0-	-0-	-0-	2620	1	55209	2	N	7772	7772	0			-0-
							8549	9									

PILONCILLO WELL #: E 11XZ RRCID -> 302107 COMPL. DATE 02/11/2026 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9118 - 20879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		63346	-0-	63346	63346	2774	1	48088	3	N	11349	11338	1	11	8	-0-
							12484	9									
03	0		210287	-0-	210287	273633	9002	1	155706	3	N	41435	41435	1			-0-
							45579	9									
04	0		170435	-0-	170435	444068	7261	1	125672	3	N	34093	34093	1			-0-
							37502	9									
05	0		143753	-0-	143753	587821	4981	1	105387	3	N	30350	30350	1			-0-
							33385	9									
*06	707250	X	119429	-0-	-587821	-0-	4148	1	87269	3	N	25465	25465	1			-0-
							28012	9									
*07	106248	X	106248	-0-	-0-	-0-	3678	1	77509	2	N	22783	22783	0			-0-
							25061	9									

PILONCILLO WELL #: E 11XX RRCID -> 302124 COMPL. DATE 02/11/2026 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 20949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	35874	X	NO RPT	-0-	-35874	-0-					N	NO RPT					-0-
07	123566	X	NO RPT	-0-	-123566	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	305	1	1420	2	Y	489	464	1			63
							14	4	538	9							
03	2015	X	1139	-0-	-876	-0-	161	1	685	2	Y	261	276	1			48
							6	4	287	9							
04	2610	N	2528	-0-	-82	-0-	326	1	1334	2	Y	685	697	1			36
							114	4	754	9							
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	375	1	1691	2	Y	784	746	1			74
							34	4	862	9							
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	131	180	1			25
07	2604	N	1814	-0-	-790	-0-	295	1	971	2	Y	491	504	1			12
							8	4	540	9							

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2595	-0-	-793	-0-	2284	2	311	9	N	283	279	0			22
03	3348	X	2175	-0-	-1173	-0-	2013	2	162	9	N	147	160	0			9
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	4784	2	400	9	N	364	354	0			19
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3443	2	235	9	N	214	219	0			14
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3290	2	305	9	N	277	273	0			18
07	5363	X	5155	-0-	-208	-0-	4634	2	521	9	N	474	461	0			31

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7968	X	7968	-0-		-0-	-0-	6845	2	4	4	Y	1017	998	0	19	1	4
								1119	9									
03	8928	X	8177	-0-		-751	-0-	7271	2	4	4	Y	820	820	0			4
								902	9									
04	8640	X	8455	-0-		-185	-0-	7201	2	2	4	Y	1138	1130	0	6	1	6
								1252	9									
05	10125	X	10125	-0-		-0-	-0-	7911	2	3	4	Y	2010	2007	0			9
								2211	9									
06	9773	X	9773	-0-		-0-	-0-	7874	2	7	4	Y	1720	1720	0			9
								1892	9									
07	9149	X	9149	-0-		-0-	-0-	7550	2	42	4	Y	1415	1413	0			11
								1557	9									

PGE DOS WELL #: Z 7H RRCID -> 291818 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 17259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29556	X	29556	-0-		-0-	-0-	24548	2	12	4	Y	4542	4458	0	83	1	17
								4996	9									
03	32116	X	29928	-0-		-2188	-0-	25174	2	14	4	Y	4309	4303	0			23
								4740	9									
04	31890	X	25594	-0-		-6296	-0-	20582	2	6	4	Y	4551	4526	0	22	1	26
								5006	9									
05	32953	X	28269	-0-		-4684	-0-	22960	2	8	4	Y	4819	4824	0			21
								5301	9									
06	31890	X	18464	-0-		-13426	-0-	15446	2	12	4	Y	2733	2740	0			14
								3006	9									
07	32736	X	21041	-0-		-11695	-0-	18711	2	95	4	Y	2032	2030	0			16
								2235	9									

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: C 9H RRCID -> 291896 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	2655	-0-		-1013	-0-	105	1	1917	2	Y	564	567	1			18
								13	4	620	9							
03	4123	X	3215	-0-		-908	-0-	123	1	2253	2	Y	750	749	1			19
								14	4	825	9							
04	3990	X	3867	-0-		-123	-0-	161	1	2900	2	Y	729	710	1			38
								4	4	802	9							
05	7513	X	7513	-0-		-0-	-0-	253	1	6046	2	Y	1099	1104	1			33
								5	4	1209	9							
06	6272	X	6272	-0-		-0-	-0-	234	1	4767	2	Y	1151	1150	1			34
								5	4	1266	9							
07	6273	X	6273	-0-		-0-	-0-	244	1	5165	2	Y	779	786	1			27
								7	4	857	9							

PGE BROWNE WELL #: H 10H RRCID -> 294100 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7842 - 18588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8032	X	8032	-0-		-0-	-0-	97	1	6298	2	Y	1433	1457	1			33
								61	4	1576	9							
03	10709	X	10709	-0-		-0-	-0-	138	1	8504	2	Y	1766	1766	1			33
								124	4	1943	9							
04	10042	X	10042	-0-		-0-	-0-	126	1	7995	2	Y	1651	1602	1			82
								105	4	1816	9							
05	9143	X	9143	-0-		-0-	-0-	116	1	7236	2	Y	1549	1579	1			52
								87	4	1704	9							
06	10408	X	10408	-0-		-0-	-0-	137	1	8451	2	Y	1616	1595	1			73
								42	4	1778	9							
07	11028	X	11028	-0-		-0-	-0-	143	1	9315	2	Y	1384	1399	1			58
								48	4	1522	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

PGE DOS WELL #: N 10H RRCID -> 294192 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7689 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30660	X	29783	-0-	-877	-0-	25559	2	12	4	Y	3829	3757	0	70	1	14
							4212	9									
03	34100	X	31224	-0-	-2876	-0-	26960	2	15	4	Y	3863	3857	0			20
							4249	9									
04	33000	X	29393	-0-	-3607	-0-	25326	2	7	4	Y	3691	3672	0	18	1	21
							4060	9									
05	34100	X	28159	-0-	-5941	-0-	24567	2	9	4	Y	3257	3264	0			14
							3583	9									
06	31920	X	30792	-0-	-1128	-0-	26304	2	21	4	Y	4061	4054	0			21
							4467	9									
07	32984	X	27956	-0-	-5028	-0-	24494	2	126	4	Y	3033	3030	0			24
							3336	9									

PGE DOS WELL #: K 10H RRCID -> 294335 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7688 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21560	X	20857	-0-	-703	-0-	17605	2	8	4	Y	2949	2893	0	54	1	11
							3244	9									
03	23374	X	22090	-0-	-1284	-0-	18845	2	11	4	Y	2940	2935	0			16
							3234	9									
04	22620	X	21512	-0-	-1108	-0-	18337	2	5	4	Y	2882	2868	0	14	1	16
							3170	9									
05	23095	X	20118	-0-	-2977	-0-	17086	2	6	4	Y	2751	2755	0			12
							3026	9									
06	22350	X	10161	-0-	-12189	-0-	8905	2	7	4	Y	1135	1141	0			6
							1249	9									
07	23095	X	18331	-0-	-4764	-0-	16013	2	83	4	Y	2032	2022	0			16
							2235	9									

PGE BROWNE WELL #: S 13H RRCID -> 294605 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 11H RRCID -> 295867 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8337 - 17831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14980	X	11807	-0-	-3173	-0-	348	1	9197	2	Y	2021	2020	0			44
							39	4	2223	9							
03	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	535	1	13399	2	Y	3058	3047	0			55
							70	4	3364	9							
04	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	585	1	14026	2	Y	2896	2888	0			63
							17	4	3186	9							
05	21147	X	21147	-0-	-0-	-0-	654	1	17262	2	Y	2913	2913	0			63
							27	4	3204	9							
06	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	491	1	13755	2	Y	2504	2507	0			60
							2754	9									
07	18414	X	16950	-0-	-1464	-0-	540	1	13927	2	Y	2257	2262	0			55
							2483	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 13H RRCID -> 295886 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7905 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9856	X	8584	-0-	-1272	-0-	330	1	7036	2	Y	1079	1081	0			23
							31	4	1187	9							
03	10912	X	9592	-0-	-1320	-0-	346	1	7938	2	Y	1152	1154	0			21
							41	4	1267	9							
04	10020	X	8974	-0-	-1046	-0-	358	1	7410	2	Y	1088	1085	0			24
							9	4	1197	9							
05	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	394	1	8450	2	Y	1277	1273	0			28
							13	4	1405	9							
06	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	365	1	8282	2	Y	1098	1100	0			26
							1208	9									
07	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	410	1	8811	2	Y	1045	1046	0			25
							1150	9									

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	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	421	1	11127	2	Y	2457	2453	0			53
							48	4	2703	9							
03	15376	X	12230	-0-	-3146	-0-	390	1	9761	2	Y	1844	1864	0			33
							51	4	2028	9							
04	15210	X	9276	-0-	-5934	-0-	299	1	7180	2	Y	1625	1623	0			35
							9	4	1788	9							
05	15841	X	7952	-0-	-7889	-0-	233	1	6151	2	Y	1417	1421	0			31
							9	4	1559	9							
06	15330	X	12174	-0-	-3156	-0-	351	1	9845	2	Y	1798	1786	0			43
							1978	9									
07	15841	X	11512	-0-	-4329	-0-	367	1	9467	2	Y	1525	1531	0			37
							1678	9									

PGE DOS WELL #: E 10H RRCID -> 300189 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8912 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32648	X	25773	-0-	-6875	-0-	20926	2	52	4	N	4359	4341	0			107
							4795	9									
03	32736	X	25119	-0-	-7617	-0-	21171	2	3948	9	N	3589	3624	0			72
04	31560	X	21096	-0-	-10464	-0-	17623	2	3473	9	N	3157	3161	0			68
05	32333	X	27752	-0-	-4581	-0-	22834	2	4918	9	N	4471	4417	0			122
06	27870	X	3914	-0-	-23956	-0-	2856	2	3	4	N	959	1055	0			26
							1055	9									
07	28520	X	15142	-0-	-13378	-0-	9986	2	5156	9	N	4687	4607	0			106

PGE BROWNE WELL #: Q 4H RRCID -> 300197 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8043 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616	X	6307	-0-	-1309	-0-	124	1	5350	2	Y	757	741	1			88
							833	9									
03	8494	X	6189	-0-	-2305	-0-	104	1	5315	2	Y	700	708	1			80
							770	9									
04	8220	X	6768	-0-	-1452	-0-	97	1	5671	2	Y	909	952	1			37
							1000	9									
05	8494	X	6672	-0-	-1822	-0-	91	1	5697	2	Y	804	757	1			84
							884	9									
06	7260	X	6612	-0-	-648	-0-	87	1	5604	2	Y	837	856	1			65
							921	9									
07	7006	X	6535	-0-	-471	-0-	87	1	5545	2	Y	821	848	1			38
							903	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: J203H RRCID -> 300205 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7810 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21336	X	15569	-0-	-5767	-0-	13255	2	2314	9	Y	2104	2107	1			69
03	23622	X	15175	-0-	-8447	-0-	12886	2	2289	9	Y	2081	2096	1			54
04	20670	X	13070	-0-	-7600	-0-	11118	2	12	4	Y	1764	1725	1			93
							1940	9									
05	18042	X	14589	-0-	-3453	-0-	12541	2	11	4	Y	1852	1889	1			56
							2037	9									
06	16680	X	16127	-0-	-553	-0-	14164	2	13	4	Y	1773	1777	1			52
							1950	9									
07	17236	X	16102	-0-	-1134	-0-	14377	2	17	4	Y	1553	1551	1			54
							1708	9									

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 12H RRCID -> 300206 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8120 - 18556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	302	1	6438	2	Y	986	987	0			21
							28	4	1085	9							
03	8742	X	8620	-0-	-122	-0-	297	1	6823	2	Y	1332	1329	0			24
							35	4	1465	9							
04	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	341	1	7069	2	Y	1433	1426	0			31
							8	4	1576	9							
05	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	435	1	9323	2	Y	1924	1913	0			42
							15	4	2116	9							
06	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	422	1	9557	2	Y	1624	1627	0			39
							1786	9									
07	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	434	1	9330	2	Y	1382	1388	0			33
							1520	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 10H RRCID -> 300207 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8314 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17892	X	12013	-0-	-5879	-0-	9947	2	47	4	Y	1835	1839	1			35
							2019	9									
03	14508	X	12113	-0-	-2395	-0-	10273	2	15	4	Y	1659	1640	1			54
							1825	9									
04	14040	X	12266	-0-	-1774	-0-	10304	2	1962	9	Y	1784	1747	1			91
05	14260	X	12157	-0-	-2103	-0-	10267	2	1	4	Y	1717	1764	1			44
							1889	9									
06	12900	X	11815	-0-	-1085	-0-	9948	2	1867	9	Y	1697	1683	1			58
07	13299	X	11909	-0-	-1390	-0-	10071	2	1	4	Y	1670	1694	1			34
							1837	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H201H RRCID -> 300208 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8108 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43428	X	30641	-0-	-12787	-0-	105	1	25342	2	Y	4636	4638	1			259
							94	4	5100	9							
03	48081	X	33579	-0-	-14502	-0-	125	1	28018	2	Y	4913	4984	1			188
							32	4	5404	9							
04	41280	X	32249	-0-	-9031	-0-	117	1	26608	2	Y	5000	5022	1			166
							24	4	5500	9							
05	38657	X	30502	-0-	-8155	-0-	126	1	25189	2	Y	4713	4748	1			131
							3	4	5184	9							
06	35640	X	35105	-0-	-535	-0-	155	1	29819	2	Y	4663	4584	1			210
							2	4	5129	9							
07	33914	X	32143	-0-	-1771	-0-	134	1	26494	2	Y	5010	5000	1			220
							4	4	5511	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H203H RRCID -> 300209 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8295 - 17771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	18937	X	18937	-0-		-0-		-0-	66	1	15933	2	Y	2617	2603	1			146
									59	4	2879	9							
03	22165	X	19950	-0-		-2215		-0-	73	1	16453	2	Y	3095	3123	1			118
									19	4	3405	9							
04	21450	X	20640	-0-		-810		-0-	76	1	17352	2	Y	2905	2926	1			97
									16	4	3196	9							
05	22165	X	20344	-0-		-1821		-0-	86	1	17179	2	Y	2797	2816	1			78
									2	4	3077	9							
06	20280	X	19177	-0-		-1103		-0-	85	1	16260	2	Y	2574	2536	1			116
									1	4	2831	9							
07	21328	X	19600	-0-		-1728		-0-	84	1	16557	2	Y	2687	2685	1			118
									3	4	2956	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H202H RRCID -> 300210 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7887 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	21588	X	19026	-0-		-2562		-0-	63	1	15362	2	Y	3222	3210	1			180
									57	4	3544	9							
03	23901	X	19431	-0-		-4470		-0-	71	1	15862	2	Y	3164	3223	1			121
									18	4	3480	9							
04	23130	X	19801	-0-		-3329		-0-	71	1	16228	2	Y	3170	3185	1			106
									15	4	3487	9							
05	22971	X	16880	-0-		-6091		-0-	69	1	13848	2	Y	2693	2724	1			75
									1	4	2962	9							
06	21300	X	5029	-0-		-16271		-0-	21	1	4061	2	Y	861	897	1			39
									947	9									
07	21080	X	12953	-0-		-8127		-0-	54	1	10708	2	Y	1990	1942	1			87
									2	4	2189	9							

PGE BROWNE WELL #: R 10H RRCID -> 300216 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7385 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	33796	X	16178	-0-		-17618		-0-	11783	2	6	4	Y	3990	3913	0	73	1	15
									4389	9									
03	22971	X	15541	-0-		-7430		-0-	11948	2	7	4	Y	3260	3258	0			17
									3586	9									
04	22230	X	16015	-0-		-6215		-0-	12892	2	4	4	Y	2835	2822	0	14	1	16
									3119	9									
05	22971	X	15507	-0-		-7464		-0-	12950	2	5	4	Y	2320	2326	0			10
									2552	9									
06	17340	X	16733	-0-		-607		-0-	13245	2	11	4	Y	3161	3155	0			16
									3477	9									
07	17918	X	16795	-0-		-1123		-0-	13149	2	72	4	Y	3249	3239	0			26
									3574	9									

PGE BROWNE WELL #: G 10H RRCID -> 300217 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7853 - 18065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	29148	X	17307	-0-		-11841		-0-	3249	1	10720	2	Y	2954	2960	1			264
									89	4	3249	9							
03	20832	X	17937	-0-		-2895		-0-	3507	1	11181	2	Y	2941	3038	1			167
									14	4	3235	9							
04	20310	X	17300	-0-		-3010		-0-	3695	1	10587	2	Y	2744	2727	1			184
									3018	9									
05	20987	X	18319	-0-		-2668		-0-	3717	1	11000	2	Y	3030	3059	1			155
									269	4	3333	9							
06	20310	X	18323	-0-		-1987		-0-	2065	1	13160	2	Y	2811	2680	1			286
									6	4	3092	9							
07	19158	X	16303	-0-		-2855		-0-	2820	1	10183	2	Y	2996	3059	1			223
									4	4	3296	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
PGE BROWNE WELL #: H 11H RRCID -> 300218 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7788 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38108	X	13773	-0-	-24335	-0-	186	1	12060	2	Y	1283	1341	1			29
							116	4	1411	9							
03	26009	X	12578	-0-	-13431	-0-	175	1	10824	2	Y	1292	1297	1			24
							158	4	1421	9							
04	22680	X	14106	-0-	-8574	-0-	188	1	11885	2	Y	1707	1646	1			85
							155	4	1878	9							
05	21855	X	16237	-0-	-5618	-0-	223	1	13969	2	Y	1705	1733	1			57
							169	4	1876	9							
06	17940	X	12311	-0-	-5629	-0-	173	1	10711	2	Y	1249	1249	1			57
							53	4	1374	9							
07	15252	X	15083	-0-	-169	-0-	208	1	13567	2	Y	1125	1135	1			47
							70	4	1238	9							

PGE BROWNE WELL #: H 12H RRCID -> 300219 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7893 - 18733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25732	X	24485	-0-	-1247	-0-	319	1	20623	2	Y	3040	3145	1			69
							199	4	3344	9							
03	27807	X	27590	-0-	-217	-0-	371	1	22883	2	Y	3638	3639	1			68
							334	4	4002	9							
04	26910	X	25988	-0-	-922	-0-	331	1	20946	2	Y	4034	3902	1			200
							274	4	4437	9							
05	27807	X	26221	-0-	-1586	-0-	331	1	20748	2	Y	4446	4497	1			149
							251	4	4891	9							
06	26700	X	24673	-0-	-2027	-0-	329	1	20371	2	Y	3520	3509	1			160
							101	4	3872	9							
07	27590	X	25905	-0-	-1685	-0-	336	1	21979	2	Y	3160	3187	1			133
							114	4	3476	9							

PGE BROWNE WELL #: S 12H RRCID -> 300220 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7352 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8932	X	7908	-0-	-1024	-0-	5220	2	3	4	Y	2441	2392	0	44	1	9
							2685	9									
03	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	5744	2	3	4	Y	2265	2262	0			12
							2492	9									
04	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	5521	2	2	4	Y	1667	1662	0	8	1	9
							1834	9									
05	8742	X	7619	-0-	-1123	-0-	5924	2	2	4	Y	1539	1541	0			7
							1693	9									
06	8460	X	7352	-0-	-1108	-0-	5779	2	5	4	Y	1425	1425	0			7
							1568	9									
07	8742	X	7723	-0-	-1019	-0-	5793	2	31	4	Y	1726	1719	0			14
							1899	9									

PGE BROWNE WELL #: S 11H RRCID -> 300221 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7346 - 17318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31808	X	21842	-0-	-9966	-0-	17508	2	9	4	Y	3932	3861	0	72	1	15
							4325	9									
03	26195	X	23043	-0-	-3152	-0-	18524	2	11	4	Y	4098	4091	0			22
							4508	9									
04	27510	X	22483	-0-	-5027	-0-	18094	2	5	4	Y	3985	3965	0	19	1	23
							4384	9									
05	28427	X	22905	-0-	-5522	-0-	18465	2	7	4	Y	4030	4036	0			17
							4433	9									
06	27510	X	21523	-0-	-5987	-0-	17248	2	14	4	Y	3874	3871	0			20
							4261	9									
07	24180	X	20970	-0-	-3210	-0-	17016	2	90	4	Y	3513	3505	0			28
							3864	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
PGE BROWNE WELL #: G 11H RRCID -> 300228 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7774 - 17992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15148	X	6929	-0-	-8219	-0-	1243	1	4100	2	Y	1411	1379	1			126
							34	4	1552	9							
03	8556	X	7603	-0-	-953	-0-	1385	1	4414	2	Y	1635	1668	1			93
							5	4	1799	9							
04	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	1639	1	4697	2	Y	1770	1744	1			119
							1947	9									
05	7657	X	7488	-0-	-169	-0-	1478	1	4373	2	Y	1391	1439	1			71
							107	4	1530	9							
06	7410	X	6858	-0-	-552	-0-	764	1	4868	2	Y	1113	1071	1			113
							2	4	1224	9							
07	8556	X	6701	-0-	-1855	-0-	1164	1	4203	2	Y	1211	1234	1			90
							2	4	1332	9							

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S204H RRCID -> 300235 COMPL. DATE 07/25/2024 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7870 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13272	X	10882	-0-	-2390	-0-	268	1	9346	2	Y	1153	1163	1			38
							1268	9									
03	13981	X	10752	-0-	-3229	-0-	279	1	9375	2	Y	998	1010	1			26
							1098	9									
04	12390	X	10830	-0-	-1560	-0-	288	1	9475	2	Y	962	937	1			51
							9	4	1058	9							
05	12276	X	8349	-0-	-3927	-0-	226	1	7285	2	Y	756	784	1			23
							6	4	832	9							
06	11670	X	9592	-0-	-2078	-0-	241	1	7860	2	Y	1350	1333	1			40
							6	4	1485	9							
07	12059	X	9673	-0-	-2386	-0-	259	1	8037	2	Y	1245	1241	1			44
							7	4	1370	9							

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: P 10H RRCID -> 300236 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7784 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25480	X	24758	-0-	-722	-0-	367	1	18626	2	Y	5173	5159	0			112
							75	4	5690	9							
03	27249	X	24373	-0-	-2876	-0-	415	1	18444	2	Y	4928	4951	0			89
							93	4	5421	9							
04	26370	X	21954	-0-	-4416	-0-	373	1	16626	2	Y	4488	4480	0			97
							18	4	4937	9							
05	27404	X	22446	-0-	-4958	-0-	397	1	16949	2	Y	4613	4610	0			100
							26	4	5074	9							
06	26520	X	21739	-0-	-4781	-0-	394	1	16635	2	Y	4282	4280	0			102
							4710	9									
07	27404	X	21333	-0-	-6071	-0-	403	1	16565	2	Y	3968	3974	0			96
							4365	9									

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S201H RRCID -> 300237 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8010 - 18987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15848	X	11333	-0-	-4515	-0-	271	1	9439	2	Y	1475	1475	1			48
							1623	9									
03	16771	X	10293	-0-	-6478	-0-	253	1	8498	2	Y	1402	1414	1			36
							1542	9									
04	16230	X	9257	-0-	-6973	-0-	225	1	7406	2	Y	1472	1430	1			78
							7	4	1619	9							
05	15655	X	12271	-0-	-3384	-0-	301	1	9722	2	Y	2036	2052	1			62
							8	4	2240	9							
06	12150	X	11340	-0-	-810	-0-	286	1	9330	2	Y	1561	1577	1			46
							7	4	1717	9							
07	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	362	1	11223	2	Y	1567	1558	1			55
							10	4	1724	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
PGE DOS WELL #: E 11H RRCID -> 300248 COMPL. DATE 06/20/2024 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7885 - 18363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53872	X	52398	-0-	-1474	-0-	44058	2	109	4	N	7483	7469	0			183
							8231	9									
03	59644	X	55385	-0-	-4259	-0-	46966	2	8419	9	N	7654	7683	0			154
04	57720	X	51712	-0-	-6008	-0-	44045	2	7667	9	N	6970	6974	0			150
05	59644	X	39484	-0-	-20160	-0-	32862	2	1	4	N	6019	6005	0			164
							6621	9									
06	57720	X	51421	-0-	-6299	-0-	42965	2	40	4	N	7651	7610	0			205
							8416	9									
07	58001	X	51134	-0-	-6867	-0-	43383	2	7751	9	N	7046	7092	0			159

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: J201H RRCID -> 300253 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7635 - 15312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7087	2	895	9	Y	814	811	1			27
03	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	9281	2	1037	9	Y	943	946	1			24
04	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	9533	2	11	4	Y	933	908	1			49
							1026	9									
05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	8481	2	8	4	Y	825	849	1			25
							908	9									
06	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8189	2	7	4	Y	681	686	1			20
							749	9									
07	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	7964	2	9	4	Y	625	623	1			22
							688	9									

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: J202H RRCID -> 300254 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7710 - 17436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18676	X	10596	-0-	-8080	-0-	9244	2	1352	9	Y	1229	1231	1			40
03	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	12497	2	1659	9	Y	1508	1509	1			39
04	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	11962	2	13	4	Y	1581	1537	1			83
							1739	9									
05	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	11399	2	10	4	Y	1474	1512	1			45
							1621	9									
06	13710	X	10183	-0-	-3527	-0-	8887	2	8	4	Y	1171	1182	1			34
							1288	9									
07	14167	X	9975	-0-	-4192	-0-	8829	2	10	4	Y	1033	1031	1			36
							1136	9									

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S203H RRCID -> 300255 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7955 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9436	X	8896	-0-	-540	-0-	200	1	6961	2	Y	1577	1583	1			52
							1735	9									
03	10447	X	9794	-0-	-653	-0-	226	1	7597	2	Y	1792	1798	1			46
							1971	9									
04	9390	X	8401	-0-	-989	-0-	186	1	6115	2	Y	1904	1850	1			100
							6	4	2094	9							
05	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	292	1	9438	2	Y	1549	1602	1			47
							8	4	1704	9							
06	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	233	1	7579	2	Y	1712	1709	1			50
							6	4	1883	9							
07	9858	X	3672	-0-	-6186	-0-	64	1	1968	2	Y	1489	1487	1			52
							2	4	1638	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
PGE DOS WELL #: E 13H RRCID -> 300273 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8277 - 18004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30380	X	29006	-0-	-1374	-0-	24184	2	60	4	N	4329	4313	0			106
							4762	9									
03	33635	X	30076	-0-	-3559	-0-	25222	2	4854	9	N	4413	4430	0			89
04	32550	X	27485	-0-	-5065	-0-	23137	2	4348	9	N	3953	3957	0			85
05	33635	X	27258	-0-	-6377	-0-	23137	2	4121	9	N	3746	3729	0			102
06	31080	X	27702	-0-	-3378	-0-	23581	2	22	4	N	3726	3728	0			100
							4099	9									
07	32116	X	27088	-0-	-5028	-0-	23093	2	3995	9	N	3632	3650	0			82

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 14H RRCID -> 300277 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7929 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21868	X	21868	-0-	-0-	-0-	812	1	17301	2	Y	3345	3356	0			72
							75	4	3680	9							
03	23715	X	21046	-0-	-2669	-0-	737	1	16937	2	Y	2985	3003	0			54
							88	4	3284	9							
04	23550	X	21289	-0-	-2261	-0-	809	1	16751	2	Y	3373	3354	0			73
							19	4	3710	9							
05	24335	X	21349	-0-	-2986	-0-	780	1	16713	2	Y	3482	3479	0			76
							26	4	3830	9							
06	23550	X	21199	-0-	-2351	-0-	746	1	16898	2	Y	3232	3231	0			77
							3555	9									
07	24211	X	21507	-0-	-2704	-0-	799	1	17157	2	Y	3228	3227	0			78
							3551	9									

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S202H RRCID -> 300421 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7747 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	486	1	16936	2	Y	2688	2692	1			88
							2957	9									
03	21204	X	19422	-0-	-1782	-0-	490	1	16483	2	Y	2226	2257	1			57
							2449	9									
04	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	569	1	18730	2	Y	1942	1897	1			102
							18	4	2136	9							
05	21204	X	20371	-0-	-833	-0-	559	1	18049	2	Y	1589	1643	1			48
							15	4	1748	9							
06	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	579	1	18873	2	Y	1612	1613	1			47
							15	4	1773	9							
07	24223	X	24223	-0-	-0-	-0-	685	1	21235	2	Y	2077	2051	1			73
							18	4	2285	9							

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S205H RRCID -> 300422 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7915 - 16317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15092	X	11969	-0-	-3123	-0-	289	1	10087	2	Y	1448	1450	1			47
							1593	9									
03	16709	X	12044	-0-	-4665	-0-	304	1	10208	2	Y	1393	1404	1			36
							1532	9									
04	13950	X	12333	-0-	-1617	-0-	319	1	10485	2	Y	1381	1344	1			73
							10	4	1519	9							
05	13237	X	11044	-0-	-2193	-0-	294	1	9471	2	Y	1155	1193	1			35
							8	4	1271	9							
06	12810	X	10886	-0-	-1924	-0-	288	1	9386	2	Y	1095	1098	1			32
							7	4	1205	9							
07	13237	X	10760	-0-	-2477	-0-	312	1	9658	2	Y	711	718	1			25
							8	4	782	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
PGE DOS WELL #: E 12H RRCID -> 300612 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8343 - 19818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34211	X	34211	-0-	-0-	-0-	28742	2	71	4	N	4907	4895	0			120
							5398	9									
03	45012	X	36031	-0-	-8981	-0-	30179	2	5852	9	N	5320	5333	0			107
04	41640	X	21384	-0-	-20256	-0-	17750	2	3634	9	N	3304	3340	0			71
05	43074	X	43074	-0-	-0-	-0-	36513	2	1	4	N	5964	5872	0			163
							6560	9									
06	37200	X	31607	-0-	-5593	-0-	25970	2	24	4	N	5103	5129	0			137
							5613	9									
07	37882	X	28804	-0-	-9078	-0-	24250	2	4554	9	N	4140	4183	0			94

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U211H RRCID -> 301184 COMPL. DATE 05/06/2025 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8137 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53088	X	43582	-0-	-9506	-0-	36438	2	67	4	Y	6434	6478	1			107
							7077	9									
03	58776	X	44605	-0-	-14171	-0-	37183	2	360	4	Y	6420	6445	1			82
							7062	9									
04	56880	X	40136	-0-	-16744	-0-	33474	2	286	4	Y	5796	5787	1			91
							6376	9									
05	58776	X	31001	-0-	-27775	-0-	26291	2	374	4	Y	3942	3944	1			89
							4336	9									
06	52230	X	37324	-0-	-14906	-0-	31592	2	272	4	Y	4964	4917	1			136
							5460	9									
07	48267	X	34581	-0-	-13686	-0-	28859	2	243	4	Y	4981	4980	1			137
							5479	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U204H RRCID -> 301185 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8501 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51324	X	24710	-0-	-26614	-0-	21676	2	40	4	Y	2722	2761	1			45
							2994	9									
03	56823	X	35899	-0-	-20924	-0-	31685	2	307	4	Y	3552	3552	1			45
							3907	9									
04	54990	X	35081	-0-	-19909	-0-	31205	2	266	4	Y	3282	3276	1			51
							3610	9									
05	54312	X	26040	-0-	-28272	-0-	23270	2	331	4	Y	2217	2218	1			50
							2439	9									
06	39960	X	30829	-0-	-9131	-0-	27384	2	236	4	Y	2917	2887	1			80
							3209	9									
07	36239	X	28419	-0-	-7820	-0-	25180	2	212	4	Y	2752	2756	1			76
							3027	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U201H RRCID -> 301196 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8403 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100660	X	81533	-0-	-19127	-0-	70769	2	131	4	Y	9666	9734	1			161
							10633	9									
03	111445	X	80704	-0-	-30741	-0-	69492	2	673	4	Y	9581	9620	1			122
							10539	9									
04	107850	X	76260	-0-	-31590	-0-	66248	2	565	4	Y	8588	8575	1			135
							9447	9									
05	111445	X	53320	-0-	-58125	-0-	46268	2	658	4	Y	5813	5817	1			131
							6394	9									
06	97680	X	54826	-0-	-42854	-0-	47468	2	409	4	Y	6317	6274	1			174
							6949	9									
07	90272	X	60617	-0-	-29655	-0-	52686	2	444	4	Y	6806	6792	1			188
							7487	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U202H RRCID -> 301197 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7897 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100660	X	84296	-0-	-16364	-0-	74643	2	138	4	Y	8650	8718	1			144
							9515	9									
03	111445	X	81567	-0-	-29878	-0-	71374	2	691	4	Y	8638	8672	1			110
							9502	9									
04	107850	X	72738	-0-	-35112	-0-	63767	2	544	4	Y	7661	7651	1			120
							8427	9									
05	111445	X	51557	-0-	-59888	-0-	45670	2	649	4	Y	4762	4775	1			107
							5238	9									
06	105570	X	46241	-0-	-59329	-0-	41854	2	360	4	Y	3661	3667	1			101
							4027	9									
07	93341	X	60349	-0-	-32992	-0-	53617	2	452	4	Y	5709	5653	1			157
							6280	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U222H RRCID -> 301237 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8540 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	400069	X	43870	-0-	-356199	-0-	37951	2	70	4	Y	5317	5358	1			88
							5849	9									
03	59365	X	46929	-0-	-12436	-0-	40017	2	387	4	Y	5932	5944	1			76
							6525	9									
04	57450	X	46990	-0-	-10460	-0-	40641	2	347	4	Y	5456	5446	1			86
							6002	9									
05	59365	X	33918	-0-	-25447	-0-	29524	2	420	4	Y	3613	3617	1			82
							3974	9									
06	57450	X	39659	-0-	-17791	-0-	34454	2	297	4	Y	4462	4421	1			123
							4908	9									
07	48577	X	40119	-0-	-8458	-0-	34819	2	293	4	Y	4552	4550	1			125
							5007	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U221H RRCID -> 301238 COMPL. DATE 09/07/2025 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8310 - 16929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	401108	X	52352	-0-	-348756	-0-	44965	2	83	4	Y	6640	6685	1			110
							7304	9									
03	63240	X	54496	-0-	-8744	-0-	46788	2	453	4	Y	6595	6621	1			84
							7255	9									
04	61200	X	47885	-0-	-13315	-0-	41343	2	353	4	Y	5626	5622	1			88
							6189	9									
05	63240	X	30661	-0-	-32579	-0-	26264	2	373	4	Y	3658	3663	1			83
							4024	9									
06	61200	X	34944	-0-	-26256	-0-	29871	2	257	4	Y	4378	4341	1			120
							4816	9									
07	57970	X	38600	-0-	-19370	-0-	32787	2	276	4	Y	5034	5015	1			139
							5537	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U203H RRCID -> 301250 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8014 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116928	X	95771	-0-	-21157	-0-	85656	2	158	4	Y	9052	9111	1			151
							9957	9									
03	129456	X	79656	-0-	-49800	-0-	70641	2	684	4	Y	7574	7628	1			97
							8331	9									
04	125280	X	80188	-0-	-45092	-0-	71111	2	607	4	Y	7700	7676	1			121
							8470	9									
05	129208	X	56572	-0-	-72636	-0-	50165	2	713	4	Y	5176	5180	1			117
							5694	9									
06	110940	X	37664	-0-	-73276	-0-	33702	2	290	4	Y	3338	3363	1			92
							3672	9									
07	106020	X	63092	-0-	-42928	-0-	56194	2	473	4	Y	5841	5772	1			161
							6425	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
PGE BROWNE WELL #: T221H RRCID -> 301331 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7519 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		48571	-0-	48571	-0-	40837	2	20	4	N	7013	6884	0	128	1	26
							7714	9									
03	54351	X	39357	-0-	-14994	-0-	32781	2	18	4	N	5962	5956	0			32
							6558	9									
04	60390	X	40936	-0-	-19454	-0-	33840	2	10	4	N	6442	6406	0	31	1	37
							7086	9									
05	62403	X	38875	-0-	-23528	-0-	32932	2	12	4	N	5392	5406	0			23
							5931	9									
06	60390	X	35067	-0-	-25323	-0-	30036	2	24	4	N	4552	4551	0			24
							5007	9									
07	62403	X	29032	-0-	-33371	-0-	24978	2	127	4	N	3570	3566	0			28
							3927	9									

PGE BROWNE D WELL #: T211H RRCID -> 301473 COMPL. DATE 08/02/2025 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7380 - 18206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53312	X	39487	-0-	-13825	-0-	32964	2	16	4	N	5915	5808	0	108	1	22
							6507	9									
03	59024	X	39365	-0-	-19659	-0-	32576	2	18	4	N	6155	6144	0			33
							6771	9									
04	57120	X	35467	-0-	-21653	-0-	29109	2	8	4	N	5773	5745	0	28	1	33
							6350	9									
05	59024	X	31033	-0-	-27991	-0-	25137	2	9	4	N	5352	5362	0			23
							5887	9									
06	57120	X	25905	-0-	-31215	-0-	20782	2	16	4	N	4643	4642	0			24
							5107	9									
07	24061	X	24061	-0-	-0-	-0-	19355	2	98	4	N	4189	4180	0			33
							4608	9									

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 7H RRCID -> 301842 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6996 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9184	X	721	-0-	-8463	-0-	16	1	113	2	Y	538	518	0			41
							592	9									
03	10168	X	432	-0-	-9736	-0-	13	2	419	9	Y	381	399	0			23
04	9840	X	506	-0-	-9334	-0-	9	2	497	9	Y	452	451	0			24
05	10168	X	1080	-0-	-9088	-0-	98	1	555	2	Y	388	386	0			26
							427	9									
06	9840	X	670	-0-	-9170	-0-	36	1	245	2	Y	354	357	0			23
							389	9									
07	10168	X	1182	-0-	-8986	-0-	115	1	756	2	Y	283	287	0			19
							311	9									

FAITH-YANA WELL #: A 10H RRCID -> 301891 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6923 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	4181	-0-	4181	4181	401	1	2847	2	Y	848	852	0			56
							933	9									
07	0	W	4307	-0-	4307	8488	346	1	2918	2	Y	948	942	0			62
							1043	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH-YANA WELL #: N 10H RRCID -> 301894 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6726 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	4536	-0-	4536	4536	888	1	2528	2	Y	1018	1002	0			67
							1120	9									
07	0	W	5584	-0-	5584	10120	993	1	2884	2	Y	1552	1517	0			102
							1707	9									

JONAH ENERGY LLC 104048
SPR WELL #: 4502AH RRCID -> 300809 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5700 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40320	X	8858	-0-	-31462	-0-	505	1	7286	3	Y	714	704	0			74
							282	4	785	9							
03	9951	X	9838	-0-	-113	-0-	599	1	8148	3	Y	783	786	0			71
							230	4	861	9							
04	9420	X	9207	-0-	-213	-0-	684	1	7396	3	Y	719	712	0			78
							336	4	791	9							
05	9796	X	8911	-0-	-885	-0-	595	1	7039	3	Y	630	635	0			73
							584	4	693	9							
06	9480	X	8763	-0-	-717	-0-	509	1	7197	3	Y	668	659	0			82
							322	4	735	9							
07	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					82

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
02	12012	X	6099	-0-	-5913	-0-	4067	2	2032	9	N	1847	1836	1			159
03	13795	X	9007	-0-	-4788	-0-	305	1	6358	2	N	2131	2217	1			73
							2344	9									
04	13350	X	9088	-0-	-4262	-0-	302	1	6512	2	N	2067	2023	1			117
							2274	9									
05	13702	X	10745	-0-	-2957	-0-	321	1	8124	2	N	2091	1659	1			549
							2300	9									
06	13260	X	11033	-0-	-2227	-0-	303	1	8583	2	N	1952	2327	1			174
							2147	9									
07	9393	X	8714	-0-	-679	-0-	285	1	6548	2	N	1710	1464	1			420
							1881	9									

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
02	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	9039	2	1436	9	N	1305	1290	1			285
03	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	10144	2	1599	9	N	1454	1466	1			273
04	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	10131	2	1409	9	N	1281	1261	1			293
05	11346	X	11221	-0-	-125	-0-	9678	2	1543	9	N	1403	1245	1			451
06	11370	X	10374	-0-	-996	-0-	8508	2	1866	9	N	1696	1661	1			486
07	11935	X	9766	-0-	-2169	-0-	8607	2	1159	9	N	1054	1293	1			247

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
02	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	11738	2	1871	9	N	1701	1847	1			390
03	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	12817	2	1742	9	N	1584	1473	1			501
04	12840	X	12697	-0-	-143	-0-	10968	2	1729	9	N	1572	1695	1			378
05	13268	X	11955	-0-	-1313	-0-	10688	2	1267	9	N	1152	1285	1			245
06	12840	X	8140	-0-	-4700	-0-	6685	2	1455	9	N	1323	1106	1			462
07	13268	X	9167	-0-	-4101	-0-	7548	2	1619	9	N	1472	1653	1			281

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
BRISCOE RANCH WELL #: 1902H RRCID -> 297550 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6368 - 15839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	13728	2	1283	9	N	1166	1293	1			447
03	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	15146	2	1823	9	N	1657	1799	1			305
04	15900	X	14745	-0-	-1155	-0-	12904	2	1841	9	N	1674	1617	1			362
05	16430	X	15457	-0-	-973	-0-	13723	2	1734	9	N	1576	1482	1			456
06	15900	X	12240	-0-	-3660	-0-	10518	2	1722	9	N	1565	1478	1			543
07	16430	X	12935	-0-	-3495	-0-	11267	2	1668	9	N	1516	1658	1			401

BRISCOE RANCH WELL #: 3201H RRCID -> 297945 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 6220 - 14714

02	7084	X	4975	-0-	-2109	-0-	4067	2	908	9	N	825	738	1			273
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	295	1	6128	2	N	904	912	1			265
							994	9									
04	8910	X	7599	-0-	-1311	-0-	297	1	6391	2	N	828	886	1			207
							911	9									
05	9455	X	8788	-0-	-667	-0-	299	1	7569	2	N	836	734	1			309
							920	9									
06	9150	X	8061	-0-	-1089	-0-	317	1	6866	2	N	798	924	1			183
							878	9									
07	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	334	1	7668	2	N	751	734	1			200
							826	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
CODIGO WELL #: 101H RRCID -> 294047 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9413 - 19857

02	14952	X	8662	-0-	-6290	-0-	7204	3	28	4	Y	1300	1295	1	3	8	12
							1430	9									
03	16647	X	9160	-0-	-7487	-0-	7706	3	28	4	Y	1296	1289	1	3	8	16
							1426	9									
04	DLQ G-10		9308	-0-	9308	9308	7998	3	26	4	Y	1167	1168	1	3	8	12
							1284	9									
05	DLQ G-10		9044	-0-	9044	18352	7722	3	26	4	Y	1178	1168	1	3	8	19
							1296	9									
06	DLQ G-10		8088	-0-	8088	26440	6969	3	22	4	Y	997	1001	1	3	8	12
							1097	9									
07	DLQ G-10		8951	-0-	8951	35391	7892	3	22	4	Y	943	941	1	2	8	12
							1037	9									

CODIGO WELL #: 102H RRCID -> 294691 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9516 - 21231

02	70392	X	59137	-0-	-11255	-0-	53684	3	122	4	Y	4846	4839	1	1	8	47
							5331	9									
03	83576	X	60800	-0-	-22776	-0-	55484	3	121	4	Y	4723	4710	1	1	8	59
							5195	9									
04	DLQ G-10		56600	-0-	56600	56600	51513	3	115	4	Y	4520	4531	1	1	8	47
							4972	9									
05	DLQ G-10		55623	-0-	55623	112223	50447	3	116	4	Y	4600	4571	1	1	8	75
							5060	9									
06	DLQ G-10		50855	-0-	50855	163078	46302	3	97	4	Y	4051	4078	1	1	8	47
							4456	9									
07	DLQ G-10		52597	-0-	52597	215675	48012	3	100	4	Y	4077	4072	1			52
							4485	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 103H RRCID -> 294770 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9451 - 21563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		518	-0-	518	1766	263 251	3 9	4	4	Y	228	228	1			4
03	T. A.		2242	-0-	2242	4008	1252 976	3 9	14	4	Y	887	879	1	1	8	11
04	T. A.		3226	-0-	3226	7234	2335 877	3 9	14	4	Y	797	798	1	1	8	9
05	10879	X	3645	-0-	-7234	-0-	2647 979	3 9	19	4	Y	890	883	1	1	8	15
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	5203 890	3 9	20	4	Y	809	813	1	1	8	10
07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	6100 937	3 9	22	4	Y	852	850	1	1	8	11

CODIGO WELL #: 104H RRCID -> 295545 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9517 - 19764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		12840	-0-	12840	49343	10262 2538	3 9	40	4	Y	2307	2298	1	5	8	20
03	T. A.		17843	-0-	17843	67186	15254 2544	3 9	45	4	Y	2313	2296	1	10	8	27
04	T. A.		20714	-0-	20714	87900	18798 1878	3 9	38	4	Y	1707	1705	1	11	8	18
05	111184	X	23284	-0-	-87900	-0-	21077 2165	3 9	42	4	Y	1968	1947	1	8	8	31
06	22472	X	22472	-0-	-0-	-0-	20292 2140	3 9	40	4	Y	1945	1949	1	6	8	21
07	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	17173 1884	3 9	36	4	Y	1713	1709	1	4	8	21

CODIGO WELL #: 105H RRCID -> 295728 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9912 - 19854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		9195	-0-	9195	19352	8431 746	3 9	18	4	Y	678	665	1	14	8	7
03	T. A.		10208	-0-	10208	29560	9404 784	3 9	20	4	Y	713	697	1	13	8	10
04	T. A.		7433	-0-	7433	36993	6808 612	3 9	13	4	Y	556	549	1	10	8	7
05	42960	X	5967	-0-	-36993	-0-	5472 485	3 9	10	4	Y	441	433	1	6	8	9
06	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7228 740	3 9	15	4	Y	673	667	1	6	8	9
07	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7113 792	3 9	16	4	Y	720	715	1	4	8	10

AGAVE A WELL #: 101H RRCID -> 295768 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9596 - 20989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26012	X	20386	-0-	-5626	-0-	17874 2477	3 9	35	4	Y	2252	2253	1	2	8	24
03	23808	X	20168	-0-	-3640	-0-	17505 2622	3 9	41	4	Y	2384	2374	1	2	8	32
04	DLQ G-10		16146	-0-	16146	16146	13891 2219	3 9	36	4	Y	2017	2023	1	2	8	24
05	DLQ G-10		16534	-0-	16534	32680	14238 2261	3 9	35	4	Y	2055	2041	1	1	8	37
06	DLQ G-10		5859	-0-	5859	38539	4654 1178	3 9	27	4	Y	1071	1089	1	1	8	18
07	DLQ G-10		4996	-0-	4996	43535	3801 1177	3 9	18	4	Y	1070	1069	1			19

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AGAVE B WELL #: 102H RRCID -> 295769 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9483 - 20712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32872	X	21963	-0-	-10909	-0-	18499	3	48	4	Y	3105	3088	1	1	8	30
							3416	9									
03	34720	X	24402	-0-	-10318	-0-	21116	3	50	4	Y	2942	2934	1	1	8	37
							3236	9									
04	DLQ G-10		23467	-0-	23467	23467	20629	3	45	4	Y	2539	2547	1	1	8	28
							2793	9									
05	DLQ G-10		21901	-0-	21901	45368	19233	3	42	4	Y	2387	2373	1	1	8	41
							2626	9									
06	DLQ G-10		26865	-0-	26865	72233	23760	3	46	4	Y	2781	2789	1	1	8	32
							3059	9									
07	DLQ G-10		29914	-0-	29914	102147	26706	3	51	4	Y	2870	2865	1	1	8	36
							3157	9									

ANEJO A WELL #: 101H RRCID -> 298276 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9499 - 19120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79576	X	3801	-0-	-75775	-0-	2465	3	20	4	Y	1196	1197	1	14	8	10
							1316	9									
03	70804	X	7633	-0-	-63171	-0-	6028	3	26	4	Y	1435	1416	1	13	8	16
							1579	9									
04	DLQ G-10		11625	-0-	11625	11625	9483	3	32	4	Y	1918	1906	1	11	8	17
							2110	9									
05	DLQ G-10		12313	-0-	12313	23938	10143	3	32	4	Y	1944	1922	1	11	8	28
							2138	9									
06	DLQ G-10		14520	-0-	14520	38458	12456	3	29	4	Y	1850	1851	1	9	8	18
							2035	9									
07	DLQ G-10		15444	-0-	15444	53902	13790	3	25	4	Y	1481	1478	1	5	8	16
							1629	9									

ANEJO B WELL #: 102H RRCID -> 298278 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9403 - 20944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80108	X	42876	-0-	-37232	-0-	36808	3	81	4	Y	5443	5439	1	4	8	47
							5987	9									
03	65968	X	46050	-0-	-19918	-0-	40128	3	83	4	Y	5308	5291	1	3	8	61
							5839	9									
04	DLQ G-10		45665	-0-	45665	45665	39608	3	85	4	Y	5429	5437	1	3	8	50
							5972	9									
05	DLQ G-10		46166	-0-	46166	91831	39867	3	89	4	Y	5645	5608	1	2	8	85
							6210	9									
06	DLQ G-10		41060	-0-	41060	132891	36257	3	65	4	Y	4307	4345	1	2	8	45
							4738	9									
07	DLQ G-10		42157	-0-	42157	175048	37334	3	68	4	Y	4323	4316	1	2	8	50
							4755	9									

CODIGO WELL #: 109H RRCID -> 300482 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9679 - 21379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125427	X	125427	-0-	-0-	-0-	115108	3	168	4	Y	9228	9226	1	7	8	85
							10151	9									
03	111957	X	111957	-0-	-0-	-0-	102972	3	148	4	Y	8034	8016	1	5	8	98
							8837	9									
04	97800	X	86245	-0-	-11555	-0-	79330	3	115	4	Y	6182	6209	1	3	8	68
							6800	9									
05	101060	X	78372	-0-	-22688	-0-	71678	3	109	4	Y	5986	5950	1	3	8	101
							6585	9									
06	97800	X	62630	-0-	-35170	-0-	57561	3	77	4	Y	4538	4578	1	2	8	59
							4992	9									
07	101060	X	84121	-0-	-16939	-0-	78718	3	93	4	Y	4827	4814	1	6	8	66
							5310	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 112H RRCID -> 300483 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10181 - 22192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	161840	X	143269	-0-	-18571	-0-	133733	3	161	4	Y	8523	8523	1	5	8	80
							9375	9									
03	179180	X	128574	-0-	-50606	-0-	120039	3	133	4	Y	7638	7620	1	3	8	95
							8402	9									
04	173400	X	100184	-0-	-73216	-0-	93359	3	107	4	Y	6107	6132	1	2	8	68
							6718	9									
05	179180	X	92428	-0-	-86752	-0-	86050	3	100	4	Y	5707	5675	1	2	8	98
							6278	9									
06	173400	X	76516	-0-	-96884	-0-	71602	3	71	4	Y	4403	4442	1	1	8	58
							4843	9									
07	158627	X	90625	-0-	-68002	-0-	85118	3	87	4	Y	4927	4913	1	4	8	68
							5420	9									

CODIGO WELL #: 111H RRCID -> 300484 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9897 - 21985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152880	X	137400	-0-	-15480	-0-	127257	3	169	4	Y	9067	9069	1	4	8	86
							9974	9									
03	169260	X	128079	-0-	-41181	-0-	118941	3	141	4	Y	8179	8159	1	3	8	103
							8997	9									
04	163800	X	102973	-0-	-60827	-0-	95713	3	113	4	Y	6497	6525	1	2	8	73
							7147	9									
05	169260	X	92576	-0-	-76684	-0-	85899	3	104	4	Y	5975	5942	1	2	8	104
							6573	9									
06	163800	X	79089	-0-	-84711	-0-	73516	3	81	4	Y	4993	5030	1	1	8	66
							5492	9									
07	152117	X	85148	-0-	-66969	-0-	79763	3	85	4	Y	4818	4812	1	3	8	69
							5300	9									

CODIGO WELL #: 108H RRCID -> 300488 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9783 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63717	X	63717	-0-	-0-	-0-	58314	3	91	4	Y	4829	4811	1	13	8	44
							5312	9									
03	70300	X	70300	-0-	-0-	-0-	64403	3	108	4	Y	5263	5229	1	16	8	62
							5789	9									
04	67393	X	67393	-0-	-0-	-0-	62715	3	80	4	Y	4180	4191	1	8	8	43
							4598	9									
05	69415	X	69415	-0-	-0-	-0-	64692	3	82	4	Y	4219	4185	1	9	8	68
							4641	9									
06	64826	X	64826	-0-	-0-	-0-	60600	3	88	4	Y	3762	3780	1	7	8	43
							4138	9									
07	55211	X	55211	-0-	-0-	-0-	51643	3	62	4	Y	3187	3184	1	4	8	42
							3506	9									

CODIGO WELL #: 110H RRCID -> 300489 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9583 - 21487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143444	X	138938	-0-	-4506	-0-	128001	3	178	4	Y	9781	9780	1	4	8	95
							10759	9									
03	158813	X	128320	-0-	-30493	-0-	118538	3	150	4	Y	8756	8736	1	3	8	112
							9632	9									
04	153690	X	103929	-0-	-49761	-0-	96456	3	116	4	Y	6688	6720	1	2	8	78
							7357	9									
05	158813	X	90166	-0-	-68647	-0-	83701	3	100	4	Y	5786	5758	1	1	8	105
							6365	9									
06	153690	X	78219	-0-	-75471	-0-	72424	3	83	4	Y	5193	5226	1	1	8	71
							5712	9									
07	153822	X	103414	-0-	-50408	-0-	96231	3	110	4	Y	6430	6408	1	5	8	88
							7073	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
MEDFORD UNIT C LAS WELL #: 7H RRCID -> 292234 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1000H RRCID -> 293772 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8403 - 18708

02	15792	X	13447	-0-	-2345	-0-	1184	1	11091	3	Y	1065	1057	1			9
							1172	9									
03	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	1091	1	12558	3	Y	1299	1186	1			122
							1429	9									
04	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	992	1	12198	3	Y	1667	1666	1			123
							1834	9									
05	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	1091	1	11214	3	Y	1410	1515	1			18
							1551	9									
06	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	1126	1	10533	3	Y	1608	1521	1			105
							1769	9									
07	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	1012	1	10234	3	Y	510	547	1			68
							561	9									

GATES 11-DR WELL #: 1002H RRCID -> 293773 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 9229 - 18697

02	22428	X	16318	-0-	-6110	-0-	1450	1	13580	3	N	1171	1162	1			11
							1288	9									
03	23064	X	18185	-0-	-4879	-0-	1325	1	15254	3	N	1460	1333	1			138
							1606	9									
04	21630	X	16832	-0-	-4798	-0-	1157	1	14228	3	N	1315	1353	1			100
							1447	9									
05	20305	X	16347	-0-	-3958	-0-	1331	1	13685	3	N	1210	1295	1			15
							1331	9									
*06	18510	X	15508	-0-	-3002	-0-	1373	1	12850	3	N	1168	1108	1			75
							1285	9									
*07	18197	X	15584	-0-	-2613	-0-	1286	1	13011	3	N	1170	1109	1			136
							1287	9									

GATES 07-DR WELL #: 1001H RRCID -> 293774 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8378 - 18957

02	24444	X	21155	-0-	-3289	-0-	1839	1	17228	3	N	1898	1885	1			18
							2088	9									
03	27063	X	23313	-0-	-3750	-0-	1722	1	19820	3	N	1610	1476	1			152
							1771	9									
04	26190	X	22582	-0-	-3608	-0-	1511	1	18575	3	N	2269	2254	1			167
							2496	9									
05	25668	X	21886	-0-	-3782	-0-	1732	1	17798	3	N	2142	2281	1			28
							2356	9									
*06	24330	X	18548	-0-	-5782	-0-	1595	1	14926	3	N	1843	1751	1			120
							2027	9									
*07	23436	X	15261	-0-	-8175	-0-	1236	1	12500	3	N	1386	1342	1			164
							1525	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 1003H RRCID -> 293776 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8176 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13076	X	9710	-0-	-3366	-0-	833	1	7803	3	N	976	969	1			9
							1074	9									
03	13051	X	12238	-0-	-813	-0-	860	1	9907	3	N	1337	1219	1			127
							1471	9									
04	12210	X	10265	-0-	-1945	-0-	689	1	8468	3	N	1007	1055	1			79
							1108	9									
05	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	1064	1	10939	3	N	1778	1833	1			24
							1956	9									
*06	12210	X	11668	-0-	-542	-0-	996	1	9322	3	N	1227	1170	1			81
							1350	9									
*07	12245	X	11912	-0-	-333	-0-	951	1	9615	3	N	1224	1161	1			144
							1346	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
02	31220	X	24074	-0-	-7146	-0-	2205	1	20327	3	Y	1402	1393	1			41
							1542	9									
03	34224	X	26116	-0-	-8108	-0-	1955	1	22311	3	Y	1682	1536	1			187
							1850	9									
04	29220	X	19877	-0-	-9343	-0-	1378	1	16857	3	Y	1493	1538	1			142
							1642	9									
05	30194	X	10690	-0-	-19504	-0-	904	1	9222	3	Y	513	629	1			26
							564	9									
06	27090	X	25588	-0-	-1502	-0-	2339	1	21690	3	Y	1417	1318	1			125
							1559	9									
07	26660	X	25354	-0-	-1306	-0-	2102	1	21117	3	Y	1941	1802	1			264
							2135	9									

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 1000H RRCID -> 293812 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9898 - 18415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136304	X	127914	-0-	-8390	-0-	1604	1	126310	3	N	-0-					-0-
03	150691	X	139225	-0-	-11466	-0-	1745	1	137480	3	N	-0-					-0-
04	144810	X	129983	-0-	-14827	-0-	1704	1	128279	3	N	-0-					-0-
05	146878	X	129525	-0-	-17353	-0-	1708	1	127817	3	N	-0-					-0-
*06	142140	X	125447	-0-	-16693	-0-	1688	1	123759	3	N	-0-					-0-
*07	141608	X	126880	-0-	-14728	-0-	1709	1	125171	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
02	20972	X	18126	-0-	-2846	-0-	1572	1	14493	3	N	1874	1860	1			46
							2061	9									
03	23219	X	20321	-0-	-2898	-0-	1444	1	16483	3	N	2176	1989	1			233
							2394	9									
04	21870	X	15696	-0-	-6174	-0-	1037	1	12681	3	N	1798	1867	1			164
							1978	9									
05	21700	X	14932	-0-	-6768	-0-	1162	1	11852	3	N	1744	1855	1			53
							1918	9									
*06	20280	X	18503	-0-	-1777	-0-	1589	1	14732	3	N	1984	1873	1			164
							2182	9									
*07	20336	X	18133	-0-	-2203	-0-	1433	1	14398	3	N	2093	1979	1			278
							2302	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1004H RRCID -> 295727 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8400 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23968	X	19786	-0-	-4182	-0-	1815	1	16732	3	N	1126	1118	1			20
							1239	9									
03	25947	X	22725	-0-	-3222	-0-	1717	1	19593	3	N	1286	1175	1			131
							1415	9									
04	23910	X	20050	-0-	-3860	-0-	1412	1	17273	3	N	1241	1268	1			104
							1365	9									
05	24428	X	19830	-0-	-4598	-0-	1671	1	17040	3	N	1017	1098	1			23
							1119	9									
*06	22230	X	20524	-0-	-1706	-0-	1870	1	17338	3	N	1196	1128	1			91
							1316	9									
*07	22723	X	19709	-0-	-3014	-0-	1664	1	16715	3	N	1209	1147	1			153
							1330	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
02	11984	X	9090	-0-	-2894	-0-	826	1	7615	3	N	590	585	1			13
							649	9									
03	12183	X	10252	-0-	-1931	-0-	762	1	8694	3	N	724	661	1			76
							796	9									
04	11340	X	9371	-0-	-1969	-0-	654	1	8001	3	N	651	669	1			58
							716	9									
05	10788	X	7785	-0-	-3003	-0-	649	1	6621	3	N	468	513	1			13
							515	9									
*06	10050	X	6548	-0-	-3502	-0-	564	1	5230	3	N	685	644	1			54
							754	9									
*07	10261	X	8636	-0-	-1625	-0-	720	1	7233	3	N	621	594	1			81
							683	9									

COTULLA WELL #: 1002H RRCID -> 295889 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8575 - 17947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20860	X	15937	-0-	-4923	-0-	1459	1	13446	3	N	938	932	1			22
							1032	9									
03	23095	X	20945	-0-	-2150	-0-	1579	1	18026	3	N	1218	1110	1			130
							1340	9									
04	21810	X	16448	-0-	-5362	-0-	1154	1	14121	3	N	1066	1100	1			96
							1173	9									
05	20026	X	16052	-0-	-3974	-0-	1344	1	13706	3	N	911	980	1			27
							1002	9									
*06	20490	X	15250	-0-	-5240	-0-	1380	1	12796	3	N	976	924	1			79
							1074	9									
*07	20956	X	15762	-0-	-5194	-0-	1326	1	13316	3	N	1018	962	1			135
							1120	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
02	23044	X	19187	-0-	-3857	-0-	1760	1	16228	3	N	1090	1081	1			22
							1199	9									
03	25513	X	20763	-0-	-4750	-0-	1564	1	17846	3	N	1230	1125	1			127
							1353	9									
04	23490	X	19604	-0-	-3886	-0-	1384	1	16935	3	N	1168	1195	1			100
							1285	9									
05	23157	X	19558	-0-	-3599	-0-	1646	1	16786	3	N	1024	1098	1			26
							1126	9									
*06	21480	X	18062	-0-	-3418	-0-	1659	1	15380	3	N	930	884	1			72
							1023	9									
*07	21235	X	17954	-0-	-3281	-0-	1520	1	15273	3	N	1055	992	1			135
							1161	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1006H RRCID -> 296124 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8700 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22232	X	17803	-0-	-4429	-0-	1572	1	14486	3	N	1586	1575	1			36
							1745	9									
03	24428	X	23582	-0-	-846	-0-	1745	1	19914	3	N	1748	1600	1			184
							1923	9									
04	22230	X	17898	-0-	-4332	-0-	1245	1	15236	3	N	1288	1356	1			116
							1417	9									
05	21545	X	17716	-0-	-3829	-0-	1476	1	15053	3	N	1079	1165	1			30
							1187	9									
*06	23130	X	16647	-0-	-6483	-0-	1508	1	13985	3	N	1049	995	1			84
							1154	9									
*07	23591	X	16810	-0-	-6781	-0-	1404	1	14107	3	N	1181	1111	1			154
							1299	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
02	19376	X	15976	-0-	-3400	-0-	1419	1	13084	3	N	1339	1334	1			33
							1473	9									
03	21390	X	18143	-0-	-3247	-0-	1303	1	14869	3	N	1792	1633	1			192
							1971	9									
04	19830	X	14790	-0-	-5040	-0-	995	1	12168	3	N	1479	1535	1			136
							1627	9									
05	19344	X	16145	-0-	-3199	-0-	1284	1	13092	3	N	1608	1696	1			48
							1769	9									
*06	18180	X	15968	-0-	-2212	-0-	1401	1	12988	3	N	1435	1364	1			119
							1579	9									
*07	18135	X	16080	-0-	-2055	-0-	1298	1	13041	3	N	1583	1492	1			210
							1741	9									

COTULLA WELL #: 1005H RRCID -> 296428 COMPL. DATE 08/13/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8300 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14028	X	11269	-0-	-2759	-0-	1003	1	9248	3	N	925	916	1			19
							1018	9									
03	14818	X	12779	-0-	-2039	-0-	932	1	10640	3	N	1097	1002	1			114
							1207	9									
04	13620	X	12154	-0-	-1466	-0-	806	1	9865	3	N	1348	1348	1			114
							1483	9									
05	12772	X	10993	-0-	-1779	-0-	880	1	8973	3	N	1036	1123	1			27
							1140	9									
*06	12540	X	10692	-0-	-1848	-0-	918	1	8510	3	N	1149	1086	1			90
							1264	9									
*07	12772	X	11140	-0-	-1632	-0-	893	1	8973	3	N	1158	1098	1			150
							1274	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
02	16100	X	11033	-0-	-5067	-0-	988	1	9110	3	N	850	847	1			14
							935	9									
03	16151	X	13810	-0-	-2341	-0-	982	1	11207	3	N	1474	1338	1			150
							1621	9									
04	15330	X	13369	-0-	-1961	-0-	895	1	10946	3	N	1389	1422	1			117
							1528	9									
05	14725	X	12915	-0-	-1810	-0-	1040	1	10604	3	N	1155	1245	1			27
							1271	9									
*06	13620	X	12334	-0-	-1286	-0-	1083	1	10039	3	N	1102	1046	1			83
							1212	9									
*07	13826	X	12568	-0-	-1258	-0-	1024	1	10282	3	N	1147	1086	1			144
							1262	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	35028	X	23340	-0-	-11688	-0-	2081	1	19496	3	Y	1603	1591	1			17
							1763	9									
03	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	1719	1	19789	3	Y	1574	1440	1			151
							1731	9									
04	24360	X	18269	-0-	-6091	-0-	1290	1	15859	3	Y	1018	1087	1			82
							1120	9									
05	25172	X	22626	-0-	-2546	-0-	1875	1	19268	3	Y	1348	1412	1			18
							1483	9									
06	24360	X	20290	-0-	-4070	-0-	1829	1	17119	3	Y	1220	1158	1			80
							1342	9									
07	25172	X	19732	-0-	-5440	-0-	1655	1	16743	3	Y	1213	1151	1			142
							1334	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
02	12572	X	8786	-0-	-3786	-0-	754	1	7058	3	Y	885	878	1			7
							974	9									
03	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	631	1	7262	3	Y	1005	918	1			94
							1106	9									
04	11070	X	8362	-0-	-2708	-0-	551	1	6774	3	Y	943	966	1			71
							1037	9									
05	11439	X	7843	-0-	-3596	-0-	610	1	6270	3	Y	875	935	1			11
							963	9									
06	11070	X	7833	-0-	-3237	-0-	675	1	6321	3	Y	761	721	1			51
							837	9									
07	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	845	1	8543	3	Y	844	796	1			99
							928	9									

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
02	20216	X	16646	-0-	-3570	-0-	1396	1	13073	3	Y	1979	1964	1			19
							2177	9									
03	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	1289	1	14839	3	Y	2132	1949	1			202
							2345	9									
04	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	1099	1	13516	3	Y	1954	2007	1			149
							2149	9									
05	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	1355	1	13924	3	Y	1834	1959	1			24
							2017	9									
06	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	1389	1	12998	3	Y	1608	1527	1			105
							1769	9									
07	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	1314	1	13291	3	Y	1591	1510	1			186
							1750	9									

GATES 07-DR WELL #: 1011H RRCID -> 296713 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8728 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30408	X	23800	-0-	-6608	-0-	1998	1	18711	3	Y	2810	2788	1			29
							3091	9									
03	24968	X	24968	-0-	-0-	-0-	1732	1	19943	3	Y	2994	2737	1			286
							3293	9									
04	23400	X	5662	-0-	-17738	-0-	377	1	4633	3	Y	593	816	1			63
							652	9									
05	24180	X	742	-0-	-23438	-0-	58	1	600	3	Y	76	138	1			1
							84	9									
06	23400	X	8814	-0-	-14586	-0-	716	1	6698	3	Y	1273	1190	1			84
							1400	9									
07	24180	X	16727	-0-	-7453	-0-	1319	1	13342	3	Y	1878	1744	1			218
							2066	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 1012H RRCID -> 299889 COMPL. DATE 07/27/2025 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8895 - 18468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94416	X	54733	-0-	-39683	-0-	4520 7880	1 9	42333	3	Y	7164	7112	1			82
03	104532	X	54916	-0-	-49616	-0-	3745 8056	1 9	43115	3	Y	7324	6699	1			707
04	59010	X	47687	-0-	-11323	-0-	3083 6698	1 9	37906	3	Y	6089	6313	1			483
05	60977	X	43755	-0-	-17222	-0-	3374 5706	1 9	34675	3	Y	5187	5591	1			79
06	59010	X	47234	-0-	-11776	-0-	4009 5701	1 9	37524	3	Y	5183	4912	1			350
07	60605	X	44226	-0-	-16379	-0-	3587 4353	1 9	36286	3	Y	3957	3828	1			479

GATES 07-DR WELL #: 1013H RRCID -> 299959 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8395 - 17364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	66854	-0-	66854	664593	5157 13400	1 9	48297	3	N	12182	12185	1			49
03	0	W	69194	-0-	69194	733787	4396 14191	1 9	50607	3	N	12901	11710	1			1240
04	0	W	62797	-0-	62797	796584	3774 12621	1 9	46402	3	N	11474	11809	1			905
05	0	W	58802	-0-	58802	855386	4262 10737	1 9	43803	3	N	9761	10513	1			153
*06	0	W	53223	-0-	53223	908609	4248 9216	1 9	39759	3	N	8378	7959	1			572
*07	0	W	51239	-0-	51239	959848	3811 8878	1 9	38550	3	N	8071	7677	1			966

GATES 07-DR WELL #: 1014H RRCID -> 299960 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8400 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94752	X	55217	-0-	-39535	-0-	4672 6786	1 9	43759	3	N	6169	6124	1			74
03	101122	X	53600	-0-	-47522	-0-	3743 6767	1 9	43090	3	N	6152	5629	1			597
04	90480	X	44707	-0-	-45773	-0-	2955 5419	1 9	36333	3	N	4926	5127	1			396
05	83700	X	40894	-0-	-42806	-0-	3161 5247	1 9	32486	3	N	4770	5089	1			77
*06	69330	X	42246	-0-	-27084	-0-	3581 5151	1 9	33514	3	N	4683	4438	1			322
*07	61132	X	38501	-0-	-22631	-0-	3178 3177	1 9	32146	3	N	2888	2848	1			362

GATES 07-DR WELL #: 1015H RRCID -> 300163 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8620 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	81270	X	-0-	-0-	-81270	-0-					N	-0-					-0-
05	83979	X	-0-	-0-	-83979	-0-					N	-0-					-0-
06	76170	X	-0-	-0-	-76170	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
TRES RAMAS AC WELL #: A 4H RRCID -> 296280 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8185 - 19486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28571	X	28571	-0-	-0-	-0-	426	1	26437	3	Y	1553	1553	1			20
							1708	9									
03	30194	X	19759	-0-	-10435	-0-	314	1	18565	3	Y	800	807	1			13
							880	9									
04	31251	X	31251	-0-	-0-	-0-	548	1	28743	3	Y	1782	1759	1			36
							1960	9									
05	30194	X	8975	-0-	-21219	-0-	217	1	8378	3	Y	345	370	1			11
							380	9									
06	29220	X	14307	-0-	-14913	-0-	365	1	13413	3	Y	481	481	1			11
							529	9									
07	30194	X	19259	-0-	-10935	-0-	375	1	17832	3	Y	956	939	1			28
							1052	9									

BRISCOE FRIDAY AC WELL #: 1H RRCID -> 297806 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8477 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39957	X	39957	-0-	-0-	-0-	394	1	33385	3	Y	5616	5706	1	3	8	165
							6178	9									
03	46656	X	46656	-0-	-0-	-0-	484	1	39396	3	Y	6160	6076	1	2	8	247
							6776	9									
04	59965	X	59965	-0-	-0-	-0-	929	1	52384	3	Y	6047	6041	1	2	8	251
							6652	9									
05	52037	X	52037	-0-	-0-	-0-	957	1	45227	3	Y	5321	4938	1			634
							5853	9									
06	44006	X	44006	-0-	-0-	-0-	1000	1	37682	3	Y	4840	5189	1			285
							5324	9									
07	42204	X	42204	-0-	-0-	-0-	1041	1	35743	3	Y	4927	4736	1	1	8	475
							5420	9									

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
02	20747	X	20747	-0-	-0-	-0-	204	1	17284	3	Y	2963	3014	1			87
							3259	9									
03	23118	X	23118	-0-	-0-	-0-	236	1	19191	3	Y	3355	3307	1			135
							3691	9									
04	31355	X	31355	-0-	-0-	-0-	474	1	26734	3	Y	3770	3749	1			156
							4147	9									
05	28966	X	28966	-0-	-0-	-0-	536	1	25313	3	Y	2834	2652	1			338
							3117	9									
06	24721	X	24721	-0-	-0-	-0-	571	1	21506	3	Y	2404	2600	1			142
							2644	9									
07	22772	X	22772	-0-	-0-	-0-	572	1	19656	3	Y	2313	2232	1			223
							2544	9									

TRES RAMAS AC 1 WELL #: F 1H RRCID -> 298282 COMPL. DATE 11/15/2025 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8688 - 20840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	175	1	10846	3	Y	1317	1317	1			17
							1449	9									
03	13330	X	4929	-0-	-8401	-0-	76	1	4482	3	Y	337	349	1			5
							371	9									
04	12900	X	5368	-0-	-7532	-0-	86	1	4509	3	Y	703	694	1			14
							773	9									
05	13733	X	403	-0-	-13330	-0-	9	1	338	3	Y	51	63	1			2
							56	9									
06	13290	X	560	-0-	-12730	-0-	15	1	545	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	13733	X	615	-0-	-13118	-0-	11	1	535	3	Y	63	61	1			2
							69	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
TRES RAMAS AC WELL #: F 5H RRCID -> 298283 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8850 - 20549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44050	X	44050	-0-	-0-	-0-	-0-	606 5861	1 9	37583	3	Y	5328	5350	1			69
03	57492	X	57492	-0-	-0-	-0-	-0-	841 6866	1 9	49785	3	Y	6242	6213	1			98
04	58327	X	58327	-0-	-0-	-0-	-0-	961 6955	1 9	50411	3	Y	6323	6293	1			128
05	40765	X	9645	-0-	-31120	-0-	-0-	217 1052	1 9	8376	3	Y	956	1054	1			30
06	39450	X	1670	-0-	-37780	-0-	-0-	28 625	1 9	1017	3	Y	568	584	1			14
07	40765	X	7343	-0-	-33422	-0-	-0-	136 735	1 9	6472	3	Y	668	662	1			20

BRISCOE CATARINA AC WELL #: A 2H RRCID -> 299236 COMPL. DATE 04/28/2025 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8252 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25737	X	25737	-0-	-0-	-0-	-0-	252 2504	1 9	22981	3	Y	2276	2258	1			56
03	32239	X	32239	-0-	-0-	-0-	-0-	276 2076	1 9	29887	3	Y	1887	1874	1			69
04	25350	X	24040	-0-	-1310	-0-	-0-	251 1673	1 9	22116	3	Y	1521	1527	1			63
05	26195	X	17334	-0-	-8861	-0-	-0-	208 1267	1 9	15859	3	Y	1152	1152	1			63
06	25350	X	15614	-0-	-9736	-0-	-0-	216 1076	1 9	14322	3	Y	978	955	1			86
07	26195	X	13862	-0-	-12333	-0-	-0-	283 920	1 9	12659	3	Y	836	846	1			76

BRISCOE CATARINA AC WELL #: A 3H RRCID -> 299237 COMPL. DATE 04/28/2025 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7976 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34796	X	34796	-0-	-0-	-0-	-0-	312 5983	1 9	28501	3	Y	5439	5392	1			133
03	55770	X	55770	-0-	-0-	-0-	-0-	452 6415	1 9	48903	3	Y	5832	5753	1			212
04	55898	X	55898	-0-	-0-	-0-	-0-	568 5162	1 9	50168	3	Y	4693	4712	1			193
05	50271	X	50271	-0-	-0-	-0-	-0-	597 4264	1 9	45410	3	Y	3876	3858	1			211
06	40224	X	40224	-0-	-0-	-0-	-0-	545 3592	1 9	36087	3	Y	3265	3190	1			286
07	33657	X	33657	-0-	-0-	-0-	-0-	664 3296	1 9	29697	3	Y	2996	3010	1			272

BRISCOE CATARINA AC WELL #: A 1H RRCID -> 299295 COMPL. DATE 04/28/2025 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8303 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36656	X	36656	-0-	-0-	-0-	-0-	340 5267	1 9	31049	3	Y	4788	4730	1	17	8	116
03	47628	X	47628	-0-	-0-	-0-	-0-	390 5115	1 9	42123	3	Y	4650	4585	1	13	8	168
04	49023	X	49023	-0-	-0-	-0-	-0-	499 4508	1 9	44016	3	Y	4098	4092	1	6	8	168
05	45377	X	45377	-0-	-0-	-0-	-0-	539 3818	1 9	41020	3	Y	3471	3445	1	5	8	189
06	35386	X	35386	-0-	-0-	-0-	-0-	480 3114	1 9	31792	3	Y	2831	2772	1			248
07	34937	X	29577	-0-	-5360	-0-	-0-	587 2739	1 9	26251	3	Y	2490	2509	1	3	8	226

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
TRES RAMAS AC WELL #: D 1H RRCID -> 300098 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8506 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	99237	X	99237	-0-	-0-	-0-	1361 13462	1 9	84414	3	Y	12238	12278	1			159
03	100740	X	100740	-0-	-0-	-0-	1459 12912	1 9	86369	3	Y	11738	11713	1			184
04	88856	X	88856	-0-	-0-	-0-	1458 10948	1 9	76450	3	Y	9953	9936	1			201
05	79918	X	22762	-0-	-57156	-0-	505 2771	1 9	19486	3	Y	2519	2642	1			78
06	77340	X	62140	-0-	-15200	-0-	1450 7435	1 9	53255	3	Y	6759	6676	1			161
07	79918	X	67089	-0-	-12829	-0-	1227 7501	1 9	58361	3	Y	6819	6780	1			200

TRES RAMAS AC WELL #: E 5H RRCID -> 300120 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8276 - 18284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	76019	X	76019	-0-	-0-	-0-	919 18087	1 9	57013	3	Y	16443	16482	1			213
03	75932	X	75932	-0-	-0-	-0-	982 16823	1 9	58127	3	Y	15294	15267	1			240
04	66420	X	66420	-0-	-0-	-0-	984 13833	1 9	51603	3	Y	12575	12561	1			254
05	39419	X	39419	-0-	-0-	-0-	785 8345	1 9	30289	3	Y	7586	7604	1			236
06	56111	X	56111	-0-	-0-	-0-	1203 10731	1 9	44177	3	Y	9755	9758	1			233
07	52431	X	52431	-0-	-0-	-0-	890 9225	1 9	42316	3	Y	8386	8373	1			246

BEINHORN AC WELL #: B 1H RRCID -> 300435 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8288 - 17514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	56073	X	56073	-0-	-0-	-0-	441 13103	1 9	42529	3	Y	11912	11912	1	3	8	329
03	72328	X	72328	-0-	-0-	-0-	567 14546	1 9	57215	3	Y	13224	13163	1	3	8	387
04	64949	X	64949	-0-	-0-	-0-	439 12055	1 9	52455	3	Y	10959	11075	1	3	8	268
05	60531	X	60531	-0-	-0-	-0-	405 10784	1 9	49342	3	Y	9804	9625	1	2	8	445
06	53159	X	53159	-0-	-0-	-0-	369 9119	1 9	43671	3	Y	8290	8305	1			430
07	50094	X	50094	-0-	-0-	-0-	368 8535	1 9	41191	3	Y	7759	7722	1	2	8	465

BEINHORN AC WELL #: B 2H RRCID -> 300436 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8551 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	50878	X	50878	-0-	-0-	-0-	416 10388	1 9	40074	3	Y	9444	9411	1			261
03	52015	X	52015	-0-	-0-	-0-	401 11166	1 9	40448	3	Y	10151	10115	1			297
04	66038	X	66038	-0-	-0-	-0-	438 13234	1 9	52366	3	Y	12031	12034	1			294
05	65717	X	65717	-0-	-0-	-0-	433 12451	1 9	52833	3	Y	11319	11099	1			514
06	59766	X	59766	-0-	-0-	-0-	413 10516	1 9	48837	3	Y	9560	9578	1			496
07	57005	X	57005	-0-	-0-	-0-	422 9347	1 9	47236	3	Y	8497	8483	1			510

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
BRISCOE FRIDAY AC WELL #: B 1H RRCID -> 300509 COMPL. DATE 02/03/2026 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8196 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		17903	-0-		17903	17903	125	1	15504	3	Y	2067	1592	1	219	8	256
								2274	9									
03	SHUT IN		66093	-0-		66093	83996	248	1	56416	3	Y	8572	8409	1	81	8	338
								9429	9									
04	153153	X	69157	-0-		-83996	-0-	287	1	58696	3	Y	9249	9377	1	22	8	188
								10174	9									
05	65233	X	65233	-0-		-0-	-0-	309	1	55516	3	Y	8553	8322	1	34	8	385
								9408	9									
06	52462	X	52462	-0-		-0-	-0-	306	1	44592	3	Y	6876	6999	1	17	8	245
								7564	9									
07	44434	X	44434	-0-		-0-	-0-	276	1	37769	3	Y	5808	5712	1	5	8	336
								6389	9									

BRISCOE FRIDAY AC WELL #: B 2H RRCID -> 300510 COMPL. DATE 02/03/2026 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8148 - 18065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		17846	-0-		17846	17846	128	1	15827	3	Y	1719	1481	1			238
								1891	9									
03	SHUT IN		75142	-0-		75142	92988	285	1	64979	3	Y	8980	8860	1			358
								9878	9									
04	175023	X	82035	-0-		-92988	-0-	345	1	70606	3	Y	10076	10228	1			206
								11084	9									
05	75773	X	75773	-0-		-0-	-0-	363	1	65259	3	Y	9228	9017	1			417
								10151	9									
06	63719	X	63719	-0-		-0-	-0-	377	1	54881	3	Y	7692	7834	1			275
								8461	9									
07	56905	X	56905	-0-		-0-	-0-	361	1	49272	3	Y	6611	6503	1			383
								7272	9									

BRISCOE FRIDAY AC WELL #: B 3H RRCID -> 300511 COMPL. DATE 02/03/2026 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8352 - 18578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		13749	-0-		13749	13749	99	1	12266	3	Y	1258	1084	1			174
								1384	9									
03	SHUT IN		73394	-0-		73394	87143	279	1	63576	3	Y	8672	8501	1			345
								9539	9									
04	170593	X	83450	-0-		-87143	-0-	354	1	72364	3	Y	9756	9902	1			199
								10732	9									
05	78858	X	78858	-0-		-0-	-0-	380	1	68308	3	Y	9245	9027	1			417
								10170	9									
06	66584	X	66584	-0-		-0-	-0-	396	1	57609	3	Y	7799	7938	1			278
								8579	9									
07	59465	X	59465	-0-		-0-	-0-	378	1	51662	3	Y	6750	6637	1			391
								7425	9									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 09-ROSE B AA WELL #: 2000H RRCID -> 294818 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8700 - 20551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28264	X	28264	-0-		-0-	-0-	3168	1	23531	3	N	1423	1286	1			137
								1565	9									
03	31064	X	31064	-0-		-0-	-0-	2141	1	27162	3	N	1601	1441	1			297
								1761	9									
04	29595	X	29595	-0-		-0-	-0-	2372	1	25584	3	N	1490	1502	1			285
								1639	9									
05	29574	X	29574	-0-		-0-	-0-	2667	1	25265	3	N	1493	1778	1			-0-
								1642	9									
06	27966	X	27966	-0-		-0-	-0-	2371	1	24112	3	N	1348	1274	1			74
								1483	9									
07	28182	X	28182	-0-		-0-	-0-	3501	1	23234	3	N	1315	1389	1			-0-
								1447	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09-ROSE B BB WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39396	X	39396	-0-	-0-	-0-	4315	1	32047	3	N	2758	2494	1			264
							3034	9									
03	44105	X	44105	-0-	-0-	-0-	2978	1	37771	3	N	3051	2751	1			564
							3356	9									
04	44425	X	44425	-0-	-0-	-0-	3504	1	37798	3	N	2839	2865	1			538
							3123	9									
05	46473	X	46473	-0-	-0-	-0-	4110	1	38938	3	N	3114	3652	1			-0-
							3425	9									
06	43750	X	43750	-0-	-0-	-0-	3629	1	36908	3	N	2921	2760	1			161
							3213	9									
07	43787	X	43787	-0-	-0-	-0-	5319	1	35302	3	N	2878	3039	1			-0-
							3166	9									

BRISCOE RANCH AC WELL #: 1000H RRCID -> 296784 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8311 - 17624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22008	X	11401	-0-	-10607	-0-	1135	1	9409	3	Y	779	705	1			74
							857	9									
03	24366	X	18691	-0-	-5675	-0-	1902	1	15053	3	Y	1578	1374	1			278
							1736	9									
04	21930	X	15992	-0-	-5938	-0-	1798	1	12735	3	Y	1326	1349	1			255
							1459	9									
05	22661	X	14446	-0-	-8215	-0-	1689	1	11502	3	Y	1141	1396	1			-0-
							1255	9									
06	19590	X	13330	-0-	-6260	-0-	1598	1	10564	3	Y	1062	1004	1			58
							1168	9									
07	18693	X	12775	-0-	-5918	-0-	1535	1	10026	3	Y	1104	1162	1			-0-
							1214	9									

BRISCOE RANCH AC WELL #: 1001H RRCID -> 296805 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7903 - 17489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	2321	-0-	-1403	-0-	242	1	2007	3	Y	65	59	1			6
							72	9									
03	4123	X	463	-0-	-3660	-0-	52	1	411	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	249	1	1765	3	Y	60	51	1			9
							66	9									
05	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	299	1	2039	3	Y	93	102	1			-0-
							102	9									
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	256	1	1694	3	Y	88	83	1			5
							97	9									
07	1147	X	734	-0-	-413	-0-	78	1	507	3	Y	135	140	1			-0-
							149	9									

GATES 09 ROSE B DD WELL #: 2019H RRCID -> 301021 COMPL. DATE 10/31/2025 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8615 - 19504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	179492	X	179492	-0-	-0-	-0-	19479	1	144684	3	N	13935	12596	1			1339
							15329	9									
03	180453	X	180453	-0-	-0-	-0-	12021	1	152478	3	N	14504	13137	1			2706
							15954	9									
04	164580	X	162862	-0-	-1718	-0-	12619	1	136127	3	N	12833	13068	1			2471
							14116	9									
05	170066	X	154157	-0-	-15909	-0-	13407	1	127029	3	N	12474	14945	1			-0-
							13721	9									
06	164580	X	135765	-0-	-28815	-0-	11111	1	112994	3	N	10600	10019	1			581
							11660	9									
07	170066	X	NO RPT	-0-	-170066	-0-					N	NO RPT					581

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 2023H RRCID -> 301099 COMPL. DATE 10/31/2025 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8637 - 19305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159798	X	159798	-0-	-0-	-0-	16390	1	121734	3	N	19704	17810	1			1894
							21674	9									
03	157995	X	157995	-0-	-0-	-0-	9893	1	125497	3	N	20550	18610	1			3834
							22605	9									
04	151050	X	140784	-0-	-10266	-0-	10228	1	110336	3	N	18382	18686	1			3530
							20220	9									
05	156085	X	132549	-0-	-23536	-0-	10757	1	101919	3	N	18066	21596	1			-0-
							19873	9									
06	151050	X	116575	-0-	-34475	-0-	8896	1	90466	3	N	15648	14791	1			857
							17213	9									
07	156085	X	NO RPT	-0-	-156085	-0-					N	NO RPT					857

GATES 09 ROSE B CC WELL #: 2018H RRCID -> 301102 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8550 - 19761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	478475	X	112395	-0-	-366080	-0-	11972	1	88924	3	N	10454	9449	1			1005
							11499	9									
03	106571	X	106571	-0-	-0-	-0-	6968	1	88391	3	N	10193	9281	1			1917
							11212	9									
04	98190	X	88340	-0-	-9850	-0-	6696	1	72235	3	N	8554	8800	1			1671
							9409	9									
05	101463	X	78325	-0-	-23138	-0-	6673	1	63223	3	N	7663	9334	1			-0-
							8429	9									
06	98190	X	66618	-0-	-31572	-0-	5291	1	53799	3	N	6844	6469	1			375
							7528	9									
07	101463	X	NO RPT	-0-	-101463	-0-					N	NO RPT					375

GATES 05-D WELL #: 2022H RRCID -> 301129 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8515 - 19261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89376	X	86191	-0-	-3185	-0-	8861	1	65811	3	N	10472	9465	1			1007
							11519	9									
03	98952	X	80175	-0-	-18777	-0-	5043	1	63970	3	N	10147	9244	1			1910
							11162	9									
04	95760	X	68654	-0-	-27106	-0-	5028	1	54232	3	N	8540	8783	1			1667
							9394	9									
05	98952	X	59428	-0-	-39524	-0-	4905	1	46473	3	N	7318	8985	1			-0-
							8050	9									
06	95760	X	45411	-0-	-50349	-0-	3561	1	36211	3	N	5126	4845	1			281
							5639	9									
07	95418	X	NO RPT	-0-	-95418	-0-					N	NO RPT					281

GATES 09 ROSE A WELL #: 2031H RRCID -> 302018 COMPL. DATE 02/13/2026 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8490 - 19271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		21570	-0-	21570	21570	2222	1	16523	3	N	2568	2321	1			247
							2825	9									
03	0		183796	-0-	183796	205366	11521	1	148876	3	N	21272	17947	1			3572
							23399	9									
04	0		202547	-0-	202547	407913	14674	1	161594	3	N	23890	23171	1			4291
							26279	9									
05	0		173273	-0-	173273	581186	14185	1	135901	3	N	21079	25370	1			-0-
							23187	9									
06	0		162762	-0-	162762	743948	12570	1	128976	3	N	19287	18230	1			1057
							21216	9									
07	139275	X	NO RPT	-0-	-139275	604673					N	NO RPT					1057

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATE 09 ROSE AB WELL #: 2029H RRCID -> 302019 COMPL. DATE 02/09/2026 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8490 - 20026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		35929	-0-	35929	-0-	3618	1	26907	3	N	4913	4441	1			472
							5404	9									
03	0		167895	-0-	167895	167895	10287	1	132931	3	N	22434	19091	1			3815
							24677	9									
04	0		164541	-0-	164541	332436	11801	1	129948	3	N	20720	20663	1			3872
							22792	9									
05	0		135460	-0-	135460	467896	11004	1	105420	3	N	17305	21177	1			-0-
							19036	9									
06	0		121972	-0-	121972	589868	9350	1	95939	3	N	15166	14335	1			831
							16683	9									
07	123050	X	NO RPT	-0-	-123050	466818					N	NO RPT					831

GATES 10 ROSE A WELL #: 2026H RRCID -> 302055 COMPL. DATE 07/06/2025 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8585 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		122024	-0-	122024	174962	9085	1	103141	3	N	8907	8622	1			285
							9798	9									
09	0		106090	-0-	106090	281052	7646	1	87250	3	N	10176	9723	1			738
							11194	9									
10	0		96351	-0-	96351	377403	8806	1	77741	3	N	8913	9651	1			-0-
							9804	9									
11	0		75511	-0-	75511	452914	4220	1	64698	3	N	5994	5994	1			-0-
							6593	9									
12	0		93113	-0-	93113	546027	3351	1	82495	3	N	6606	6606	1			-0-
							7267	9									
01	0		78969	-0-	78969	624996	5381	1	67624	3	N	5422	5422	1			-0-
							5964	9									
02	0		61342	-0-	61342	686338	6824	1	50746	3	N	3429	3099	1			330
							3772	9									
03	0		71736	-0-	71736	758074	4882	1	63096	3	N	3416	3105	1			641
							3758	9									
04	0		64987	-0-	64987	823061	5159	1	56810	3	N	2744	2843	1			542
							3018	9									
05	0		60445	-0-	60445	883506	5435	1	52067	3	N	2675	3217	1			-0-
							2943	9									
06	0		55468	-0-	55468	938974	4699	1	48218	3	N	2319	2192	1			127
							2551	9									
07	40116	X	NO RPT	-0-	-40116	898858					N	NO RPT					127

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					Y	1	6	0			-0-
09	15210	X	1211	-0-	-13999	-0-	56	1	1149	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	786	1	17265	2	Y	707	677	0			30
							778	9									
11	13620	X	8167	-0-	-5453	-0-	194	1	7603	2	Y	336	350	0	2	1	14
							370	9									
12	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	462	1	9771	2	Y	501	481	0	3	1	31
							551	9									
01	18817	X	5945	-0-	-12872	-0-	278	1	5355	2	Y	284	290	0	2	1	23
							312	9									
02	16996	X	-0-	-0-	-16996	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
03	18817	X	13268	-0-	-5549	-0-	590	1	12018	2	Y	600	556	0			44
							660	9									
04	DLQ G-10		9913	-0-	9913	9913	470	1	8969	2	Y	431	460	0	1	1	14
							474	9									
*05	18678	X	8765	-0-	-9913	-0-	379	1	7692	2	Y	631	639	0	1	1	5
							694	9									
*06	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	324	1	7141	2	Y	540	483	0	2	1	60
							594	9									
07	10230	X	8485	-0-	-1745	-0-	340	1	7655	2	Y	445	481	0	1	1	23
							490	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	33700	X	33700	-0-	-0-	-0-	1559	1	31357	2	Y	713	703	0	1	1	40
							784	9									
09	30210	X	30054	-0-	-156	-0-	1351	1	27740	2	Y	875	871	0	1	1	43
							963	9									
10	30447	X	30447	-0-	-0-	-0-	1275	1	28101	2	Y	974	974	0	2	1	41
							1071	9									
11	32610	X	28382	-0-	-4228	-0-	676	1	26723	2	Y	894	894	0	3	1	38
							983	9									
12	33697	X	30449	-0-	-3248	-0-	1330	1	28057	2	Y	965	934	0	8	1	61
							1062	9									
01	33697	X	27466	-0-	-6231	-0-	1305	1	24999	2	Y	1056	1028	0	4	1	85
							1162	9									
02	28056	X	10801	-0-	-17255	-0-	512	1	10104	2	Y	168	236	0	1	1	16
							185	9									
03	34076	X	34076	-0-	-0-	-0-	1557	1	31672	2	Y	770	728	0	1	1	57
							847	9									
04	DLQ G-10		29597	-0-	29597	29597	1424	1	27217	2	Y	869	896	0	1	1	29
							956	9									
*05	58016	X	28419	-0-	-29597	-0-	1291	1	26138	2	Y	900	920	0	2	1	7
							990	9									
*06	26987	X	26987	-0-	-0-	-0-	1118	1	24840	2	Y	935	835	0	3	1	104
							1029	9									
07	30597	X	26853	-0-	-3744	-0-	1097	1	24764	2	Y	902	958	0	1	1	47
							992	9									

BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	253	1	5122	2	Y	1249	1255	0	2	1	70
							1374	9									
09	7890	X	6535	-0-	-1355	-0-	241	1	4912	2	Y	1256	1264	0	2	1	62
							1382	9									
10	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	244	1	5400	2	Y	1100	1112	0	3	1	47
							1210	9									
11	8400	X	6178	-0-	-2222	-0-	127	1	4988	2	Y	966	968	0	4	1	41
							1063	9									
12	7285	X	6434	-0-	-851	-0-	243	1	5118	2	Y	975	947	0	8	1	61
							1073	9									
01	6851	X	6670	-0-	-181	-0-	270	1	5204	2	Y	1087	1057	0	4	1	87
							1196	9									
02	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	269	1	5304	2	Y	777	788	0	1	1	75
							855	9									
03	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	300	1	6116	2	Y	969	966	0	6	1	72
							1066	9									
04	DLQ G-10		1355	-0-	1355	1355	58	1	1150	2	Y	134	201	0	1	1	4
							147	9									
*05	9644	X	8289	-0-	-1355	-0-	313	1	6351	2	Y	1477	1469	0			12
							1625	9									
*06	6900	X	6539	-0-	-361	-0-	243	1	5355	2	Y	855	767	0	5	1	95
							941	9									
07	7130	X	6038	-0-	-1092	-0-	219	1	4977	2	Y	765	819	0	1	1	40
							842	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
*08	22289	X	20374	-0-	-1915	-0-	918	1	18448	2	Y	916	916	0	1	1	51
							1008	9									
09	21570	X	17869	-0-	-3701	-0-	794	1	16281	2	Y	722	736	0	1	1	36
							794	9									
10	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	838	1	18425	2	Y	1001	993	0	2	1	42
							1101	9									
11	20550	X	19435	-0-	-1115	-0-	453	1	17787	2	Y	1086	1078	0	3	1	47
							1195	9									
12	20429	X	20332	-0-	-97	-0-	845	1	17892	2	Y	1450	1396	0	10	1	91
							1595	9									
01	20367	X	19866	-0-	-501	-0-	919	1	17568	2	Y	1254	1239	0	5	1	101
							1379	9									
02	18396	X	17052	-0-	-1344	-0-	779	1	15394	2	Y	799	822	0	1	1	77
							879	9									
03	20367	X	19687	-0-	-680	-0-	873	1	17727	2	Y	988	985	0	7	1	73
							1087	9									
04	DLQ G-10		18315	-0-	18315	18315	864	1	16484	2	Y	879	922	0	1	1	29
							967	9									
*05	37155	X	18840	-0-	-18315	-0-	839	1	16971	2	Y	936	955	0	2	1	8
							1030	9									
*06	19230	X	15573	-0-	-3657	-0-	638	1	14155	2	Y	709	635	0	3	1	79
							780	9									
07	18941	X	18508	-0-	-433	-0-	750	1	16929	2	Y	754	793	0	1	1	39
							829	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
*08	15624	X	14977	-0-	-647	-0-	661	1	13284	2	Y	938	934	0	1	1	52
							1032	9									
09	14970	X	14579	-0-	-391	-0-	621	1	12744	2	Y	1104	1101	0	1	1	54
							1214	9									
10	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	593	1	13057	2	Y	1062	1069	0	2	1	45
							1168	9									
11	14670	X	13500	-0-	-1170	-0-	312	1	12295	2	Y	812	819	0	3	1	35
							893	9									
12	15066	X	13949	-0-	-1117	-0-	584	1	12338	2	Y	934	903	0	7	1	59
							1027	9									
01	15066	X	13325	-0-	-1741	-0-	612	1	11732	2	Y	892	876	0	3	1	72
							981	9									
02	13608	X	11955	-0-	-1653	-0-	551	1	10852	2	Y	502	525	0	1	1	48
							552	9									
03	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	665	1	13487	2	Y	1029	997	0	4	1	76
							1132	9									
04	DLQ G-10		10615	-0-	10615	10615	494	1	9463	2	Y	598	653	0	1	1	20
							658	9									
*05	22834	X	12219	-0-	-10615	-0-	537	1	10834	2	Y	771	784	0	1	1	6
							848	9									
*06	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	759	1	16816	2	Y	949	846	0	3	1	106
							1044	9									
07	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	655	1	14776	2	Y	867	927	0	1	1	45
							954	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA24) WELL #: 457H RRCID -> 288277 COMPL. DATE 09/11/2024 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
*08	13578	X	12464	-0-	-1114	-0-	552	1	11101	2	Y	737	743	0	1	1	41
							811	9									
09	12510	X	12120	-0-	-390	-0-	525	1	10777	2	Y	744	747	0	1	1	37
							818	9									
10	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	540	1	11905	2	Y	807	808	0	2	1	34
							888	9									
11	13050	X	11399	-0-	-1651	-0-	266	1	10448	2	Y	623	627	0	3	1	27
							685	9									
12	13485	X	12341	-0-	-1144	-0-	521	1	11003	2	Y	743	717	0	6	1	47
							817	9									
01	13330	X	11587	-0-	-1743	-0-	533	1	10221	2	Y	757	740	0	3	1	61
							833	9									
02	12040	X	9400	-0-	-2640	-0-	430	1	8455	2	Y	468	484	0			45
							515	9									
03	13330	X	5590	-0-	-7740	-0-	250	1	5068	2	Y	247	270	0	4	1	18
							272	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
*05	386	X	386	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	11220	X	7482	-0-	-3738	-0-	314	1	6951	2	Y	197	175	0			22
							217	9									
07	10416	X	9672	-0-	-744	-0-	393	1	8828	2	Y	410	411	0			21
							451	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
*08	15128	X	13976	-0-	-1152	-0-	613	1	12287	2	Y	978	978	0	1	1	55
							1076	9									
09	15000	X	13898	-0-	-1102	-0-	593	1	12166	2	Y	1035	1036	0	2	1	51
							1139	9									
10	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	610	1	13462	2	Y	1109	1111	0	2	1	47
							1220	9									
11	15000	X	13403	-0-	-1597	-0-	306	1	12126	2	Y	883	888	0	4	1	38
							971	9									
12	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	609	1	12863	2	Y	1077	1039	0	8	1	68
							1185	9									
01	15283	X	14915	-0-	-368	-0-	673	1	12914	2	Y	1207	1174	0	4	1	97
							1328	9									
02	13804	X	10604	-0-	-3200	-0-	478	1	9429	2	Y	634	669	0	1	1	61
							697	9									
03	15283	X	13888	-0-	-1395	-0-	621	1	12604	2	Y	603	614	0	5	1	45
							663	9									
04	DLQ G-10		21	-0-	21	21	20	2	1	9	Y	1	45	0	1	1	-0-
*05	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	1	1	0			-0-
*06	14430	X	5466	-0-	-8964	-0-	224	1	4955	2	Y	261	232	0			29
							287	9									
07	11749	X	8549	-0-	-3200	-0-	337	1	7576	2	Y	578	577	0			30
							636	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
*08	25699	X	23440	-0-	-2259	-0-	1043	1	20972	2	Y	1295	1301	0	2	1	72
							1425	9									
09	24300	X	22828	-0-	-1472	-0-	992	1	20354	2	Y	1347	1351	0	2	1	66
							1482	9									
10	23279	X	23279	-0-	-0-	-0-	945	1	20796	2	Y	1398	1402	0	3	1	59
							1538	9									
11	23730	X	22305	-0-	-1425	-0-	517	1	20319	2	Y	1335	1332	0	5	1	57
							1469	9									
12	23870	X	20467	-0-	-3403	-0-	867	1	18290	2	Y	1191	1161	0	12	1	75
							1310	9									
01	23993	X	23993	-0-	-0-	-0-	1110	1	21224	2	Y	1508	1458	0	4	1	121
							1659	9									
02	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	985	1	19403	2	Y	1157	1166	0	1	1	111
							1273	9									
03	23281	X	23226	-0-	-55	-0-	1020	1	20687	2	Y	1381	1380	0	10	1	102
							1519	9									
04	DLQ G-10		20884	-0-	20884	20884	976	1	18609	2	Y	1181	1243	0	1	1	39
							1299	9									
*05	42297	X	21413	-0-	-20884	-0-	938	1	18991	2	Y	1349	1375	0	2	1	11
							1484	9									
*06	22170	X	20074	-0-	-2096	-0-	813	1	18075	2	Y	1078	964	0	5	1	120
							1186	9									
07	22909	X	20724	-0-	-2185	-0-	829	1	18690	2	Y	1095	1157	0	1	1	57
							1205	9									

GALVAN RANCH WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	27373	X	25743	-0-	-1630	-0-	1169	1	23497	2	Y	979	984	0	1	1	55
							1077	9									
09	26070	X	24840	-0-	-1230	-0-	1107	1	22676	2	Y	961	966	0	2	1	47
							1057	9									
10	25296	X	25296	-0-	-0-	-0-	1051	1	23154	2	Y	992	995	0	2	1	42
							1091	9									
11	25890	X	23440	-0-	-2450	-0-	554	1	21877	2	Y	917	917	0	3	1	39
							1009	9									
12	26319	X	23915	-0-	-2404	-0-	1033	1	21785	2	Y	997	965	0	8	1	63
							1097	9									
01	25730	X	24046	-0-	-1684	-0-	1132	1	21690	2	Y	1113	1083	0	4	1	89
							1224	9									
02	23184	X	21192	-0-	-1992	-0-	982	1	19364	2	Y	769	783	0	1	1	74
							846	9									
03	25296	X	21339	-0-	-3957	-0-	959	1	19498	2	Y	802	811	0	6	1	59
							882	9									
04	DLQ G-10		24082	-0-	24082	24082	1146	1	21924	2	Y	920	948	0	1	1	30
							1012	9									
*05	47277	X	23195	-0-	-24082	-0-	1042	1	21074	2	Y	981	1001	0	2	1	8
							1079	9									
*06	23280	X	21997	-0-	-1283	-0-	907	1	20135	2	Y	868	776	0	3	1	97
							955	9									
07	24893	X	21709	-0-	-3184	-0-	881	1	19875	2	Y	866	917	0	1	1	45
							953	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	19933	X	17550	-0-	-2383	-0-	797	1	16003	2	Y	682	686	0	1	1	38
							750	9									
09	19110	X	16863	-0-	-2247	-0-	750	1	15383	2	Y	664	668	0	1	1	33
							730	9									
10	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	714	1	15721	2	Y	705	707	0	1	1	30
							776	9									
11	18090	X	16023	-0-	-2067	-0-	377	1	14825	2	Y	746	742	0	2	1	32
							821	9									
12	18476	X	17260	-0-	-1216	-0-	706	1	14926	2	Y	1480	1412	0	7	1	93
							1628	9									
01	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	810	1	15518	2	Y	1215	1205	0	5	1	98
							1337	9									
02	15736	X	15279	-0-	-457	-0-	705	1	13874	2	Y	636	672	0	1	1	61
							700	9									
03	17205	X	14499	-0-	-2706	-0-	656	1	13352	2	Y	446	469	0	5	1	33
							491	9									
04	DLQ G-10		16047	-0-	16047	16047	764	1	14598	2	Y	623	635	0			21
							685	9									
*05	31992	X	15945	-0-	-16047	-0-	714	1	14448	2	Y	712	726	0	1	1	6
							783	9									
*06	17100	X	14884	-0-	-2216	-0-	615	1	13619	2	Y	591	529	0	2	1	66
							650	9									
07	16926	X	15852	-0-	-1074	-0-	645	1	14557	2	Y	591	625	0	1	1	31
							650	9									

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
*08	39401	X	36379	-0-	-3022	-0-	1626	1	32679	2	Y	1885	1896	0	2	1	105
							2074	9									
09	37650	X	34785	-0-	-2865	-0-	1521	1	31199	2	Y	1877	1887	0	3	1	92
							2065	9									
10	35650	X	35650	-0-	-0-	-0-	1456	1	32087	2	Y	1915	1922	0	4	1	81
							2107	9									
11	35610	X	33189	-0-	-2421	-0-	776	1	30496	2	Y	1743	1743	0	6	1	75
							1917	9									
12	36797	X	34280	-0-	-2517	-0-	1455	1	30734	2	Y	1901	1842	0	15	1	119
							2091	9									
01	36363	X	34180	-0-	-2183	-0-	1583	1	30311	2	Y	2078	2023	0	7	1	167
							2286	9									
02	32480	X	29311	-0-	-3169	-0-	1344	1	26456	2	Y	1374	1408	0	1	1	132
							1511	9									
03	35650	X	29051	-0-	-6599	-0-	1294	1	26290	2	Y	1334	1357	0	11	1	98
							1467	9									
04	DLQ G-10		33050	-0-	33050	33050	1562	1	29856	2	Y	1484	1532	0	1	1	49
							1632	9									
*05	64418	X	31368	-0-	-33050	-0-	1393	1	28205	2	Y	1609	1642	0	3	1	13
							1770	9									
*06	33090	X	29700	-0-	-3390	-0-	1215	1	26910	2	Y	1432	1280	0	5	1	160
							1575	9									
07	34162	X	30208	-0-	-3954	-0-	1220	1	27464	2	Y	1385	1472	0	1	1	72
							1524	9									

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 289895 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 279H RRCID -> 290265 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	90 783	1 9	1768	2	Y	712	672	0			40
09	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	33 366	1 9	669	2	Y	333	356	0	1	1	16
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	78 669	1 9	1717	2	Y	608	597	0	1	1	26
11	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	107 1037	1 9	4216	2	Y	943	927	0	2	1	40
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	201 892	1 9	4226	2	Y	811	792	0	8	1	51
01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	194 900	1 9	3701	2	Y	818	800	0	3	1	66
02	5012	X	3325	-0-	-1687	-0-	132 586	1 9	2607	2	Y	533	548	0			51
03	5549	X	5194	-0-	-355	-0-	193 1084	1 9	3917	2	Y	985	959	0	4	1	73
04	DLQ G-10		2905	-0-	2905	2905	112 614	1 9	2179	2	Y	558	612	0	1	1	18
*05	5656	X	2751	-0-	-2905	-0-	99 638	1 9	2014	2	Y	580	592	0	1	1	5
*06	4650	X	1874	-0-	-2776	-0-	57 563	1 9	1254	2	Y	512	458	0	2	1	57
07	3689	X	1393	-0-	-2296	-0-	36 487	1 9	870	2	Y	443	476	0	1	1	23

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A902H RRCID -> 291270 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	371	1	7473	2	Y	1053	1061	0	1	1	59
							1158	9									
09	10050	X	8682	-0-	-1368	-0-	350	1	7187	2	Y	1041	1047	0	2	1	51
							1145	9									
10	10385	X	8783	-0-	-1602	-0-	331	1	7285	2	Y	1061	1065	0	2	1	45
							1167	9									
11	9090	X	8116	-0-	-974	-0-	174	1	6887	2	Y	959	960	0	3	1	41
							1055	9									
12	9393	X	8309	-0-	-1084	-0-	322	1	6841	2	Y	1042	1010	0	8	1	65
							1146	9									
01	8990	X	8286	-0-	-704	-0-	346	1	6628	2	Y	1193	1158	0	4	1	96
							1312	9									
02	8092	X	7160	-0-	-932	-0-	306	1	5987	2	Y	788	807	0	1	1	76
							867	9									
03	8773	X	8542	-0-	-231	-0-	353	1	7164	2	Y	932	933	0	6	1	69
							1025	9									
04	DLQ G-10		8076	-0-	8076	8076	352	1	6765	2	Y	872	911	0	1	1	29
							959	9									
*05	16549	X	8473	-0-	-8076	-0-	342	1	6951	2	Y	1073	1091	0	2	1	9
							1180	9									
*06	7710	X	7198	-0-	-512	-0-	269	1	5911	2	Y	925	827	0	4	1	103
							1018	9									
07	7967	X	7176	-0-	-791	-0-	262	1	5856	2	Y	962	1014	0	1	1	50
							1058	9									

GALVAN RANCH WELL #: A952H RRCID -> 291365 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9282 - 20302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	26040	X	23312	-0-	-2728	-0-	1042	1	20906	2	Y	1240	1245	0	2	1	69
							1364	9									
09	24630	X	22757	-0-	-1873	-0-	992	1	20343	2	Y	1293	1296	0	2	1	64
							1422	9									
10	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	621	1	13636	2	Y	711	742	0	3	1	30
							782	9									
11	23430	X	21947	-0-	-1483	-0-	518	1	20330	2	Y	999	984	0	2	1	43
							1099	9									
12	23529	X	20865	-0-	-2664	-0-	884	1	18632	2	Y	1226	1183	0	9	1	77
							1349	9									
01	23529	X	17760	-0-	-5769	-0-	824	1	15757	2	Y	1072	1059	0	4	1	86
							1179	9									
02	21252	X	20550	-0-	-702	-0-	926	1	18297	2	Y	1206	1175	0	1	1	116
							1327	9									
03	22661	X	22081	-0-	-580	-0-	965	1	19628	2	Y	1353	1359	0	10	1	100
							1488	9									
04	DLQ G-10		20333	-0-	20333	20333	952	1	18182	2	Y	1090	1153	0	1	1	36
							1199	9									
*05	41294	X	20961	-0-	-20333	-0-	923	1	18644	2	Y	1267	1291	0	2	1	10
							1394	9									
*06	22020	X	18454	-0-	-3566	-0-	750	1	16607	2	Y	997	892	0	4	1	111
							1097	9									
07	22754	X	18799	-0-	-3955	-0-	757	1	17030	2	Y	920	982	0	1	1	48
							1012	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A951H RRCID -> 291366 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9351 - 21925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	35588	X	23418	-0-	-12170	-0-	1071	1	21497	2	Y	773	776	0	1	1	43
							850	9									
09	34440	X	21827	-0-	-12613	-0-	975	1	20027	2	Y	750	755	0	1	1	37
							825	9									
10	21864	X	21864	-0-	-0-	-0-	915	1	20112	2	Y	761	764	0	2	1	32
							837	9									
11	24660	X	20177	-0-	-4483	-0-	481	1	18934	2	Y	693	693	0	2	1	30
							762	9									
12	24769	X	20630	-0-	-4139	-0-	892	1	18913	2	Y	750	727	0	6	1	47
							825	9									
01	23405	X	20397	-0-	-3008	-0-	968	1	18519	2	Y	827	805	0	3	1	66
							910	9									
02	20384	X	17786	-0-	-2598	-0-	825	1	16292	2	Y	608	615	0	1	1	58
							669	9									
03	21855	X	20065	-0-	-1790	-0-	904	1	18366	2	Y	723	723	0	5	1	53
							795	9									
04	DLQ G-10		18488	-0-	18488	18488	887	1	16952	2	Y	590	623	0	1	1	19
							649	9									
*05	37322	X	18834	-0-	-18488	-0-	849	1	17200	2	Y	714	726	0	1	1	6
							785	9									
*06	19740	X	17385	-0-	-2355	-0-	720	1	15987	2	Y	616	551	0	2	1	69
							678	9									
07	19685	X	17489	-0-	-2196	-0-	715	1	16124	2	Y	591	628	0	1	1	31
							650	9									

GALVAN RANCH WELL #: A954H RRCID -> 291367 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 10122 - 20686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13578	X	8744	-0-	-4834	-0-	398	1	7992	2	Y	322	332	0	1	1	18
							354	9									
09	12000	X	11613	-0-	-387	-0-	512	1	10490	2	Y	555	546	0			27
							611	9									
10	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	474	1	10398	2	Y	573	575	0	1	1	24
							630	9									
11	11520	X	10098	-0-	-1422	-0-	237	1	9354	2	Y	461	463	0	2	1	20
							507	9									
12	11997	X	10404	-0-	-1593	-0-	445	1	9386	2	Y	521	504	0	4	1	33
							573	9									
01	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	559	1	10687	2	Y	710	684	0	2	1	57
							781	9									
02	10836	X	8022	-0-	-2814	-0-	368	1	7277	2	Y	343	367	0			33
							377	9									
03	11501	X	10701	-0-	-800	-0-	472	1	9602	2	Y	570	558	0	3	1	42
							627	9									
04	DLQ G-10		9291	-0-	9291	9291	440	1	8391	2	Y	418	445	0	1	1	14
							460	9									
*05	18142	X	8851	-0-	-9291	-0-	395	1	7992	2	Y	422	432	0	1	1	3
							464	9									
*06	11640	X	6904	-0-	-4736	-0-	286	1	6306	2	Y	284	254	0	1	1	32
							312	9									
07	9610	X	7741	-0-	-1869	-0-	315	1	7064	2	Y	329	344	0			17
							362	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A958H RRCID -> 291404 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9463 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	38378	X	35784	-0-	-2594	-0-	1609 1830	1 9	32345	2	Y	1664	1668	0	2	1	93
09	37020	X	35232	-0-	-1788	-0-	1553 1783	1 9	31896	2	Y	1621	1631	0	3	1	80
10	35625	X	35625	-0-	-0-	-0-	1467 1811	1 9	32347	2	Y	1646	1652	0	4	1	70
11	35100	X	33289	-0-	-1811	-0-	783 1659	1 9	30847	2	Y	1508	1508	0	5	1	65
12	36270	X	34071	-0-	-2199	-0-	1463 1786	1 9	30822	2	Y	1624	1574	0	13	1	102
01	36270	X	33357	-0-	-2913	-0-	1555 1981	1 9	29821	2	Y	1801	1752	0	6	1	145
02	32760	X	29345	-0-	-3415	-0-	1347 1442	1 9	26556	2	Y	1311	1329	0	1	1	126
03	35619	X	33096	-0-	-2523	-0-	1472 1711	1 9	29913	2	Y	1555	1555	0	11	1	115
04	DLQ G-10		30663	-0-	30663	30663	1452 1476	1 9	27735	2	Y	1342	1411	0	2	1	44
*05	61909	X	31246	-0-	-30663	-0-	1388 1734	1 9	28124	2	Y	1576	1605	0	2	1	13
*06	30990	X	29012	-0-	-1978	-0-	1188 1508	1 9	26316	2	Y	1371	1226	0	5	1	153
07	32023	X	29237	-0-	-2786	-0-	1182 1399	1 9	26656	2	Y	1272	1358	0	1	1	66

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
*08	24924	X	22541	-0-	-2383	-0-	1010 1236	1 9	20295	2	Y	1124	1131	0	1	1	63
09	24120	X	20894	-0-	-3226	-0-	926 992	1 9	18976	2	Y	902	918	0	2	1	44
10	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	966 1227	1 9	21268	2	Y	1115	1110	0	2	1	47
11	22920	X	21477	-0-	-1443	-0-	501 1187	1 9	19789	2	Y	1079	1076	0	4	1	46
12	22940	X	21933	-0-	-1007	-0-	934 1302	1 9	19697	2	Y	1184	1146	0	10	1	74
01	23467	X	21489	-0-	-1978	-0-	993 1453	1 9	19043	2	Y	1321	1285	0	4	1	106
02	21196	X	18554	-0-	-2642	-0-	845 1053	1 9	16656	2	Y	957	970	0	1	1	92
03	23467	X	20902	-0-	-2565	-0-	925 1177	1 9	18800	2	Y	1070	1075	0	8	1	79
04	DLQ G-10		19431	-0-	19431	19431	913 1070	1 9	17448	2	Y	973	1019	0	1	1	32
*05	39155	X	19724	-0-	-19431	-0-	870 1239	1 9	17615	2	Y	1126	1147	0	2	1	9
*06	20790	X	17321	-0-	-3469	-0-	709 910	1 9	15702	2	Y	827	740	0	4	1	92
07	20553	X	16868	-0-	-3685	-0-	683 761	1 9	15424	2	Y	692	747	0	1	1	36

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A942H RRCID -> 291443 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9653 - 17472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14260	X	12857	-0-	-1403	-0-	576	1	11593	2	Y	625	620	0	1	1	35
							688	9									
09	13350	X	12112	-0-	-1238	-0-	531	1	10945	2	Y	578	584	0	1	1	28
							636	9									
10	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	498	1	10966	2	Y	580	582	0	1	1	25
							638	9									
11	12510	X	11757	-0-	-753	-0-	275	1	10856	2	Y	569	568	0	2	1	24
							626	9									
12	12834	X	11802	-0-	-1032	-0-	505	1	10657	2	Y	582	564	0	5	1	37
							640	9									
01	12834	X	11059	-0-	-1775	-0-	515	1	9870	2	Y	613	599	0	2	1	49
							674	9									
02	11312	X	9567	-0-	-1745	-0-	436	1	8610	2	Y	474	477	0			46
							521	9									
03	12152	X	11144	-0-	-1008	-0-	494	1	10030	2	Y	564	564	0	4	1	42
							620	9									
04	DLQ G-10		10483	-0-	10483	10483	494	1	9484	2	Y	459	485	0	1	1	15
							505	9									
*05	21368	X	10885	-0-	-10483	-0-	481	1	9758	2	Y	587	596	0	1	1	5
							646	9									
*06	10710	X	9165	-0-	-1545	-0-	378	1	8341	2	Y	405	363	0	2	1	45
							446	9									
07	10819	X	9524	-0-	-1295	-0-	383	1	8675	2	Y	424	447	0			22
							466	9									

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 291460 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A944H RRCID -> 291637 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483

*08	19375	X	16373	-0-	-3002	-0-	744	1	14925	2	Y	640	640	0	1	1	36
							704	9									
09	18390	X	16933	-0-	-1457	-0-	746	1	15293	2	Y	813	808	0	1	1	40
							894	9									
10	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	695	1	15320	2	Y	819	822	0	2	1	35
							901	9									
11	17490	X	15921	-0-	-1569	-0-	372	1	14729	2	Y	745	745	0	3	1	32
							820	9									
12	17484	X	16292	-0-	-1192	-0-	697	1	14705	2	Y	809	783	0	7	1	51
							890	9									
01	17484	X	14958	-0-	-2526	-0-	697	1	13347	2	Y	831	812	0	3	1	67
							914	9									
02	15792	X	13501	-0-	-2291	-0-	620	1	12191	2	Y	627	633	0	1	1	60
							690	9									
03	16926	X	15995	-0-	-931	-0-	710	1	14416	2	Y	790	787	0	5	1	58
							869	9									
04	DLQ G-10		14994	-0-	14994	14994	709	1	13555	2	Y	664	699	0	1	1	22
							730	9									
*05	30429	X	15435	-0-	-14994	-0-	687	1	13916	2	Y	756	771	0	1	1	6
							832	9									
*06	14490	X	13314	-0-	-1176	-0-	548	1	12150	2	Y	560	501	0	3	1	62
							616	9									
07	15500	X	13897	-0-	-1603	-0-	564	1	12743	2	Y	536	569	0	1	1	28
							590	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 291650 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA C (SA2) WELL #: 3318H RRCID -> 292682 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768

*08	2201	X	413	-0-	-1788	-0-	14	1	258	2	Y	128	139	0			7
							141	9									
09	2130	X	673	-0-	-1457	-0-	16	1	375	2	Y	256	250	0			13
							282	9									
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	52	1	1178	2	Y	441	434	0	1	1	19
							485	9									
11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	56	1	2259	2	Y	532	527	0	1	1	23
							585	9									
12	3100	N	4374	-0-	1274	1274	163	1	3495	2	Y	651	628	0	5	1	41
							716	9									
01	3100	N	3770	-0-	670	1944	136	1	2687	2	Y	861	831	0	2	1	69
							947	9									
02	2800	N	2697	-0-	-103	1841	100	1	2036	2	Y	510	529	0	1	1	49
							561	9									
03	3100	N	3841	-0-	741	2582	145	1	2978	2	Y	653	650	0	4	1	48
							718	9									
04	DLQ G-10		3585	-0-	3585	6167	157	1	3013	2	Y	377	412	0	1	1	12
							415	9									
*05	9719	X	3552	-0-	-6167	-0-	131	1	2688	2	Y	666	672	0	1	1	5
							733	9									
*06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	140	1	3097	2	Y	387	347	0	2	1	43
							426	9									
07	3720	X	3086	-0-	-634	-0-	114	1	2569	2	Y	366	390	0			19
							403	9									

GALVAN RANCH WELL #: C909H RRCID -> 292782 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752

*08	42408	X	22681	-0-	-19727	-0-	1046	1	21035	2	Y	545	530	0			30
							600	9									
09	49787	X	49787	-0-	-0-	-0-	2248	1	46138	2	Y	1274	1240	0	1	1	63
							1401	9									
10	52530	X	52530	-0-	-0-	-0-	2215	1	48741	2	Y	1431	1430	0	3	1	61
							1574	9									
11	45300	X	45300	-0-	-0-	-0-	1084	1	42785	2	Y	1301	1301	0	5	1	56
							1431	9									
12	51460	X	42859	-0-	-8601	-0-	1870	1	39469	2	Y	1382	1340	0	11	1	87
							1520	9									
01	52545	X	39348	-0-	-13197	-0-	1871	1	35803	2	Y	1522	1482	0	5	1	122
							1674	9									
02	47460	X	33873	-0-	-13587	-0-	1580	1	31119	2	Y	1067	1085	0	1	1	103
							1174	9									
03	52545	X	38145	-0-	-14400	-0-	1724	1	35084	2	Y	1215	1219	0	9	1	90
							1337	9									
04	DLQ G-10		34757	-0-	34757	34757	1669	1	31896	2	Y	1084	1137	0	1	1	36
							1192	9									
*05	69418	X	34661	-0-	-34757	-0-	1566	1	31707	2	Y	1262	1286	0	2	1	10
							1388	9									
*06	38070	X	34039	-0-	-4031	-0-	1414	1	31372	2	Y	1139	1018	0	4	1	127
							1253	9									
07	37510	X	34200	-0-	-3310	-0-	1406	1	31648	2	Y	1042	1114	0	1	1	54
							1146	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C911H RRCID -> 292783 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8826 - 18538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	40052	X	-0-	-0-	-40052	-0-						Y	1	15	0			-0-
09	38790	X	2964	-0-	-35826	-0-		132	1	2714	2	Y	107	102	0			5
								118	9									
10	26	X	26	-0-	-0-	-0-		24	2	2	9	Y	2	7	0			-0-
11	38460	X	16946	-0-	-21514	-0-		404	1	15904	2	Y	580	555	0			25
								638	9									
12	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-		717	1	15111	2	Y	580	564	0	5	1	36
								638	9									
01	19289	X	19289	-0-	-0-	-0-		920	1	17633	2	Y	669	649	0	2	1	54
								736	9									
02	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-		815	1	16071	2	Y	474	482	0			46
								521	9									
03	22306	X	22306	-0-	-0-	-0-		1016	1	20639	2	Y	592	590	0	4	1	44
								651	9									
04	DLQ G-10		18212	-0-	18212	18212		879	1	16769	2	Y	513	539	0	1	1	17
								564	9									
*05	36731	X	18519	-0-	-18212	-0-		842	1	17035	2	Y	584	595	0	1	1	5
								642	9									
*06	18660	X	17261	-0-	-1399	-0-		720	1	15987	2	Y	504	451	0	2	1	56
								554	9									
07	19282	X	17954	-0-	-1328	-0-		742	1	16694	2	Y	471	502	0	1	1	24
								518	9									

GALVAN RANCH WELL #: A904H RRCID -> 292875 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9449 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	28551	X	23703	-0-	-4848	-0-		1031	1	20721	2	Y	1774	1795	0	3	1	99
								1951	9									
09	27000	X	24137	-0-	-2863	-0-		1017	1	20898	2	Y	2020	2018	0	3	1	99
								2222	9									
10	24508	X	24508	-0-	-0-	-0-		967	1	21293	2	Y	2044	2052	0	4	1	87
								2248	9									
11	25350	X	23028	-0-	-2322	-0-		519	1	20397	2	Y	1920	1918	0	7	1	82
								2112	9									
12	25730	X	23757	-0-	-1973	-0-		970	1	20469	2	Y	2107	2040	0	17	1	132
								2318	9									
01	24955	X	24070	-0-	-885	-0-		1067	1	20442	2	Y	2328	2265	0	8	1	187
								2561	9									
02	22540	X	20632	-0-	-1908	-0-		909	1	17926	2	Y	1634	1663	0	1	1	157
								1797	9									
03	24521	X	23257	-0-	-1264	-0-		993	1	20170	2	Y	1904	1907	0	14	1	140
								2094	9									
04	DLQ G-10		21447	-0-	21447	21447		977	1	18643	2	Y	1661	1744	0	2	1	55
								1827	9									
*05	43568	X	22121	-0-	-21447	-0-		940	1	19029	2	Y	1956	1992	0	3	1	16
								2152	9									
*06	21270	X	19834	-0-	-1436	-0-		778	1	17250	2	Y	1642	1468	0	7	1	183
								1806	9									
07	21979	X	20084	-0-	-1895	-0-		775	1	17509	2	Y	1636	1732	0	2	1	85
								1800	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A908H RRCID -> 292876 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9395 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	21266	X	19336	-0-	-1930	-0-	811	1	16318	2	Y	2006	2013	0	3	1	112
							2207	9									
09	20520	X	18071	-0-	-2449	-0-	733	1	15040	2	Y	2089	2097	0	3	1	103
							2298	9									
10	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	672	1	14795	2	Y	2059	2070	0	5	1	87
							2265	9									
11	19590	X	16917	-0-	-2673	-0-	367	1	14423	2	Y	1934	1931	0	7	1	83
							2127	9									
12	19809	X	16521	-0-	-3288	-0-	656	1	13837	2	Y	1844	1794	0	17	1	116
							2028	9									
01	19282	X	14776	-0-	-4506	-0-	647	1	12387	2	Y	1584	1566	0	7	1	127
							1742	9									
02	16856	X	15539	-0-	-1317	-0-	654	1	12896	2	Y	1808	1760	0	1	1	174
							1989	9									
03	17732	X	16250	-0-	-1482	-0-	678	1	13801	2	Y	1610	1650	0	15	1	119
							1771	9									
04	DLQ G-10		15884	-0-	15884	15884	698	1	13337	2	Y	1681	1743	0	2	1	55
							1849	9									
*05	32584	X	16700	-0-	-15884	-0-	686	1	13883	2	Y	1937	1973	0	3	1	16
							2131	9									
*06	16650	X	15697	-0-	-953	-0-	606	1	13438	2	Y	1503	1344	0	7	1	168
							1653	9									
07	17205	X	16084	-0-	-1121	-0-	612	1	13865	2	Y	1461	1551	0	2	1	76
							1607	9									

GALVAN RANCH WELL #: A910H RRCID -> 292891 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9549 - 20742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	38099	X	29537	-0-	-8562	-0-	1302	1	26160	2	Y	1886	1899	0	3	1	105
							2075	9									
09	36870	X	30729	-0-	-6141	-0-	1317	1	27006	2	Y	2187	2181	0	3	1	108
							2406	9									
10	30426	X	30426	-0-	-0-	-0-	1223	1	26874	2	Y	2117	2130	0	5	1	90
							2329	9									
11	31830	X	28213	-0-	-3617	-0-	645	1	25453	2	Y	1923	1924	0	7	1	82
							2115	9									
12	32054	X	29053	-0-	-3001	-0-	1211	1	25566	2	Y	2069	2004	0	17	1	130
							2276	9									
01	31744	X	28863	-0-	-2881	-0-	1307	1	25019	2	Y	2306	2243	0	8	1	185
							2537	9									
02	28672	X	25028	-0-	-3644	-0-	1119	1	22041	2	Y	1698	1719	0	1	1	163
							1868	9									
03	30411	X	23664	-0-	-6747	-0-	1033	1	20995	2	Y	1487	1526	0	14	1	110
							1636	9									
04	DLQ G-10		26322	-0-	26322	26322	1204	1	23037	2	Y	1892	1939	0	1	1	62
							2081	9									
*05	31480	X	5158	-0-	-26322	-0-	222	1	4478	2	Y	416	472	0	3	1	3
							458	9									
*06	27930	X	-0-	-0-	-27930	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-
07	27714	X	-0-	-0-	-27714	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A912H RRCID -> 292892 COMPL. DATE 09/09/2025 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
02	T. A.		14461	-0-	14461	84291	624	1	12342	2	Y	1359	1361	0	1	1	131
							1495	9									
03	T. A.		16568	-0-	16568	100859	699	1	14202	2	Y	1515	1523	0	11	1	112
							1667	9									
04	T. A.		14504	-0-	14504	115363	654	1	12476	2	Y	1249	1318	0	2	1	41
							1374	9									
*05	118247	X	2884	-0-	-115363	-0-	121	1	2444	2	Y	290	327	0	2	1	2
							319	9									
*06	16320	X	-0-	-0-	-16320	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	-0-					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*08	35743	X	32849	-0-	-2894	-0-	1451 2197	1 9	29201	2	Y	1997	2014	0	3	1	111
09	33690	X	31300	-0-	-2390	-0-	1352 2147	1 9	27801	2	Y	1952	1965	0	3	1	96
10	31645	X	31645	-0-	-0-	-0-	1279 2182	1 9	28184	2	Y	1984	1992	0	4	1	84
11	32640	X	29814	-0-	-2826	-0-	687 2034	1 9	27093	2	Y	1849	1848	0	6	1	79
12	33728	X	30655	-0-	-3073	-0-	1285 2262	1 9	27108	2	Y	2056	1990	0	16	1	129
01	32829	X	30460	-0-	-2369	-0-	1387 2529	1 9	26544	2	Y	2299	2235	0	8	1	185
02	29204	X	26151	-0-	-3053	-0-	1177 1769	1 9	23205	2	Y	1608	1637	0	1	1	155
03	31651	X	29127	-0-	-2524	-0-	1265 2131	1 9	25731	2	Y	1937	1936	0	13	1	143
04	DLQ G-10		26602	-0-	26602	26602	1242 1661	1 9	23699	2	Y	1510	1601	0	2	1	50
*05	54436	X	27834	-0-	-26602	-0-	1219 1966	1 9	24649	2	Y	1787	1819	0	3	1	15
*06	26490	X	26143	-0-	-347	-0-	1057 1670	1 9	23416	2	Y	1518	1358	0	6	1	169
07	27373	X	26292	-0-	-1081	-0-	1050 1530	1 9	23712	2	Y	1391	1486	0	2	1	72

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
*08	52948	X	49445	-0-	-3503	-0-	2191 3237	1 9	44017	2	Y	2943	2954	0	4	1	164
09	51300	X	46962	-0-	-4338	-0-	2038 3122	1 9	41802	2	Y	2838	2856	0	5	1	140
10	47520	X	47520	-0-	-0-	-0-	1920 3300	1 9	42300	2	Y	3000	3007	0	6	1	127
11	47100	X	43896	-0-	-3204	-0-	1013 3012	1 9	39871	2	Y	2738	2738	0	10	1	117
12	48670	X	45505	-0-	-3165	-0-	1911 3266	1 9	40328	2	Y	2969	2876	0	24	1	186
01	48670	X	46123	-0-	-2547	-0-	2108 3621	1 9	40394	2	Y	3292	3203	0	11	1	264
02	43820	X	39807	-0-	-4013	-0-	1798 2586	1 9	35423	2	Y	2351	2387	0	2	1	226
03	47523	X	44235	-0-	-3288	-0-	1929 3093	1 9	39213	2	Y	2812	2812	0	19	1	207
04	DLQ G-10		40805	-0-	40805	40805	1896 2659	1 9	36250	2	Y	2417	2541	0	3	1	80
*05	82767	X	41962	-0-	-40805	-0-	1829 3142	1 9	36991	2	Y	2856	2908	0	4	1	24
*06	40410	X	39845	-0-	-565	-0-	1604 2692	1 9	35549	2	Y	2447	2188	0	10	1	273
07	41757	X	39485	-0-	-2272	-0-	1578 2306	1 9	35601	2	Y	2096	2258	0	2	1	109

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B918H RRCID -> 293254 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8943 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	42285	X	42285	-0-	-0-	-0-	1897	1	38159	2	Y	2026	2022	0	2	1	113
							2229	9									
09	38193	X	38193	-0-	-0-	-0-	1665	1	34189	2	Y	2126	2131	0	3	1	105
							2339	9									
10	30472	X	30472	-0-	-0-	-0-	1237	1	27270	2	Y	1786	1810	0	5	1	76
							1965	9									
11	40380	X	27421	-0-	-12959	-0-	636	1	25044	2	Y	1583	1585	0	6	1	68
							1741	9									
12	41726	X	27870	-0-	-13856	-0-	1176	1	24832	2	Y	1693	1641	0	14	1	106
							1862	9									
01	41726	X	27488	-0-	-14238	-0-	1262	1	24190	2	Y	1851	1802	0	6	1	149
							2036	9									
02	35644	X	23766	-0-	-11878	-0-	1078	1	21258	2	Y	1300	1323	0	1	1	125
							1430	9									
03	30473	X	19764	-0-	-10709	-0-	892	1	18115	2	Y	688	751	0	11	1	51
							757	9									
04	DLQ G-10		27272	-0-	27272	27272	1287	1	24542	2	Y	1312	1319	0	1	1	43
							1443	9									
*05	53658	X	26386	-0-	-27272	-0-	1153	1	23354	2	Y	1708	1735	0	2	1	14
							1879	9									
*06	26610	X	25126	-0-	-1484	-0-	1017	1	22546	2	Y	1421	1271	0	6	1	158
							1563	9									
07	28179	X	25339	-0-	-2840	-0-	1014	1	22902	2	Y	1294	1384	0	1	1	67
							1423	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
*08	45570	X	-0-	-0-	-45570	-0-					Y	-0-					-0-
09	42150	X	28096	-0-	-14054	-0-	1185	1	24316	2	Y	2359	2243	0			116
							2595	9									
10	51602	X	51602	-0-	-0-	-0-	2058	1	45329	2	Y	3832	3780	0	5	1	163
							4215	9									
11	41726	X	41726	-0-	-0-	-0-	958	1	37726	2	Y	2765	2797	0	12	1	119
							3042	9									
12	41713	X	41713	-0-	-0-	-0-	1745	1	36827	2	Y	2855	2771	0	24	1	179
							3141	9									
01	41352	X	41352	-0-	-0-	-0-	1881	1	36042	2	Y	3117	3036	0	10	1	250
							3429	9									
02	37044	X	35677	-0-	-1367	-0-	1607	1	31663	2	Y	2188	2226	0	2	1	210
							2407	9									
03	41013	X	23786	-0-	-17227	-0-	1031	1	20985	2	Y	1609	1682	0	18	1	119
							1770	9									
04	DLQ G-10		35375	-0-	35375	35375	1610	1	30755	2	Y	2736	2763	0	2	1	90
							3010	9									
*05	70309	X	34934	-0-	-35375	-0-	1500	1	30299	2	Y	2850	2912	0	5	1	23
							3135	9									
*06	40020	X	33381	-0-	-6639	-0-	1324	1	29342	2	Y	2468	2206	0	10	1	275
							2715	9									
07	39494	X	34265	-0-	-5229	-0-	1354	1	30507	2	Y	2185	2344	0	2	1	114
							2404	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	T. A.		5269	-0-	5269	133566	245	1	4787	2	Y	215	295	0	1	1	21
							237	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	133566					Y	-0-	19	0	2	1	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	133566					Y	-0-					-0-
*05	133566	X	-0-	-0-	-133566	-0-					Y	-0-					-0-
*06	28470	X	4685	-0-	-23785	-0-	193	1	4262	2	Y	209	186	0			23
							230	9									
07	68824	X	68824	-0-	-0-	-0-	2834	1	63887	2	Y	1912	1836	0			99
							2103	9									

GALVAN RANCH WELL #: A945H RRCID -> 293331 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9436 - 22602

*08	44411	X	44411	-0-	-0-	-0-	2038	1	40990	2	Y	1257	1272	0	2	1	70
							1383	9									
09	38789	X	38789	-0-	-0-	-0-	1744	1	35771	2	Y	1158	1169	0	2	1	57
							1274	9									
10	37720	X	37720	-0-	-0-	-0-	1579	1	34785	2	Y	1233	1235	0	3	1	52
							1356	9									
11	50220	X	31472	-0-	-18748	-0-	750	1	29519	2	Y	1094	1095	0	4	1	47
							1203	9									
12	51894	X	34792	-0-	-17102	-0-	1511	1	31866	2	Y	1286	1242	0	10	1	81
							1415	9									
01	44392	X	31405	-0-	-12987	-0-	1485	1	28473	2	Y	1315	1285	0	5	1	106
							1447	9									
02	36204	X	29161	-0-	-7043	-0-	1348	1	26590	2	Y	1112	1110	0	1	1	107
							1223	9									
03	37727	X	29125	-0-	-8602	-0-	1317	1	26731	2	Y	979	1005	0	9	1	72
							1077	9									
04	DLQ G-10		31526	-0-	31526	31526	1510	1	28826	2	Y	1082	1117	0	1	1	36
							1190	9									
*05	63211	X	31685	-0-	-31526	-0-	1426	1	28880	2	Y	1254	1278	0	2	1	10
							1379	9									
*06	31230	X	29187	-0-	-2043	-0-	1206	1	26751	2	Y	1118	999	0	4	1	125
							1230	9									
07	32581	X	27927	-0-	-4654	-0-	1138	1	25631	2	Y	1053	1122	0	1	1	55
							1158	9									

GALVAN RANCH WELL #: A 29M RRCID -> 293731 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 9637 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA13) WELL #: 2578H RRCID -> 293790 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7136 - 19148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4991	X	4235	-0-	-756	-0-		174	1	3505	2	Y	505	504	0	1	1	28
								556	9									
09	4950	X	3541	-0-	-1409	-0-		144	1	2913	2	Y	440	446	0	1	1	22
								484	9									
10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-		157	1	3383	2	Y	478	479	0	1	1	20
								526	9									
11	4950	X	4169	-0-	-781	-0-		93	1	3641	2	Y	395	396	0	2	1	17
								435	9									
12	4340	X	4189	-0-	-151	-0-		169	1	3547	2	Y	430	417	0	3	1	27
								473	9									
01	4216	X	3972	-0-	-244	-0-		164	1	3175	2	Y	575	554	0	2	1	46
								633	9									
02	3892	X	3109	-0-	-783	-0-		135	1	2655	2	Y	290	308	0			28
								319	9									
03	4309	X	943	-0-	-3366	-0-		39	1	787	2	Y	106	124	0	2	1	8
								117	9									
04	DLQ G-10		555	-0-	555	555		26	1	501	2	Y	25	32	0			1
								28	9									
*05	774	X	219	-0-	-555	-0-		10	1	191	2	Y	16	17	0			-0-
								18	9									
*06	3210	X	1458	-0-	-1752	-0-		57	1	1245	2	Y	142	126	0			16
								156	9									
07	3317	X	2113	-0-	-1204	-0-		77	1	1744	2	Y	265	267	0			14
								292	9									

GALVAN RANCH WELL #: A925H RRCID -> 293854 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9527 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	T. A.		26311	-0-	26311	153808		1214	1	23903	2	Y	1085	1085	0	1	1	104
								1194	9									
03	T. A.		26462	-0-	26462	180270		1187	1	24110	2	Y	1059	1076	0	9	1	78
								1165	9									
04	T. A.		14856	-0-	14856	195126		716	1	13700	2	Y	400	464	0	1	1	13
								440	9									
*05	223652	X	28526	-0-	-195126	-0-		1280	1	25904	2	Y	1220	1222	0	1	1	10
								1342	9									
*06	28320	X	24469	-0-	-3851	-0-		1003	1	22249	2	Y	1106	989	0	4	1	123
								1217	9									
07	29140	X	24020	-0-	-5120	-0-		971	1	21868	2	Y	1074	1140	0	1	1	56
								1181	9									

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
*08	58590	X	52265	-0-	-6325	-0-	2399	1	48247	2	Y	1472	1493	0	2	1	82
							1619	9									
09	56700	X	40482	-0-	-16218	-0-	1818	1	37281	2	Y	1257	1275	0	2	1	62
							1383	9									
10	T. A.		47096	-0-	47096	47096	1959	1	43158	2	Y	1799	1782	0	3	1	76
							1979	9									
11	T. A.		45518	-0-	45518	92614	1078	1	42495	2	Y	1768	1762	0	6	1	76
							1945	9									
12	T. A.		47231	-0-	47231	139845	2037	1	43042	2	Y	1956	1893	0	16	1	123
							2152	9									
01	T. A.		47833	-0-	47833	187678	2252	1	43125	2	Y	2233	2170	0	7	1	179
							2456	9									
02	T. A.		42002	-0-	42002	229680	1941	1	38239	2	Y	1656	1675	0	1	1	159
							1822	9									
03	T. A.		42770	-0-	42770	272450	1918	1	38945	2	Y	1734	1751	0	14	1	128
							1907	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	272450					Y	-0-	126	0	2	1	-0-
*05	293239	X	20789	-0-	-272450	-0-	938	1	19007	2	Y	767	761	0			6
							844	9									
*06	58265	X	58265	-0-	-0-	-0-	2419	1	53598	2	Y	2044	1819	0	3	1	228
							2248	9									
07	54555	X	54555	-0-	-0-	-0-	2230	1	50256	2	Y	1881	2009	0	2	1	98
							2069	9									

BRISCOE G WELL #: 59H RRCID -> 293899 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6967 - 7205

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA27) STATE WELL #: 1579H RRCID -> 294237 COMPL. DATE 12/17/2025 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7628 - 20819

*08	50175	X	50175	-0-	-0-	-0-	2142	1	43054	2	Y	4526	4537	0	6	1	252
							4979	9									
09	47724	X	47724	-0-	-0-	-0-	2003	1	41121	2	Y	4182	4221	0	7	1	206
							4600	9									
10	50333	X	50333	-0-	-0-	-0-	1969	1	43348	2	Y	4560	4563	0	9	1	194
							5016	9									
11	48570	X	46344	-0-	-2226	-0-	1036	1	40939	2	Y	3972	3981	0	15	1	170
							4369	9									
12	50189	X	41549	-0-	-8640	-0-	1710	1	36093	2	Y	3405	3326	0	35	1	214
							3746	9									
01	50189	X	50143	-0-	-46	-0-	2189	1	41883	2	Y	5519	5278	0	12	1	443
							6071	9									
02	45332	X	41162	-0-	-4170	-0-	1788	1	35257	2	Y	3743	3823	0	3	1	360
							4117	9									
03	50189	X	21798	-0-	-28391	-0-	907	1	18448	2	Y	2221	2386	0	31	1	164
							2443	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	162	0	2	1	-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-
*06	40200	X	541	-0-	-39659	-0-	21	1	473	2	Y	43	38	0			5
							47	9									
07	41540	X	100	-0-	-41440	-0-	56	2	44	9	Y	40	43	0			2

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA26) STATE WELL #: 1568H RRCID -> 294268 COMPL. DATE 12/17/2025 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7800 - 20612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	41819	X	35882	-0-	-5937	-0-	1480	1	29730	2	Y	4247	4262	0	5	1	237
							4672	9									
09	39720	X	34224	-0-	-5496	-0-	1376	1	28249	2	Y	4181	4204	0	7	1	206
							4599	9									
10	35141	X	35141	-0-	-0-	-0-	1325	1	29219	2	Y	4179	4199	0	9	1	177
							4597	9									
11	33390	X	32719	-0-	-671	-0-	709	1	27937	2	Y	3703	3707	0	14	1	159
							4073	9									
12	34503	X	29310	-0-	-5193	-0-	1178	1	24848	2	Y	2985	2924	0	33	1	187
							3284	9									
01	35219	X	35219	-0-	-0-	-0-	1474	1	28227	2	Y	5016	4789	0	11	1	403
							5518	9									
02	31164	X	29086	-0-	-2078	-0-	1221	1	24102	2	Y	3421	3492	0	3	1	329
							3763	9									
03	34503	X	15336	-0-	-19167	-0-	619	1	12566	2	Y	1955	2112	0	28	1	144
							2151	9									
04	DLQ G-10		653	-0-	653	653	31	1	583	2	Y	35	176	0	2	1	1
							39	9									
*05	29986	X	29333	-0-	-653	-0-	1231	1	24925	2	Y	2888	2865	0			24
							3177	9									
*06	31018	X	31018	-0-	-0-	-0-	1167	1	25928	2	Y	3566	3182	0	10	1	398
							3923	9									
07	28644	X	28293	-0-	-351	-0-	1050	1	23705	2	Y	3216	3443	0	4	1	167
							3538	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 3009H RRCID -> 294421 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8056 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	41354	X	38878	-0-	-2476	-0-	1712	1	34386	2	Y	2527	2560	0	4	1	141
							2780	9									
09	40020	X	37751	-0-	-2269	-0-	1615	1	33147	2	Y	2717	2719	0	4	1	134
							2989	9									
10	38095	X	38095	-0-	-0-	-0-	1521	1	33482	2	Y	2811	2820	0	6	1	119
							3092	9									
11	40020	X	35248	-0-	-4772	-0-	804	1	31702	2	Y	2493	2496	0	9	1	107
							2742	9									
12	41354	X	36842	-0-	-4512	-0-	1532	1	32366	2	Y	2676	2593	0	22	1	168
							2944	9									
01	38998	X	36529	-0-	-2469	-0-	1652	1	31622	2	Y	2959	2879	0	10	1	238
							3255	9									
02	35224	X	31457	-0-	-3767	-0-	1404	1	27722	2	Y	2119	2151	0	2	1	204
							2331	9									
03	38099	X	34971	-0-	-3128	-0-	1511	1	30685	2	Y	2523	2523	0	18	1	186
							2775	9									
04	DLQ G-10		32012	-0-	32012	32012	1474	1	28145	2	Y	2175	2286	0	3	1	72
							2393	9									
*05	64676	X	32664	-0-	-32012	-0-	1407	1	28479	2	Y	2525	2572	0	4	1	21
							2778	9									
*06	31830	X	30867	-0-	-963	-0-	1234	1	27364	2	Y	2063	1845	0	9	1	230
							2269	9									
07	32891	X	25840	-0-	-7051	-0-	1025	1	23087	2	Y	1571	1717	0	2	1	82
							1728	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 3029H RRCID -> 294422 COMPL. DATE 08/27/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7928 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	40114	X	34532	-0-	-5582	-0-		1505	1	30224	2	Y	2548	2573	0	4	1	142
								2803	9									
09	37500	X	33051	-0-	-4449	-0-		1396	1	28672	2	Y	2712	2717	0	4	1	133
								2983	9									
10	33360	X	33360	-0-	-0-	-0-		1323	1	29053	2	Y	2713	2725	0	6	1	115
								2984	9									
11	35520	X	30477	-0-	-5043	-0-		690	1	27163	2	Y	2385	2389	0	9	1	102
								2624	9									
12	35991	X	31628	-0-	-4363	-0-		1297	1	27388	2	Y	2675	2588	0	21	1	168
								2943	9									
01	34503	X	31273	-0-	-3230	-0-		1389	1	26640	2	Y	2949	2870	0	10	1	237
								3244	9									
02	30856	X	27192	-0-	-3664	-0-		1199	1	23644	2	Y	2135	2165	0	2	1	205
								2349	9									
03	33356	X	30331	-0-	-3025	-0-		1289	1	26200	2	Y	2584	2580	0	18	1	191
								2842	9									
04	DLQ G-10		27462	-0-	27462	27462		1250	1	23861	2	Y	2137	2255	0	3	1	70
								2351	9									
*05	55440	X	27978	-0-	-27462	-0-		1190	1	24116	2	Y	2429	2475	0	4	1	20
								2672	9									
*06	27660	X	26484	-0-	-1176	-0-		1053	1	23333	2	Y	1907	1706	0	8	1	213
								2098	9									
07	28582	X	24062	-0-	-4520	-0-		955	1	21489	2	Y	1471	1606	0	2	1	76
								1618	9									

GALVAN RANCH WELL #: C970H RRCID -> 294433 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 8714 - 19783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	45136	X	30303	-0-	-14833	-0-		1406	1	28289	2	Y	553	572	0	1	1	31
								608	9									
09	43680	X	41855	-0-	-1825	-0-		1895	1	38907	2	Y	957	940	0	1	1	47
								1053	9									
10	41003	X	41003	-0-	-0-	-0-		1725	1	37971	2	Y	1188	1183	0	2	1	50
								1307	9									
11	41160	X	37480	-0-	-3680	-0-		898	1	35438	2	Y	1040	1041	0	4	1	45
								1144	9									
12	43245	X	38494	-0-	-4751	-0-		1684	1	35567	2	Y	1130	1095	0	9	1	71
								1243	9									
01	43245	X	37948	-0-	-5297	-0-		1829	1	35059	2	Y	964	954	0	4	1	77
								1060	9									
02	39060	X	32707	-0-	-6353	-0-		1536	1	30245	2	Y	842	837	0	1	1	81
								926	9									
03	41013	X	37045	-0-	-3968	-0-		1684	1	34209	2	Y	1047	1044	0	7	1	77
								1152	9									
04	DLQ G-10		33994	-0-	33994	33994		1641	1	31372	2	Y	892	939	0	1	1	29
								981	9									
*05	68423	X	34429	-0-	-33994	-0-		1568	1	31728	2	Y	1030	1049	0	2	1	8
								1133	9									
*06	32977	X	32977	-0-	-0-	-0-		1384	1	30659	2	Y	849	759	0	3	1	95
								934	9									
07	33587	X	33587	-0-	-0-	-0-		1390	1	31328	2	Y	790	843	0	1	1	41
								869	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 1218H RRCID -> 294736 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7419 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	55	1	1095	2	Y	335	331	0			21
							369	9									
09	1500	X	1370	-0-	-130	-0-	48	1	972	2	Y	318	321	0	1	1	17
							350	9									
10	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	47	1	1024	2	Y	319	320	0	1	1	15
							351	9									
11	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	27	1	1019	2	Y	266	268	0	1	1	12
							293	9									
12	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	46	1	999	2	Y	263	255	0	3	1	17
							289	9									
01	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	55	1	1083	2	Y	248	244	0	1	1	20
							273	9									
02	2800	N	4706	-0-	1906	1906	169	1	3351	2	Y	1078	994	0			104
							1186	9									
03	3100	N	7286	-0-	4186	6092	271	1	5496	2	Y	1381	1369	0	9	1	107
							1519	9									
04	DLQ G-10		5353	-0-	5353	11445	209	1	3994	2	Y	1045	1111	0	1	1	40
							1150	9									
*05	15987	X	4542	-0-	-11445	-0-	177	1	3593	2	Y	702	731	0	2	1	9
							772	9									
*06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	208	1	4618	2	Y	1017	899	0	4	1	123
							1119	9									
07	5518	X	5142	-0-	-376	-0-	181	1	4038	2	Y	839	911	0	1	1	50
							923	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	52700	X	43133	-0-	-9567	-0-	1917	1	38534	2	Y	2438	2457	0	3	1	136
							2682	9									
09	50310	X	40538	-0-	-9772	-0-	1764	1	36199	2	Y	2341	2358	0	4	1	115
							2575	9									
10	40075	X	40075	-0-	-0-	-0-	1631	1	35916	2	Y	2298	2310	0	5	1	98
							2528	9									
11	46200	X	37083	-0-	-9117	-0-	861	1	33906	2	Y	2105	2106	0	7	1	90
							2316	9									
12	45477	X	37626	-0-	-7851	-0-	1592	1	33629	2	Y	2186	2120	0	19	1	137
							2405	9									
01	43121	X	36992	-0-	-6129	-0-	1707	1	32712	2	Y	2339	2280	0	8	1	188
							2573	9									
02	37828	X	31883	-0-	-5945	-0-	1447	1	28541	2	Y	1723	1744	0	1	1	166
							1895	9									
03	40083	X	34902	-0-	-5181	-0-	1535	1	31188	2	Y	1981	1987	0	14	1	146
							2179	9									
04	DLQ G-10		32284	-0-	32284	32284	1514	1	28890	2	Y	1709	1797	0	2	1	56
							1880	9									
*05	DLQ G-10		32506	-0-	32506	64790	1435	1	29026	2	Y	1859	1897	0	3	1	15
							2045	9									
*06	DLQ G-10		30584	-0-	30584	95374	1241	1	27499	2	Y	1676	1498	0	6	1	187
							1844	9									
07	DLQ G-10		30311	-0-	30311	125685	1218	1	27381	2	Y	1556	1660	0	2	1	81
							1712	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	24831	X	22181	-0-		-2650	-0-	847	1	17027	2	Y	3915	3907	0	5	1	241
								4307	9									
09	23700	X	20217	-0-		-3483	-0-	750	1	15352	2	Y	3741	3774	0	7	1	201
								4115	9									
10	21894	X	21894	-0-		-0-	-0-	750	1	16539	2	Y	4186	4187	0	9	1	191
								4605	9									
11	22980	X	20638	-0-		-2342	-0-	414	1	16279	2	Y	3586	3597	0	15	1	165
								3945	9									
12	22878	X	22019	-0-		-859	-0-	809	1	17026	2	Y	3804	3685	0	34	1	250
								4184	9									
01	22165	X	21390	-0-		-775	-0-	861	1	16512	2	Y	3652	3586	0	15	1	301
								4017	9									
02	19768	X	12368	-0-		-7400	-0-	492	1	9629	2	Y	2043	2145	0	2	1	197
								2247	9									
03	26435	X	26435	-0-		-0-	-0-	1006	1	20475	2	Y	4504	4336	0	17	1	348
								4954	9									
04	DLQ G-10		19368	-0-		19368	19368	767	1	14634	2	Y	3606	3810	0	5	1	139
								3967	9									
*05	38876	X	19508	-0-		-19368	-0-	739	1	14957	2	Y	3465	3550	0	8	1	46
								3812	9									
*06	20700	X	16718	-0-		-3982	-0-	595	1	13199	2	Y	2658	2364	0	19	1	321
								2924	9									
07	20026	X	16546	-0-		-3480	-0-	575	1	12939	2	Y	2756	2910	0	3	1	164
								3032	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17763	X	16065	-0-		-1698	-0-	588	1	11796	2	Y	3346	3332	0	4	1	206
								3681	9									
09	17220	X	15637	-0-		-1583	-0-	554	1	11369	2	Y	3376	3395	0	6	1	181
								3714	9									
10	16663	X	16663	-0-		-0-	-0-	553	1	12183	2	Y	3570	3580	0	8	1	163
								3927	9									
11	16740	X	15253	-0-		-1487	-0-	291	1	11450	2	Y	3193	3197	0	12	1	147
								3512	9									
12	16368	X	14959	-0-		-1409	-0-	530	1	11133	2	Y	2996	2916	0	30	1	197
								3296	9									
01	16678	X	15193	-0-		-1485	-0-	589	1	11293	2	Y	3010	2948	0	11	1	248
								3311	9									
02	15064	X	8744	-0-		-6320	-0-	328	1	6461	2	Y	1777	1852	0	2	1	171
								1955	9									
03	17389	X	17389	-0-		-0-	-0-	604	1	12277	2	Y	4098	3937	0	15	1	317
								4508	9									
04	DLQ G-10		14650	-0-		14650	14650	551	1	10548	2	Y	3228	3417	0	4	1	124
								3551	9									
*05	DLQ G-10		14521	-0-		14521	29171	530	1	10764	2	Y	2934	3012	0	7	1	39
								3227	9									
*06	DLQ G-10		12473	-0-		12473	41644	427	1	9453	2	Y	2357	2095	0	16	1	285
								2593	9									
07	DLQ G-10		12134	-0-		12134	53778	404	1	9101	2	Y	2390	2530	0	3	1	142
								2629	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA9) WELL #: 2279H RRCID -> 295370 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7069 - 19070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16709	X	15530	-0-	-1179	-0-	585	1	11733	2	Y	2920	2895	0	3	1	180
							3212	9									
09	16380	X	14555	-0-	-1825	-0-	533	1	10951	2	Y	2792	2817	0	5	1	150
							3071	9									
10	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	563	1	12415	2	Y	3092	3094	0	7	1	141
							3401	9									
11	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	294	1	11638	2	Y	2516	2530	0	11	1	116
							2768	9									
12	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	579	1	12252	2	Y	2758	2669	0	24	1	181
							3034	9									
01	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	616	1	11769	2	Y	2537	2498	0	11	1	209
							2791	9									
02	13412	X	9249	-0-	-4163	-0-	365	1	7187	2	Y	1543	1601	0	2	1	149
							1697	9									
03	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	598	1	12172	2	Y	3440	3310	0	13	1	266
							3784	9									
04	DLQ G-10		15310	-0-	15310	15310	608	1	11603	2	Y	2817	2970	0	4	1	109
							3099	9									
*05	DLQ G-10		15034	-0-	15034	30344	578	1	11674	2	Y	2529	2599	0	6	1	33
							2782	9									
*06	DLQ G-10		11571	-0-	11571	41915	411	1	9130	2	Y	1845	1641	0	14	1	223
							2030	9									
07	DLQ G-10		11901	-0-	11901	53816	407	1	9208	2	Y	2078	2176	0	2	1	123
							2286	9									

BRISCOE C (SA6) WELL #: 2219H RRCID -> 295371 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7045 - 18389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17453	X	17039	-0-	-414	-0-	663	1	13307	2	Y	2790	2779	0	3	1	172
							3069	9									
09	16140	X	14161	-0-	-1979	-0-	524	1	10763	2	Y	2613	2640	0	5	1	140
							2874	9									
10	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	540	1	11885	2	Y	2935	2935	0	6	1	134
							3229	9									
11	16470	X	14519	-0-	-1951	-0-	291	1	11447	2	Y	2528	2535	0	10	1	117
							2781	9									
12	17019	X	14974	-0-	-2045	-0-	544	1	11483	2	Y	2679	2596	0	24	1	176
							2947	9									
01	17019	X	13539	-0-	-3480	-0-	547	1	10469	2	Y	2294	2271	0	10	1	189
							2523	9									
02	14140	X	8372	-0-	-5768	-0-	324	1	6410	2	Y	1489	1533	0	1	1	144
							1638	9									
03	15655	X	11282	-0-	-4373	-0-	444	1	9060	2	Y	1616	1623	0	12	1	125
							1778	9									
04	DLQ G-10		14009	-0-	14009	14009	541	1	10352	2	Y	2833	2847	0	2	1	109
							3116	9									
*05	DLQ G-10		14957	-0-	14957	28966	581	1	11770	2	Y	2369	2441	0	6	1	31
							2606	9									
*06	DLQ G-10		11138	-0-	11138	40104	401	1	8931	2	Y	1642	1462	0	13	1	198
							1806	9									
07	DLQ G-10		12161	-0-	12161	52265	426	1	9591	2	Y	1949	2029	0	2	1	116
							2144	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18910	X	9914	-0-		-8996	-0-	386 1745	1 9	7783	2	Y	1586	1618	0	3	1	98
09	18360	X	14691	-0-		-3669	-0-	564 2558	1 9	11569	2	Y	2325	2295	0	3	1	125
10	14466	X	14466	-0-		-0-	-0-	517 2599	1 9	11350	2	Y	2363	2374	0	6	1	108
11	15300	X	13737	-0-		-1563	-0-	286 2157	1 9	11294	2	Y	1961	1971	0	8	1	90
12	15314	X	13328	-0-		-1986	-0-	499 2258	1 9	10571	2	Y	2053	1989	0	19	1	135
01	15190	X	14608	-0-		-582	-0-	610 2345	1 9	11653	2	Y	2132	2083	0	8	1	176
02	13720	X	8557	-0-		-5163	-0-	351 1311	1 9	6895	2	Y	1192	1252	0	1	1	115
03	14477	X	11964	-0-		-2513	-0-	495 1399	1 9	10070	2	Y	1272	1279	0	10	1	98
04	DLQ G-10		15034	-0-		15034	15034	607 2828	1 9	11599	2	Y	2571	2569	0	1	1	99
*05	DLQ G-10		15464	-0-		15464	30498	609 2522	1 9	12333	2	Y	2293	2357	0	5	1	30
*06	DLQ G-10		14988	-0-		14988	45486	558 2061	1 9	12369	2	Y	1874	1666	0	12	1	226
07	DLQ G-10		15958	-0-		15958	61444	588 2166	1 9	13204	2	Y	1969	2076	0	2	1	117

BRISCOE C (SA8) WELL #: 2259H RRCID -> 295373 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7068 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18941	X	15531	-0-		-3410	-0-	613 2638	1 9	12280	2	Y	2398	2386	0	3	1	148
09	15900	X	13309	-0-		-2591	-0-	502 2533	1 9	10274	2	Y	2303	2323	0	4	1	124
10	14874	X	14874	-0-		-0-	-0-	527 2735	1 9	11612	2	Y	2486	2491	0	5	1	114
11	15600	X	13824	-0-		-1776	-0-	286 2211	1 9	11327	2	Y	2010	2022	0	9	1	93
12	15531	X	14537	-0-		-994	-0-	546 2464	1 9	11527	2	Y	2240	2167	0	19	1	147
01	15531	X	13354	-0-		-2177	-0-	552 2188	1 9	10614	2	Y	1989	1963	0	9	1	164
02	13440	X	8416	-0-		-5024	-0-	338 1392	1 9	6686	2	Y	1265	1306	0	1	1	122
03	22351	X	22351	-0-		-0-	-0-	909 2928	1 9	18514	2	Y	2662	2567	0	11	1	206
04	DLQ G-10		14592	-0-		14592	14592	590 2709	1 9	11293	2	Y	2463	2571	0	3	1	95
*05	DLQ G-10		13814	-0-		13814	28406	543 2292	1 9	10979	2	Y	2084	2146	0	5	1	28
*06	DLQ G-10		10902	-0-		10902	39308	402 1551	1 9	8949	2	Y	1410	1257	0	11	1	170
07	DLQ G-10		8134	-0-		8134	47442	289 1353	1 9	6492	2	Y	1230	1325	0	2	1	73

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA1) WELL #: 379H RRCID -> 295436 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6885 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8370	X	7528	-0-		-842		-0-	276	1	5551	2	Y	1546	1546	0	2	1	86
									1701	9									
09	8370	X	6917	-0-		-1453		-0-	245	1	5000	2	Y	1520	1529	0	2	1	75
									1672	9									
10	8594	X	8594	-0-		-0-		-0-	291	1	6369	2	Y	1758	1755	0	3	1	75
									1934	9									
11	7800	X	7702	-0-		-98		-0-	155	1	6094	2	Y	1321	1333	0	6	1	57
									1453	9									
12	7967	X	7771	-0-		-196		-0-	283	1	5982	2	Y	1369	1328	0	12	1	86
									1506	9									
01	8060	X	7873	-0-		-187		-0-	301	1	5765	2	Y	1643	1592	0	5	1	132
									1807	9									
02	7280	X	6451	-0-		-829		-0-	248	1	4908	2	Y	1177	1195	0	1	1	113
									1295	9									
03	8060	X	7354	-0-		-706		-0-	270	1	5469	2	Y	1468	1463	0	10	1	108
									1615	9									
04	DLQ	G-10	7929	-0-		7929		7929	313	1	5979	2	Y	1488	1546	0	1	1	49
									1637	9									
*05	DLQ	G-10	7219	-0-		7219		15148	248	1	4998	2	Y	1794	1825	0	3	1	15
									1973	9									
*06	DLQ	G-10	7174	-0-		7174		22322	225	1	5020	2	Y	1754	1567	0	6	1	196
									1929	9									
07	DLQ	G-10	5839	-0-		5839		28161	185	1	4159	2	Y	1359	1482	0	2	1	71
									1495	9									

GALVAN RANCH WELL #: A968H RRCID -> 295470 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 9399 - 20986

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
*08	59551	X	47803	-0-		-11748		-0-	2163	1	43449	2	Y	1992	1996	0	2	1	111
									2191	9									
09	55140	X	45460	-0-		-9680		-0-	2016	1	41332	2	Y	1920	1933	0	3	1	94
									2112	9									
10	45000	X	45000	-0-		-0-		-0-	1864	1	41043	2	Y	1903	1912	0	4	1	81
									2093	9									
11	49950	X	40785	-0-		-9165		-0-	960	1	37962	2	Y	1694	1696	0	6	1	73
									1863	9									
12	49259	X	40995	-0-		-8264		-0-	1766	1	37280	2	Y	1772	1719	0	15	1	111
									1949	9									
01	47802	X	40392	-0-		-7410		-0-	1898	1	36341	2	Y	1957	1905	0	6	1	157
									2153	9									
02	42420	X	34819	-0-		-7601		-0-	1607	1	31658	2	Y	1413	1433	0	1	1	136
									1554	9									
03	45012	X	37346	-0-		-7666		-0-	1666	1	33875	2	Y	1641	1644	0	12	1	121
									1805	9									
04	DLQ	G-10	33819	-0-		33819		33819	1608	1	30684	2	Y	1388	1461	0	2	1	46
									1527	9									
*05	DLQ	G-10	34450	-0-		34450		68269	1547	1	31246	2	Y	1506	1537	0	3	1	12
									1657	9									
*06	DLQ	G-10	33086	-0-		33086		101355	1364	1	30222	2	Y	1364	1219	0	5	1	152
									1500	9									
07	DLQ	G-10	33080	-0-		33080		134435	1345	1	30330	2	Y	1277	1362	0	1	1	66
									1405	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A970H RRCID -> 295543 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 9313 - 16978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	71610	X	64573	-0-	-7037	-0-	2940 2553	1 9	59080	2	Y	2321	2352	0	3	1	129
09	65520	X	60097	-0-	-5423	-0-	2678 2444	1 9	54975	2	Y	2222	2238	0	4	1	109
10	59306	X	59306	-0-	-0-	-0-	2477 2334	1 9	54495	2	Y	2122	2136	0	5	1	90
11	66930	X	54590	-0-	-12340	-0-	1297 2126	1 9	51167	2	Y	1933	1933	0	7	1	83
12	69161	X	54206	-0-	-14955	-0-	2356 2094	1 9	49756	2	Y	1904	1850	0	17	1	120
01	64573	X	47287	-0-	-17286	-0-	2260 1761	1 9	43266	2	Y	1601	1585	0	7	1	129
02	56084	X	42759	-0-	-13325	-0-	1999 1306	1 9	39454	2	Y	1187	1201	0	1	1	114
03	59303	X	47086	-0-	-12217	-0-	2127 1735	1 9	43224	2	Y	1577	1565	0	10	1	116
04	DLQ G-10		43241	-0-	43241	43241	2073 1537	1 9	39631	2	Y	1397	1465	0	2	1	46
*05	DLQ G-10		43159	-0-	43159	86400	1952 1691	1 9	39516	2	Y	1537	1567	0	3	1	13
*06	DLQ G-10		41039	-0-	41039	127439	1702 1603	1 9	37734	2	Y	1457	1302	0	5	1	163
07	DLQ G-10		41098	-0-	41098	168537	1679 1521	1 9	37898	2	Y	1383	1473	0	1	1	72

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
*08	60853	X	50015	-0-	-10838	-0-	2211 3364	1 9	44440	2	Y	3058	3076	0	4	1	170
09	56430	X	47865	-0-	-8565	-0-	2074 3227	1 9	42564	2	Y	2934	2955	0	5	1	144
10	47800	X	47800	-0-	-0-	-0-	1938 3192	1 9	42670	2	Y	2902	2917	0	6	1	123
11	51360	X	43798	-0-	-7562	-0-	1014 2868	1 9	39916	2	Y	2607	2609	0	9	1	112
12	51863	X	44464	-0-	-7399	-0-	1874 3046	1 9	39544	2	Y	2769	2684	0	23	1	174
01	50003	X	43641	-0-	-6362	-0-	1998 3344	1 9	38299	2	Y	3040	2960	0	10	1	244
02	44688	X	37429	-0-	-7259	-0-	1692 2427	1 9	33310	2	Y	2206	2236	0	2	1	212
03	47802	X	41261	-0-	-6541	-0-	1800 2841	1 9	36620	2	Y	2583	2586	0	18	1	191
04	DLQ G-10		37057	-0-	37057	37057	1730 2330	1 9	32997	2	Y	2118	2236	0	3	1	70
*05	DLQ G-10		38328	-0-	38328	75385	1675 2749	1 9	33904	2	Y	2499	2544	0	4	1	21
*06	DLQ G-10		35189	-0-	35189	110574	1416 2353	1 9	31420	2	Y	2139	1913	0	8	1	239
07	DLQ G-10		35589	-0-	35589	146163	1415 2297	1 9	31877	2	Y	2088	2216	0	2	1	109

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*08	46500	X	38074	-0-	-8426	-0-	1696	1	34038	2	Y	2127	2140	0	3	1	119
							2340	9									
09	43080	X	36310	-0-	-6770	-0-	1577	1	32392	2	Y	2128	2138	0	3	1	105
							2341	9									
10	36672	X	36672	-0-	-0-	-0-	1492	1	32838	2	Y	2129	2139	0	5	1	90
							2342	9									
11	39060	X	33499	-0-	-5561	-0-	779	1	30606	2	Y	1922	1923	0	7	1	82
							2114	9									
12	39463	X	33979	-0-	-5484	-0-	1435	1	30318	2	Y	2024	1962	0	17	1	127
							2226	9									
01	38068	X	33611	-0-	-4457	-0-	1546	1	29605	2	Y	2236	2176	0	7	1	180
							2460	9									
02	33880	X	28713	-0-	-5167	-0-	1302	1	25672	2	Y	1581	1608	0	1	1	152
							1739	9									
03	36673	X	31575	-0-	-5098	-0-	1387	1	28185	2	Y	1821	1826	0	13	1	134
							2003	9									
04	DLQ	G-10	28703	-0-	28703	28703	1346	1	25687	2	Y	1518	1600	0	2	1	50
							1670	9									
*05	DLQ	G-10	29245	-0-	29245	57948	1286	1	26054	2	Y	1732	1765	0	3	1	14
							1905	9									
*06	DLQ	G-10	26920	-0-	26920	84868	1094	1	24253	2	Y	1430	1279	0	6	1	159
							1573	9									
07	DLQ	G-10	26853	-0-	26853	111721	1077	1	24263	2	Y	1375	1462	0	1	1	71
							1513	9									

SAN AMBROSIA D (SA4) WELL #: 1009H RRCID -> 295614 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6623 - 19949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	20038	X	20038	-0-	-0-	-0-	735	1	14782	2	Y	4110	4119	0	5	1	229
							4521	9									
09	19587	X	19587	-0-	-0-	-0-	696	1	14304	2	Y	4170	4187	0	6	1	205
							4587	9									
10	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	731	1	16065	2	Y	4424	4432	0	9	1	188
							4866	9									
11	19560	X	18708	-0-	-852	-0-	356	1	14030	2	Y	3929	3934	0	14	1	169
							4322	9									
12	20212	X	19288	-0-	-924	-0-	675	1	14272	2	Y	3946	3832	0	35	1	248
							4341	9									
01	21539	X	21539	-0-	-0-	-0-	811	1	15549	2	Y	4708	4564	0	14	1	378
							5179	9									
02	18256	X	17832	-0-	-424	-0-	680	1	13444	2	Y	3371	3422	0	3	1	324
							3708	9									
03	20212	X	20169	-0-	-43	-0-	739	1	15029	2	Y	4001	4002	0	28	1	295
							4401	9									
04	DLQ	G-10	18156	-0-	18156	18156	720	1	13749	2	Y	3352	3533	0	4	1	110
							3687	9									
*05	DLQ	G-10	19511	-0-	19511	37667	699	1	14145	2	Y	4243	4312	0	6	1	35
							4667	9									
*06	DLQ	G-10	19335	-0-	19335	57002	657	1	14517	2	Y	3783	3382	0	14	1	422
							4161	9									
07	DLQ	G-10	18291	-0-	18291	75293	635	1	14294	2	Y	3056	3315	0	4	1	159
							3362	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16151	X	13837	-0-	-2314	-0-	522	1	10474	2	Y	2583	2593	0	3	1	144
							2841	9									
09	12450	X	12448	-0-	-2	-0-	453	1	9348	2	Y	2406	2428	0	4	1	118
							2647	9									
10	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	492	1	10774	2	Y	2304	2319	0	5	1	98
							2534	9									
11	13110	X	12228	-0-	-882	-0-	253	1	9955	2	Y	1836	1848	0	7	1	79
							2020	9									
12	13547	X	13331	-0-	-216	-0-	495	1	10405	2	Y	2210	2134	0	16	1	139
							2431	9									
01	13547	X	12443	-0-	-1104	-0-	488	1	9359	2	Y	2360	2301	0	8	1	190
							2596	9									
02	12236	X	11316	-0-	-920	-0-	449	1	8850	2	Y	1834	1847	0	1	1	176
							2017	9									
03	13547	X	13014	-0-	-533	-0-	495	1	10029	2	Y	2264	2258	0	15	1	167
							2490	9									
04	DLQ	G-10	10648	-0-	10648	10648	442	1	8418	2	Y	1625	1736	0	2	1	54
							1788	9									
*05	DLQ	G-10	11496	-0-	11496	22144	436	1	8810	2	Y	2045	2079	0	3	1	17
							2250	9									
*06	DLQ	G-10	12234	-0-	12234	34378	429	1	9509	2	Y	2087	1864	0	7	1	233
							2296	9									
07	DLQ	G-10	8852	-0-	8852	43230	313	1	7083	2	Y	1324	1486	0	2	1	69
							1456	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	90644	X	73644	-0-	-17000	-0-	3317	1	66672	2	Y	3323	3349	0	4	1	185
							3655	9									
09	81630	X	69085	-0-	-12545	-0-	3049	1	62595	2	Y	3128	3154	0	5	1	154
							3441	9									
10	69483	X	69483	-0-	-0-	-0-	2869	1	63140	2	Y	3158	3171	0	7	1	134
							3474	9									
11	72570	X	62902	-0-	-9668	-0-	1486	1	58537	2	Y	2617	2629	0	10	1	112
							2879	9									
12	74741	X	64141	-0-	-10600	-0-	2749	1	58063	2	Y	3026	2925	0	23	1	190
							3329	9									
01	73594	X	62106	-0-	-11488	-0-	2902	1	55584	2	Y	3291	3206	0	11	1	264
							3620	9									
02	64484	X	52121	-0-	-12363	-0-	2395	1	47218	2	Y	2280	2323	0	2	1	219
							2508	9									
03	69471	X	35024	-0-	-34447	-0-	1579	1	32092	2	Y	1230	1339	0	19	1	91
							1353	9									
04	DLQ	G-10	47990	-0-	47990	47990	2275	1	43432	2	Y	2075	2097	0	1	1	68
							2283	9									
*05	DLQ	G-10	47854	-0-	47854	95844	2118	1	42874	2	Y	2602	2645	0	4	1	21
							2862	9									
*06	DLQ	G-10	45291	-0-	45291	141135	1845	1	40940	2	Y	2278	2036	0	9	1	254
							2506	9									
07	DLQ	G-10	45382	-0-	45382	186517	1826	1	41220	2	Y	2124	2266	0	2	1	110
							2336	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 1159H RRCID -> 295686 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 7055 PERF.18500 - 20716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	196	1	3953	2	Y	730	718	0	1	1	41
							803	9									
09	4680	X	3870	-0-	-810	-0-	142	1	2892	2	Y	760	763	0	1	1	37
							836	9									
10	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	15	1	387	2	Y	882	880	0	2	1	37
							970	9									
11	4800	X	1103	-0-	-3697	-0-	6	1	303	2	Y	722	725	0	3	1	31
							794	9									
12	4960	X	1477	-0-	-3483	-0-	25	1	500	2	Y	865	836	0	6	1	54
							952	9									
01	4960	X	4705	-0-	-255	-0-	184	1	3540	2	Y	892	871	0	3	1	72
							981	9									
02	3612	X	3557	-0-	-55	-0-	138	1	2707	2	Y	647	656	0	1	1	62
							712	9									
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	162	1	3255	2	Y	799	797	0	5	1	59
							879	9									
04	DLQ	G-10	4669	-0-	4669	4669	198	1	3803	2	Y	607	645	0	1	1	20
							668	9									
*05	DLQ	G-10	1557	-0-	1557	6226	53	1	1083	2	Y	383	399	0	1	1	3
							421	9									
*06	DLQ	G-10	4030	-0-	4030	10256	139	1	3069	2	Y	747	666	0	1	1	83
							822	9									
07	DLQ	G-10	3927	-0-	3927	14183	132	1	3004	2	Y	719	764	0	1	1	37
							791	9									

BRISCOE C (SA12) STATE WELL #: 1339H RRCID -> 295701 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7147 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	32922	X	29010	-0-	-3912	-0-	1081	1	21757	2	Y	5611	5597	0	7	1	346
							6172	9									
09	29310	X	22763	-0-	-6547	-0-	847	1	17388	2	Y	4116	4230	0	10	1	221
							4528	9									
10	28554	X	28554	-0-	-0-	-0-	965	1	21198	2	Y	5810	5755	0	10	1	266
							6391	9									
11	29640	X	24218	-0-	-5422	-0-	481	1	18924	2	Y	4375	4419	0	20	1	202
							4813	9									
12	30628	X	23329	-0-	-7299	-0-	858	1	18029	2	Y	4038	3933	0	41	1	266
							4442	9									
01	28985	X	23141	-0-	-5844	-0-	932	1	17846	2	Y	3966	3890	0	15	1	327
							4363	9									
02	25788	X	13598	-0-	-12190	-0-	533	1	10543	2	Y	2293	2397	0	2	1	221
							2522	9									
03	28551	X	27364	-0-	-1187	-0-	1010	1	20533	2	Y	5292	5085	0	19	1	409
							5821	9									
04	DLQ	G-10	20992	-0-	20992	20992	873	1	16690	2	Y	3117	3400	0	6	1	120
							3429	9									
*05	DLQ	G-10	18880	-0-	18880	39872	761	1	15409	2	Y	2464	2544	0	7	1	33
							2710	9									
*06	DLQ	G-10	168	-0-	168	40040	6	1	162	2	Y	-0-	20	0	13	1	-0-
07	DLQ	G-10	13873	-0-	13873	53913	558	1	12567	2	Y	680	640	0			40
							748	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA10) STATE WELL #: 1319H RRCID -> 295721 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7116 - 20152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	394	1	7910	2	Y	2312	2303	0	3	1	142
							2543	9									
09	10470	X	9723	-0-	-747	-0-	345	1	7092	2	Y	2078	2104	0	4	1	112
							2286	9									
10	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	344	1	7591	2	Y	2399	2396	0	5	1	110
							2639	9									
11	10320	X	9005	-0-	-1315	-0-	167	1	6565	2	Y	2066	2073	0	8	1	95
							2273	9									
12	10664	X	9069	-0-	-1595	-0-	307	1	6450	2	Y	2102	2039	0	20	1	138
							2312	9									
01	10664	X	9707	-0-	-957	-0-	361	1	6898	2	Y	2225	2172	0	8	1	183
							2448	9									
02	9548	X	5942	-0-	-3606	-0-	221	1	4333	2	Y	1262	1322	0	1	1	122
							1388	9									
03	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	427	1	8676	2	Y	2859	2750	0	10	1	221
							3145	9									
04	DLQ G-10		9695	-0-	9695	9695	362	1	6911	2	Y	2202	2335	0	3	1	85
							2422	9									
*05	DLQ G-10		8753	-0-	8753	18448	314	1	6360	2	Y	1890	1945	0	5	1	25
							2079	9									
*06	DLQ G-10		823	-0-	823	19271	36	1	787	2	Y	-0-	15	0	10	1	-0-
07	DLQ G-10		15819	-0-	15819	35090	497	1	11210	2	Y	3738	3516	0			222
							4112	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4929	X	2492	-0-	-2437	-0-	90	1	1756	2	Y	587	581	0	1	1	36
							646	9									
09	4800	X	2570	-0-	-2230	-0-	94	1	1905	2	Y	519	526	0	1	1	28
							571	9									
10	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	132	1	2943	2	Y	1346	1311	0	1	1	62
							1481	9									
11	15870	X	15870	-0-	-0-	-0-	302	1	11948	2	Y	3291	3196	0	5	1	152
							3620	9									
12	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	329	1	6950	2	Y	1631	1645	0	31	1	107
							1794	9									
01	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	401	1	7685	2	Y	1531	1506	0	6	1	126
							1684	9									
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	225	1	4487	2	Y	828	873	0	1	1	80
							911	9									
03	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	442	1	8928	2	Y	1825	1757	0	7	1	141
							2008	9									
04	DLQ G-10		9534	-0-	9534	9534	390	1	7475	2	Y	1517	1598	0	2	1	58
							1669	9									
*05	DLQ G-10		8656	-0-	8656	18190	340	1	6890	2	Y	1296	1334	0	3	1	17
							1426	9									
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18190					Y	-0-	10	0	7	1	-0-
07	DLQ G-10		10601	-0-	10601	28791	379	1	8561	2	Y	1510	1420	0			90
							1661	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA C (SA3) WELL #: 3319H RRCID -> 295723 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6712 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	19537	X	19537	-0-	-0-	-0-	610	1	12236	2	Y	6083	5776	0	1	1	339
							6691	9									
09	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	596	1	12123	2	Y	3711	3856	0	9	1	183
							4082	9									
10	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	260	1	5776	2	Y	1822	1920	0	8	1	77
							2004	9									
11	18870	X	4314	-0-	-14556	-0-	77	1	2954	2	Y	1166	1187	0	6	1	50
							1283	9									
12	19499	X	2311	-0-	-17188	-0-	79	1	1672	2	Y	509	517	0	10	1	32
							560	9									
01	19499	X	-0-	-0-	-19499	-0-					Y	-0-	30	0	2	1	-0-
02	15680	X	-0-	-0-	-15680	-0-					Y	-0-					-0-
03	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3371	-0-	3371	3371	118	1	2285	2	Y	880	851	0			29
							968	9									
*05	DLQ G-10		11878	-0-	11878	15249	493	1	9951	2	Y	1304	1320	0	2	1	11
							1434	9									
*06	DLQ G-10		11891	-0-	11891	27140	467	1	10324	2	Y	1000	895	0	4	1	112
							1100	9									
07	DLQ G-10		11841	-0-	11841	38981	457	1	10373	2	Y	919	982	0	1	1	48
							1011	9									

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
*08	39549	X	39549	-0-	-0-	-0-	1799	1	36200	2	Y	1409	1410	0	2	1	79
							1550	9									
09	46350	X	36421	-0-	-9929	-0-	1621	1	33247	2	Y	1412	1419	0	2	1	69
							1553	9									
10	41943	X	38510	-0-	-3433	-0-	1599	1	35261	2	Y	1500	1502	0	3	1	64
							1650	9									
11	40590	X	36185	-0-	-4405	-0-	859	1	33857	2	Y	1335	1337	0	5	1	57
							1469	9									
12	41943	X	36221	-0-	-5722	-0-	1566	1	33084	2	Y	1428	1383	0	12	1	90
							1571	9									
01	39525	X	35555	-0-	-3970	-0-	1675	1	32057	2	Y	1657	1609	0	5	1	133
							1823	9									
02	34776	X	30602	-0-	-4174	-0-	1416	1	27871	2	Y	1195	1212	0	1	1	115
							1315	9									
03	38502	X	29675	-0-	-8827	-0-	1337	1	27186	2	Y	1047	1075	0	10	1	77
							1152	9									
04	DLQ G-10		34157	-0-	34157	34157	1626	1	31051	2	Y	1345	1377	0	1	1	44
							1480	9									
*05	DLQ G-10		33522	-0-	33522	67679	1500	1	30313	2	Y	1554	1583	0	2	1	13
							1709	9									
*06	DLQ G-10		31629	-0-	31629	99308	1302	1	28866	2	Y	1328	1188	0	5	1	148
							1461	9									
07	DLQ G-10		32859	-0-	32859	132167	1338	1	30178	2	Y	1221	1305	0	1	1	63
							1343	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA14) WELL #: 1379H RRCID -> 295835 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7017 - 20153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10819	X	10573	-0-	-246	-0-	390	1	7834	2	Y	2135	2072	0	1	1	132
							2349	9									
09	10530	X	10232	-0-	-298	-0-	379	1	7755	2	Y	1907	1932	0	4	1	102
							2098	9									
10	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	304	1	6668	2	Y	1821	1835	0	5	1	83
							2003	9									
11	9030	X	8884	-0-	-146	-0-	173	1	6834	2	Y	1706	1704	0	6	1	79
							1877	9									
12	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	336	1	7081	2	Y	1789	1734	0	16	1	118
							1968	9									
01	9331	X	8905	-0-	-426	-0-	352	1	6741	2	Y	1647	1622	0	7	1	136
							1812	9									
02	8428	X	6293	-0-	-2135	-0-	248	1	4894	2	Y	1046	1080	0	1	1	101
							1151	9									
03	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	488	1	9930	2	Y	2457	2359	0	9	1	190
							2703	9									
04	DLQ G-10		10508	-0-	10508	10508	417	1	7959	2	Y	1938	2050	0	3	1	75
							2132	9									
*05	DLQ G-10		10042	-0-	10042	20550	385	1	7789	2	Y	1698	1747	0	4	1	22
							1868	9									
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20550					Y	-0-	13	0	9	1	-0-
07	DLQ G-10		11917	-0-	11917	32467	402	1	9060	2	Y	2232	2100	0			132
							2455	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
*08	12834	X	10628	-0-	-2206	-0-	404	1	8100	2	Y	1931	1910	0	2	1	119
							2124	9									
09	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	428	1	8793	2	Y	1733	1756	0	3	1	93
							1906	9									
10	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	336	1	7377	2	Y	1561	1579	0	4	1	71
							1717	9									
11	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	200	1	7908	2	Y	2022	1995	0	5	1	93
							2224	9									
12	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	410	1	8666	2	Y	2001	1943	0	19	1	132
							2201	9									
01	11160	X	10914	-0-	-246	-0-	437	1	8385	2	Y	1902	1869	0	8	1	157
							2092	9									
02	10080	X	6639	-0-	-3441	-0-	260	1	5088	2	Y	1174	1217	0	1	1	113
							1291	9									
03	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	470	1	9568	2	Y	2459	2372	0	10	1	190
							2705	9									
04	DLQ G-10		9075	-0-	9075	9075	360	1	6883	2	Y	1665	1788	0	3	1	64
							1832	9									
*05	DLQ G-10		7971	-0-	7971	17046	303	1	6162	2	Y	1369	1411	0	4	1	18
							1506	9									
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17046					Y	-0-	11	0	7	1	-0-
07	DLQ G-10		17621	-0-	17621	34667	626	1	14110	2	Y	2623	2467	0			156
							2885	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*08	61380	X	45646	-0-	-15734	-0-	2066	1	41519	2	Y	1874	1920	0	3	1	104
							2061	9									
09	56430	X	45214	-0-	-11216	-0-	1980	1	40646	2	Y	2353	2338	0	3	1	116
							2588	9									
10	44942	X	44942	-0-	-0-	-0-	1836	1	40444	2	Y	2420	2428	0	5	1	103
							2662	9									
11	52080	X	41312	-0-	-10768	-0-	959	1	37936	2	Y	2197	2198	0	8	1	94
							2417	9									
12	51894	X	42066	-0-	-9828	-0-	1785	1	37676	2	Y	2368	2294	0	19	1	149
							2605	9									
01	46717	X	41259	-0-	-5458	-0-	1904	1	36487	2	Y	2607	2538	0	9	1	209
							2868	9									
02	42196	X	35387	-0-	-6809	-0-	1612	1	31700	2	Y	1886	1912	0	2	1	181
							2075	9									
03	44950	X	39293	-0-	-5657	-0-	1736	1	35290	2	Y	2061	2074	0	16	1	152
							2267	9									
04	DLQ	G-10	35017	-0-	35017	35017	1642	1	31395	2	Y	1800	1891	0	2	1	59
							1980	9									
*05	DLQ	G-10	36158	-0-	36158	71175	1589	1	32184	2	Y	2168	2206	0	3	1	18
							2385	9									
*06	DLQ	G-10	33338	-0-	33338	104513	1351	1	29948	2	Y	1854	1658	0	7	1	207
							2039	9									
07	DLQ	G-10	33560	-0-	33560	138073	1342	1	30262	2	Y	1778	1891	0	2	1	92
							1956	9									

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
*08	13733	X	8644	-0-	-5089	-0-	292	1	5877	2	Y	2250	2242	0	3	1	139
							2475	9									
09	13380	X	7832	-0-	-5548	-0-	254	1	5209	2	Y	2154	2170	0	4	1	116
							2369	9									
10	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	216	1	4760	2	Y	2037	2055	0	5	1	93
							2241	9									
11	7590	X	6625	-0-	-965	-0-	110	1	4307	2	Y	2007	2000	0	7	1	93
							2208	9									
12	7843	X	7399	-0-	-444	-0-	232	1	4900	2	Y	2061	1999	0	19	1	136
							2267	9									
01	7843	X	7592	-0-	-251	-0-	269	1	5152	2	Y	1974	1939	0	8	1	163
							2171	9									
02	7084	X	5554	-0-	-1530	-0-	209	1	4113	2	Y	1120	1174	0	1	1	108
							1232	9									
03	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	449	1	9115	2	Y	2485	2392	0	9	1	192
							2734	9									
04	DLQ	G-10	9172	-0-	9172	9172	352	1	6735	2	Y	1895	2011	0	3	1	73
							2085	9									
*05	DLQ	G-10	9122	-0-	9122	18294	342	1	6914	2	Y	1696	1743	0	4	1	22
							1866	9									
*06	DLQ	G-10	8689	-0-	8689	26983	308	1	6840	2	Y	1401	1245	0	9	1	169
							1541	9									
07	DLQ	G-10	8539	-0-	8539	35522	286	1	6452	2	Y	1637	1707	0	2	1	97
							1801	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA15) STATE WELL #: 2229H RRCID -> 295942 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7226 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	26908	X	19718	-0-	-7190	-0-	789	1	15841	2	Y	2807	2787	0	3	1	173
							3088	9									
09	26040	X	23058	-0-	-2982	-0-	895	1	18391	2	Y	3429	3416	0	5	1	184
							3772	9									
10	24032	X	24032	-0-	-0-	-0-	872	1	19189	2	Y	3610	3621	0	8	1	165
							3971	9									
11	29820	X	19740	-0-	-10080	-0-	416	1	16461	2	Y	2603	2635	0	13	1	120
							2863	9									
12	23839	X	23407	-0-	-432	-0-	892	1	18875	2	Y	3309	3186	0	25	1	218
							3640	9									
01	24025	X	22019	-0-	-2006	-0-	935	1	17918	2	Y	2878	2846	0	13	1	237
							3166	9									
02	21700	X	12303	-0-	-9397	-0-	512	1	10116	2	Y	1523	1611	0	2	1	147
							1675	9									
03	24025	X	22894	-0-	-1131	-0-	907	1	18476	2	Y	3192	3079	0	13	1	247
							3511	9									
04	DLQ G-10		19989	-0-	19989	19989	836	1	16003	2	Y	2864	2998	0	3	1	110
							3150	9									
*05	DLQ G-10		12598	-0-	12598	32587	508	1	10285	2	Y	1641	1723	0	6	1	22
							1805	9									
*06	DLQ G-10		12691	-0-	12691	45278	488	1	10798	2	Y	1277	1136	0	9	1	154
							1405	9									
07	DLQ G-10		19079	-0-	19079	64357	694	1	15642	2	Y	2494	2499	0	1	1	148
							2743	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
02	T. A.		10276	-0-	10276	11402	385	1	7566	2	Y	2114	1936	0			203
							2325	9									
03	T. A.		9607	-0-	9607	21009	342	1	6970	2	Y	2086	2118	0	17	1	154
							2295	9									
04	T. A.		8339	-0-	8339	29348	320	1	6137	2	Y	1711	1807	0	2	1	56
							1882	9									
*05	T. A.		8966	-0-	8966	38314	319	1	6425	2	Y	2020	2056	0	3	1	17
							2222	9									
*06	48179	X	9865	-0-	-38314	-0-	332	1	7354	2	Y	1981	1770	0	7	1	221
							2179	9									
07	11377	X	8920	-0-	-2457	-0-	291	1	6528	2	Y	1910	2030	0	2	1	99
							2101	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 1209H RRCID -> 295972 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7302 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	24428	X	22067	-0-	-2361	-0-	873	1	17591	2	Y	3275	3266	0	4	1	202
							3603	9									
09	23670	X	20506	-0-	-3164	-0-	794	1	16274	2	Y	3125	3152	0	6	1	168
							3438	9									
10	21967	X	21967	-0-	-0-	-0-	786	1	17310	2	Y	3519	3519	0	7	1	161
							3871	9									
11	20760	X	20528	-0-	-232	-0-	420	1	16628	2	Y	3164	3167	0	12	1	146
							3480	9									
12	21452	X	21195	-0-	-257	-0-	798	1	16823	2	Y	3249	3151	0	30	1	214
							3574	9									
01	21452	X	20786	-0-	-666	-0-	861	1	16513	2	Y	3102	3048	0	12	1	256
							3412	9									
02	19376	X	11583	-0-	-7793	-0-	468	1	9230	2	Y	1714	1803	0	2	1	165
							1885	9									
03	23140	X	23140	-0-	-0-	-0-	917	1	18633	2	Y	3264	3163	0	14	1	252
							3590	9									
04	DLQ G-10		17632	-0-	17632	17632	728	1	13925	2	Y	2708	2853	0	3	1	104
							2979	9									
*05	DLQ G-10		18820	-0-	18820	36452	756	1	15297	2	Y	2515	2580	0	6	1	33
							2767	9									
*06	DLQ G-10		16596	-0-	16596	53048	620	1	13741	2	Y	2032	1806	0	14	1	245
							2235	9									
07	DLQ G-10		17334	-0-	17334	70382	633	1	14242	2	Y	2235	2345	0	2	1	133
							2459	9									

BRISCOE G (SA13) STATE WELL #: 2209H RRCID -> 295973 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7224 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	20677	X	18644	-0-	-2033	-0-	755	1	15163	2	Y	2478	2470	0	3	1	153
							2726	9									
09	20010	X	16895	-0-	-3115	-0-	668	1	13696	2	Y	2301	2326	0	4	1	124
							2531	9									
10	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	644	1	14164	2	Y	2471	2477	0	5	1	113
							2718	9									
11	19380	X	15779	-0-	-3601	-0-	332	1	13107	2	Y	2127	2133	0	9	1	98
							2340	9									
12	18879	X	16763	-0-	-2116	-0-	643	1	13609	2	Y	2283	2211	0	20	1	150
							2511	9									
01	18662	X	16814	-0-	-1848	-0-	717	1	13739	2	Y	2144	2108	0	9	1	177
							2358	9									
02	15820	X	9753	-0-	-6067	-0-	408	1	8038	2	Y	1188	1249	0	1	1	115
							1307	9									
03	20234	X	20234	-0-	-0-	-0-	825	1	16738	2	Y	2428	2345	0	10	1	188
							2671	9									
04	DLQ G-10		15279	-0-	15279	15279	653	1	12464	2	Y	1965	2074	0	3	1	76
							2162	9									
*05	DLQ G-10		15319	-0-	15319	30598	631	1	12732	2	Y	1778	1826	0	4	1	24
							1956	9									
*06	DLQ G-10		14140	-0-	14140	44738	541	1	11970	2	Y	1481	1316	0	10	1	179
							1629	9									
07	DLQ G-10		13340	-0-	13340	58078	494	1	11148	2	Y	1544	1629	0	2	1	92
							1698	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*08	72323	X	56064	-0-	-16259	-0-	2169	1	43595	2	Y	9364	9367	0	12	1	577
							10300	9									
09	67110	X	52795	-0-	-14315	-0-	1992	1	40871	2	Y	9029	9104	0	16	1	485
							9932	9									
10	48345	X	48345	-0-	-0-	-0-	1710	1	37678	2	Y	8143	8235	0	21	1	372
							8957	9									
11	55230	X	48345	-0-	-6885	-0-	979	1	38581	2	Y	7986	7962	0	28	1	368
							8785	9									
12	57071	X	48334	-0-	-8737	-0-	1791	1	37766	2	Y	7979	7747	0	75	1	525
							8777	9									
01	56048	X	47496	-0-	-8552	-0-	1942	1	37154	2	Y	7636	7501	0	30	1	630
							8400	9									
02	49280	X	28048	-0-	-21232	-0-	1121	1	22106	2	Y	4383	4585	0	5	1	423
							4821	9									
03	52449	X	52449	-0-	-0-	-0-	2021	1	41083	2	Y	8495	8225	0	36	1	657
							9345	9									
04	DLQ G-10		41265	-0-	41265	41265	1641	1	31379	2	Y	7495	7854	0	9	1	289
							8245	9									
*05	DLQ G-10		36441	-0-	36441	77706	1406	1	28470	2	Y	5968	6162	0	16	1	79
							6565	9									
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	77706					Y	-0-	47	0	32	1	-0-
07	DLQ G-10		4926	-0-	4926	82632	165	1	3739	2	Y	929	874	0			55
							1022	9									

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
*08	7874	X	4056	-0-	-3818	-0-	177	1	3575	2	Y	276	291	0	1	1	15
							304	9									
09	6390	X	2301	-0-	-4089	-0-	98	1	2046	2	Y	143	151	0			7
							157	9									
10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	216	1	4763	2	Y	343	335	0			15
							377	9									
11	6180	X	2787	-0-	-3393	-0-	60	1	2429	2	Y	271	273	0	1	1	12
							298	9									
12	6045	X	4040	-0-	-2005	-0-	160	1	3374	2	Y	460	441	0	2	1	29
							506	9									
01	5363	X	1814	-0-	-3549	-0-	75	1	1462	2	Y	252	259	0	2	1	20
							277	9									
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
03	5363	X	55	-0-	-5308	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	DLQ G-10		5595	-0-	5595	5595	236	1	4503	2	Y	778	752	0			26
							856	9									
*05	DLQ G-10		1597	-0-	1597	7192	64	1	1292	2	Y	219	242	0	1	1	2
							241	9									
*06	DLQ G-10		1292	-0-	1292	8484	49	1	1064	2	Y	163	146	0	1	1	18
							179	9									
07	DLQ G-10		730	-0-	730	9214	28	1	629	2	Y	66	81	0			3
							73	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 1098H RRCID -> 296045 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7433 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5363	X	3914	-0-	-1449	-0-		152	1	3087	2	Y	614	628	0	1	1	38
								675	9									
09	5190	X	3486	-0-	-1704	-0-		132	1	2745	2	Y	554	561	0	1	1	30
								609	9									
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-		141	1	3062	2	Y	617	618	0	1	1	28
								679	9									
11	5130	X	3454	-0-	-1676	-0-		74	1	2839	2	Y	492	495	0	2	1	23
								541	9									
12	5301	X	3382	-0-	-1919	-0-		130	1	2749	2	Y	457	445	0	5	1	30
								503	9									
01	3906	X	3233	-0-	-673	-0-		133	1	2569	2	Y	483	471	0	2	1	40
								531	9									
02	3500	X	1951	-0-	-1549	-0-		82	1	1619	2	Y	227	245	0			22
								250	9									
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-		156	1	3167	2	Y	636	607	0	2	1	49
								700	9									
04	DLQ G-10		2879	-0-	2879	2879		124	1	2319	2	Y	396	429	0	1	1	15
								436	9									
*05	DLQ G-10		1070	-0-	1070	3949		47	1	945	2	Y	71	84	0	1	1	1
								78	9									
*06	DLQ G-10		2676	-0-	2676	6625		101	1	2231	2	Y	313	276	0			38
								344	9									
07	DLQ G-10		2777	-0-	2777	9402		100	1	2264	2	Y	375	391	0			22
								413	9									

GALVAN RANCH WELL #: A922H RRCID -> 296056 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9595 - 22054

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
*08	98022	X	58275	-0-	-39747	-0-		2532	1	50870	2	Y	4430	4451	0	6	1	247
								4873	9									
09	63000	X	58045	-0-	-4955	-0-		2486	1	51019	2	Y	4127	4168	0	7	1	203
								4540	9									
10	57166	X	57166	-0-	-0-	-0-		2275	1	50075	2	Y	4378	4386	0	9	1	186
								4816	9									
11	59400	X	53851	-0-	-5549	-0-		1223	1	48188	2	Y	4036	4035	0	14	1	173
								4440	9									
12	61380	X	55158	-0-	-6222	-0-		2271	1	47952	2	Y	4486	4342	0	35	1	282
								4935	9									
01	59985	X	48726	-0-	-11259	-0-		2168	1	41560	2	Y	4544	4445	0	16	1	365
								4998	9									
02	54180	X	46529	-0-	-7651	-0-		2043	1	40245	2	Y	3855	3846	0	3	1	371
								4241	9									
03	57164	X	43833	-0-	-13331	-0-		1851	1	37658	2	Y	3931	3980	0	32	1	290
								4324	9									
04	DLQ G-10		47062	-0-	47062	47062		2132	1	40686	2	Y	3858	4017	0	4	1	127
								4244	9									
*05	DLQ G-10		47587	-0-	47587	94649		2023	1	40946	2	Y	4198	4283	0	7	1	35
								4618	9									
*06	DLQ G-10		44274	-0-	44274	138923		1732	1	38381	2	Y	3783	3382	0	14	1	422
								4161	9									
07	DLQ G-10		43643	-0-	43643	182566		1684	1	37958	2	Y	3637	3866	0	4	1	189
								4001	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA12) WELL #: 2569H RRCID -> 296074 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6959 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8246	X	7490	-0-		-756	-0-	280	1	5666	2	Y	1404	1407	0	2	1	78
								1544	9									
09	7980	X	5902	-0-		-2078	-0-	216	1	4450	2	Y	1124	1148	0	2	1	55
								1236	9									
10	8116	X	8116	-0-		-0-	-0-	282	1	6204	2	Y	1482	1472	0	2	1	63
								1630	9									
11	8102	X	8102	-0-		-0-	-0-	171	1	6731	2	Y	1091	1102	0	5	1	47
								1200	9									
12	8632	X	8632	-0-		-0-	-0-	327	1	6919	2	Y	1260	1218	0	10	1	79
								1386	9									
01	8276	X	8276	-0-		-0-	-0-	330	1	6339	2	Y	1461	1418	0	5	1	117
								1607	9									
02	6832	X	6709	-0-		-123	-0-	275	1	5400	2	Y	940	966	0	1	1	90
								1034	9									
03	7564	X	2102	-0-		-5462	-0-	84	1	1689	2	Y	299	359	0	8	1	22
								329	9									
04	DLQ	G-10	315	-0-		315	315	16	1	296	2	Y	3	25	0			-0-
								3	9									
*05	DLQ	G-10	2681	-0-		2681	2996	107	1	2152	2	Y	384	381	0			3
								422	9									
*06	DLQ	G-10	12812	-0-		12812	15808	456	1	10106	2	Y	2045	1819	0	1	1	228
								2250	9									
07	DLQ	G-10	8341	-0-		8341	24149	289	1	6491	2	Y	1419	1571	0	2	1	74
								1561	9									

BRISCOE B (SA14) WELL #: 2589H RRCID -> 296075 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6951 - 19148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	29822	X	25236	-0-		-4586	-0-	992	1	19915	2	Y	3935	3964	0	5	1	219
								4329	9									
09	28290	X	24447	-0-		-3843	-0-	931	1	19116	2	Y	4000	4027	0	6	1	197
								4400	9									
10	25965	X	25965	-0-		-0-	-0-	928	1	20450	2	Y	4170	4181	0	9	1	177
								4587	9									
11	25785	X	25785	-0-		-0-	-0-	533	1	21063	2	Y	3808	3808	0	14	1	163
								4189	9									
12	27822	X	27822	-0-		-0-	-0-	1044	1	22026	2	Y	4320	4179	0	33	1	271
								4752	9									
01	27563	X	27563	-0-		-0-	-0-	1119	1	21461	2	Y	4530	4421	0	16	1	364
								4983	9									
02	22624	X	21811	-0-		-813	-0-	890	1	17585	2	Y	3033	3102	0	3	1	292
								3336	9									
03	25048	X	6407	-0-		-18641	-0-	240	1	4913	2	Y	1140	1323	0	25	1	84
								1254	9									
04	DLQ	G-10	1403	-0-		1403	1403	65	1	1228	2	Y	100	180	0	1	1	3
								110	9									
*05	DLQ	G-10	7223	-0-		7223	8626	322	1	6484	2	Y	379	379	0			3
								417	9									
*06	DLQ	G-10	17128	-0-		17128	25754	728	1	16115	2	Y	259	232	0	1	1	29
								285	9									
07	DLQ	G-10	13344	-0-		13344	39098	507	1	11431	2	Y	1278	1241	0			66
								1406	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE A WELL #: 919H RRCID -> 296082 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7622 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13113	X	11369	-0-	-1744	-0-	438	1	8794	2	Y	1943	1952	0	2	1	108
							2137	9									
09	12690	X	10614	-0-	-2076	-0-	392	1	8038	2	Y	1985	1992	0	3	1	98
							2184	9									
10	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	418	1	9213	2	Y	2208	2208	0	4	1	94
							2429	9									
11	12000	X	10937	-0-	-1063	-0-	223	1	8728	2	Y	1805	1815	0	7	1	77
							1986	9									
12	12400	X	11314	-0-	-1086	-0-	416	1	8813	2	Y	1895	1837	0	16	1	119
							2085	9									
01	12059	X	10497	-0-	-1562	-0-	419	1	8019	2	Y	1872	1834	0	7	1	150
							2059	9									
02	10892	X	8466	-0-	-2426	-0-	339	1	6688	2	Y	1308	1331	0	1	1	126
							1439	9									
03	12059	X	5299	-0-	-6760	-0-	200	1	4055	2	Y	949	994	0	11	1	70
							1044	9									
04	DLQ	G-10	8802	-0-	8802	8802	391	1	7498	2	Y	830	872	0	1	1	27
							913	9									
*05	DLQ	G-10	4416	-0-	4416	13218	169	1	3391	2	Y	778	797	0	2	1	6
							856	9									
*06	DLQ	G-10	4260	-0-	4260	17478	156	1	3458	2	Y	587	525	0	3	1	65
							646	9									
07	DLQ	G-10	6831	-0-	6831	24309	242	1	5417	2	Y	1065	1074	0	1	1	55
							1172	9									

SAN AMBROSIA F (SA34) WELL #: 2148H RRCID -> 296083 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7072 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18321	X	16949	-0-	-1372	-0-	657	1	13199	2	Y	2812	2804	0	3	1	173
							3093	9									
09	17730	X	15782	-0-	-1948	-0-	600	1	12301	2	Y	2619	2646	0	5	1	141
							2881	9									
10	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	590	1	12978	2	Y	2838	2843	0	6	1	130
							3122	9									
11	17910	X	14868	-0-	-3042	-0-	300	1	11860	2	Y	2462	2468	0	10	1	114
							2708	9									
12	17391	X	14729	-0-	-2662	-0-	543	1	11467	2	Y	2472	2400	0	23	1	163
							2719	9									
01	16926	X	12812	-0-	-4114	-0-	529	1	10162	2	Y	1928	1923	0	9	1	159
							2121	9									
02	15064	X	7074	-0-	-7990	-0-	287	1	5648	2	Y	1035	1093	0	1	1	100
							1139	9									
03	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	672	1	13684	2	Y	3326	3160	0	9	1	257
							3659	9									
04	DLQ	G-10	13165	-0-	13165	13165	534	1	10221	2	Y	2191	2361	0	3	1	84
							2410	9									
*05	DLQ	G-10	13262	-0-	13262	26427	511	1	10380	2	Y	2155	2206	0	5	1	28
							2371	9									
*06	DLQ	G-10	12062	-0-	12062	38489	437	1	9671	2	Y	1776	1578	0	12	1	214
							1954	9									
07	DLQ	G-10	11782	-0-	11782	50271	417	1	9430	2	Y	1759	1867	0	2	1	104
							1935	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 2328H RRCID -> 296086 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 8134 - 17322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	24273	X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-					-0-
09	19140	X	526	-0-	-18614	-0-	13	1	302	2	Y	192	182	0			10
							211	9									
10	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	243	1	5323	2	Y	1785	1713	0			82
							1964	9									
11	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	201	1	7933	2	Y	1818	1810	0	6	1	84
							2000	9									
12	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	420	1	8874	2	Y	1857	1802	0	17	1	122
							2043	9									
01	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	451	1	8660	2	Y	1884	1844	0	7	1	155
							2072	9									
02	9464	X	6642	-0-	-2822	-0-	261	1	5136	2	Y	1132	1177	0	1	1	109
							1245	9									
03	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	400	1	8172	2	Y	3048	2912	0	9	1	236
							3353	9									
04	DLQ G-10		8954	-0-	8954	8954	369	1	7057	2	Y	1389	1568	0	3	1	54
							1528	9									
*05	DLQ G-10		9635	-0-	9635	18589	359	1	7257	2	Y	1835	1862	0	3	1	24
							2019	9									
*06	DLQ G-10		9526	-0-	9526	28115	332	1	7409	2	Y	1623	1441	0	10	1	196
							1785	9									
07	DLQ G-10		9511	-0-	9511	37626	318	1	7163	2	Y	1845	1930	0	2	1	109
							2030	9									

BRISCOE C (SA15) STATE WELL #: 1239H RRCID -> 296113 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7150 - 19766

*08	41974	X	36113	-0-	-5861	-0-	1376	1	27634	2	Y	6457	6450	0	8	1	398
							7103	9									
09	40860	X	34316	-0-	-6544	-0-	1288	1	26449	2	Y	5981	6046	0	11	1	321
							6579	9									
10	33945	X	33945	-0-	-0-	-0-	1186	1	26103	2	Y	6051	6081	0	14	1	277
							6656	9									
11	36960	X	31782	-0-	-5178	-0-	645	1	25473	2	Y	5149	5168	0	21	1	237
							5664	9									
12	38130	X	32464	-0-	-5666	-0-	1210	1	25561	2	Y	5175	5023	0	49	1	340
							5693	9									
01	36084	X	31811	-0-	-4273	-0-	1313	1	25144	2	Y	4867	4786	0	20	1	401
							5354	9									
02	32032	X	19111	-0-	-12921	-0-	776	1	15274	2	Y	2783	2913	0	3	1	268
							3061	9									
03	34417	X	34417	-0-	-0-	-0-	1334	1	27122	2	Y	5419	5245	0	23	1	419
							5961	9									
04	DLQ G-10		26765	-0-	26765	26765	1088	1	20756	2	Y	4474	4715	0	6	1	172
							4921	9									
*05	DLQ G-10		26561	-0-	26561	53326	1046	1	21168	2	Y	3952	4062	0	10	1	52
							4347	9									
*06	DLQ G-10		29057	-0-	29057	82383	1090	1	24227	2	Y	3400	3020	0	21	1	411
							3740	9									
07	DLQ G-10		32378	-0-	32378	114761	1206	1	27180	2	Y	3629	3821	0	4	1	215
							3992	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA32) WELL #: 2139H RRCID -> 296118 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6949 - 17407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	40672	X	35082	-0-	-5590	-0-	1452	1	29208	2	Y	4020	4020	0	5	1	248
							4422	9									
09	39360	X	31858	-0-	-7502	-0-	1290	1	26491	2	Y	3706	3747	0	7	1	199
							4077	9									
10	34582	X	34582	-0-	-0-	-0-	1303	1	28674	2	Y	4186	4185	0	9	1	191
							4605	9									
11	37980	X	30570	-0-	-7410	-0-	664	1	26232	2	Y	3340	3362	0	15	1	154
							3674	9									
12	36704	X	32215	-0-	-4489	-0-	1272	1	26856	2	Y	3715	3593	0	32	1	244
							4087	9									
01	35061	X	31680	-0-	-3381	-0-	1385	1	26501	2	Y	3449	3395	0	14	1	284
							3794	9									
02	31248	X	19287	-0-	-11961	-0-	822	1	16181	2	Y	2076	2158	0	2	1	200
							2284	9									
03	34596	X	34438	-0-	-158	-0-	1421	1	28872	2	Y	3768	3660	0	17	1	291
							4145	9									
04	DLQ G-10		28098	-0-	28098	28098	1225	1	23437	2	Y	3124	3291	0	4	1	120
							3436	9									
*05	DLQ G-10		28640	-0-	28640	56738	1190	1	24110	2	Y	3036	3109	0	7	1	40
							3340	9									
*06	DLQ G-10		26502	-0-	26502	83240	1023	1	22701	2	Y	2525	2244	0	16	1	305
							2778	9									
07	DLQ G-10		25191	-0-	25191	108431	959	1	21593	2	Y	2399	2559	0	3	1	142
							2639	9									

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
*08	26071	X	24088	-0-	-1983	-0-	943	1	18945	2	Y	3818	3813	0	5	1	235
							4200	9									
09	25230	X	21844	-0-	-3386	-0-	841	1	17217	2	Y	3442	3485	0	7	1	185
							3786	9									
10	23251	X	23251	-0-	-0-	-0-	828	1	18233	2	Y	3809	3812	0	8	1	174
							4190	9									
11	25290	X	20701	-0-	-4589	-0-	427	1	16843	2	Y	3119	3136	0	13	1	144
							3431	9									
12	25017	X	20923	-0-	-4094	-0-	782	1	16502	2	Y	3308	3205	0	29	1	218
							3639	9									
01	24087	X	20257	-0-	-3830	-0-	839	1	16084	2	Y	3031	2986	0	13	1	250
							3334	9									
02	21000	X	12476	-0-	-8524	-0-	508	1	9971	2	Y	1815	1888	0	2	1	175
							1997	9									
03	23250	X	23232	-0-	-18	-0-	897	1	18223	2	Y	3738	3609	0	15	1	289
							4112	9									
04	DLQ G-10		18099	-0-	18099	18099	745	1	14223	2	Y	2846	3021	0	4	1	110
							3131	9									
*05	DLQ G-10		18975	-0-	18975	37074	743	1	15007	2	Y	2932	2997	0	6	1	39
							3225	9									
*06	DLQ G-10		17735	-0-	17735	54809	648	1	14377	2	Y	2464	2189	0	16	1	298
							2710	9									
07	DLQ G-10		18009	-0-	18009	72818	648	1	14603	2	Y	2507	2653	0	3	1	149
							2758	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*08	99603	X	59858	-0-	-39745	-0-	2368	1	47581	2	Y	9008	9048	0	13	1	555
							9909	9									
09	96390	X	55344	-0-	-41046	-0-	2099	1	43074	2	Y	9246	9290	0	15	1	496
							10171	9									
10	54707	X	54707	-0-	-0-	-0-	1916	1	42167	2	Y	9658	9690	0	22	1	442
							10624	9									
11	62700	X	49942	-0-	-12758	-0-	1014	1	40030	2	Y	8089	8124	0	34	1	373
							8898	9									
12	64356	X	49777	-0-	-14579	-0-	1848	1	39012	2	Y	8106	7870	0	76	1	533
							8917	9									
01	59830	X	47897	-0-	-11933	-0-	1950	1	37382	2	Y	7786	7646	0	31	1	642
							8565	9									
02	51660	X	28221	-0-	-23439	-0-	1124	1	22136	2	Y	4510	4712	0	5	1	435
							4961	9									
03	54715	X	54425	-0-	-290	-0-	2095	1	42617	2	Y	8830	8545	0	37	1	683
							9713	9									
04	DLQ G-10		43829	-0-	43829	43829	1753	1	33476	2	Y	7818	8191	0	9	1	301
							8600	9									
*05	DLQ G-10		43109	-0-	43109	86938	1678	1	33952	2	Y	6799	6993	0	17	1	90
							7479	9									
*06	DLQ G-10		41937	-0-	41937	128875	1544	1	34237	2	Y	5596	4973	0	37	1	676
							6156	9									
07	DLQ G-10		40661	-0-	40661	169536	1439	1	32435	2	Y	6170	6474	0	6	1	366
							6787	9									

BRISCOE C (SA18) STATE WELL #: 1268H RRCID -> 296168 COMPL. DATE 04/30/2025 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
*08	45942	X	35528	-0-	-10414	-0-	1376	1	27618	2	Y	5940	5917	0	7	1	366
							6534	9									
09	44670	X	31664	-0-	-13006	-0-	1202	1	24639	2	Y	5294	5366	0	10	1	284
							5823	9									
10	31760	X	31760	-0-	-0-	-0-	1122	1	24676	2	Y	5420	5443	0	13	1	248
							5962	9									
11	36420	X	28091	-0-	-8329	-0-	572	1	22494	2	Y	4568	4586	0	19	1	211
							5025	9									
12	36115	X	28602	-0-	-7513	-0-	1064	1	22412	2	Y	4660	4521	0	43	1	307
							5126	9									
01	35495	X	26398	-0-	-9097	-0-	1089	1	20823	2	Y	4078	4031	0	18	1	336
							4486	9									
02	29540	X	16501	-0-	-13039	-0-	653	1	12861	2	Y	2715	2786	0	3	1	262
							2987	9									
03	35218	X	35218	-0-	-0-	-0-	1380	1	28061	2	Y	5252	5086	0	22	1	406
							5777	9									
04	DLQ G-10		27022	-0-	27022	27022	1080	1	20639	2	Y	4821	5036	0	5	1	186
							5303	9									
*05	DLQ G-10		24130	-0-	24130	51152	934	1	18860	2	Y	3942	4066	0	10	1	52
							4336	9									
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51152					Y	-0-	31	0	21	1	-0-
07	DLQ G-10		27096	-0-	27096	78248	950	1	21435	2	Y	4283	4029	0			254
							4711	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA16) STATE WELL #: 1248H RRCID -> 296178 COMPL. DATE 04/15/2025 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
*08	36859	X	30888	-0-	-5971	-0-	1177	1	23662	2	Y	5499	5482	0	7	1	339
							6049	9									
09	35700	X	32059	-0-	-3641	-0-	1221	1	25056	2	Y	5256	5303	0	9	1	282
							5782	9									
10	31435	X	31435	-0-	-0-	-0-	1113	1	24462	2	Y	5327	5353	0	12	1	244
							5860	9									
11	32130	X	25159	-0-	-6971	-0-	498	1	19686	2	Y	4523	4539	0	19	1	209
							4975	9									
12	33139	X	25239	-0-	-7900	-0-	917	1	19322	2	Y	4545	4412	0	43	1	299
							5000	9									
01	33139	X	23781	-0-	-9358	-0-	950	1	18160	2	Y	4246	4178	0	17	1	350
							4671	9									
02	29932	X	14488	-0-	-15444	-0-	568	1	11226	2	Y	2449	2560	0	3	1	236
							2694	9									
03	31434	X	24192	-0-	-7242	-0-	907	1	18478	2	Y	4370	4248	0	20	1	338
							4807	9									
04	DLQ G-10		18131	-0-	18131	18131	708	1	13548	2	Y	3523	3720	0	5	1	136
							3875	9									
*05	DLQ G-10		17717	-0-	17717	35848	675	1	13653	2	Y	3081	3168	0	8	1	41
							3389	9									
*06	DLQ G-10		25963	-0-	25963	61811	996	1	22045	2	Y	2656	2359	0	17	1	321
							2922	9									
07	DLQ G-10		21133	-0-	21133	82944	750	1	16930	2	Y	3139	3271	0	3	1	186
							3453	9									

BRISCOE C (SA20) STATE WELL #: 1288H RRCID -> 296283 COMPL. DATE 05/03/2025 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
*08	76198	X	35825	-0-	-40373	-0-	1322	1	26562	2	Y	7219	7209	0	9	1	445
							7941	9									
09	45270	X	36472	-0-	-8798	-0-	1356	1	27860	2	Y	6596	6674	0	12	1	354
							7256	9									
10	37223	X	37223	-0-	-0-	-0-	1293	1	28465	2	Y	6786	6814	0	16	1	310
							7465	9									
11	32550	X	32550	-0-	-0-	-0-	649	1	25605	2	Y	5724	5746	0	24	1	264
							6296	9									
12	32054	X	31724	-0-	-330	-0-	1155	1	24372	2	Y	5634	5473	0	54	1	371
							6197	9									
01	32054	X	31049	-0-	-1005	-0-	1234	1	23625	2	Y	5627	5512	0	22	1	464
							6190	9									
02	28952	X	18805	-0-	-10147	-0-	734	1	14467	2	Y	3276	3421	0	3	1	316
							3604	9									
03	36433	X	36433	-0-	-0-	-0-	1361	1	27656	2	Y	6742	6510	0	27	1	521
							7416	9									
04	DLQ G-10		29202	-0-	29202	29202	1124	1	21469	2	Y	6008	6290	0	7	1	232
							6609	9									
*05	DLQ G-10		26013	-0-	26013	55215	969	1	19595	2	Y	4954	5108	0	13	1	65
							5449	9									
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	55215					Y	1	39	0	27	1	-0-
07	DLQ G-10		28360	-0-	28360	83575	954	1	21481	2	Y	5386	5066	0			320
							5925	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA17) WELL #: 3539H RRCID -> 296350 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6845 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	33573	X	27483	-0-	-6090	-0-	1058 5196	1 9	21229	2	Y	4724	4750	0	6	1	263
09	32520	X	22899	-0-	-9621	-0-	851 4601	1 9	17447	2	Y	4183	4233	0	7	1	206
10	26823	X	26823	-0-	-0-	-0-	933 5353	1 9	20537	2	Y	4866	4856	0	9	1	207
11	30450	X	24800	-0-	-5650	-0-	496 4673	1 9	19631	2	Y	4248	4257	0	16	1	182
12	30411	X	25487	-0-	-4924	-0-	935 4803	1 9	19749	2	Y	4366	4237	0	37	1	274
01	27466	X	24628	-0-	-2838	-0-	965 5185	1 9	18478	2	Y	4714	4593	0	16	1	379
02	24220	X	20536	-0-	-3684	-0-	813 3718	1 9	16005	2	Y	3380	3431	0	3	1	325
03	26815	X	5260	-0-	-21555	-0-	212 777	1 9	4271	2	Y	706	951	0	28	1	52
04	DLQ G-10		12862	-0-	12862	12862	534 2133	1 9	10195	2	Y	1939	1926	0	1	1	64
*05	DLQ G-10		16305	-0-	16305	29167	614 3259	1 9	12432	2	Y	2963	2999	0	4	1	24
*06	DLQ G-10		14077	-0-	14077	43244	501 2483	1 9	11093	2	Y	2257	2019	0	10	1	252
07	DLQ G-10		13741	-0-	13741	56985	483 2411	1 9	10847	2	Y	2192	2328	0	2	1	114

BRISCOE B (SA16) WELL #: 3528H RRCID -> 296360 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6945 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	23033	X	19257	-0-	-3776	-0-	757 3282	1 9	15218	2	Y	2984	2994	0	4	1	166
09	22290	X	16587	-0-	-5703	-0-	633 2935	1 9	13019	2	Y	2668	2698	0	5	1	131
10	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	670 3402	1 9	14733	2	Y	3093	3087	0	6	1	131
11	21330	X	16637	-0-	-4693	-0-	343 2853	1 9	13441	2	Y	2594	2604	0	10	1	111
12	21018	X	18222	-0-	-2796	-0-	683 3135	1 9	14404	2	Y	2850	2759	0	23	1	179
01	19251	X	17368	-0-	-1883	-0-	697 3322	1 9	13349	2	Y	3020	2946	0	10	1	243
02	16996	X	14345	-0-	-2651	-0-	580 2330	1 9	11435	2	Y	2118	2155	0	2	1	204
03	18817	X	14643	-0-	-4174	-0-	581 2193	1 9	11869	2	Y	1994	2034	0	17	1	147
04	DLQ G-10		15006	-0-	15006	15006	633 2332	1 9	12041	2	Y	2120	2195	0	2	1	70
*05	DLQ G-10		14802	-0-	14802	29808	567 2752	1 9	11483	2	Y	2502	2547	0	4	1	21
*06	DLQ G-10		12983	-0-	12983	42791	466 2200	1 9	10317	2	Y	2000	1790	0	8	1	223
07	DLQ G-10		12410	-0-	12410	55201	444 2015	1 9	9951	2	Y	1832	1958	0	2	1	95

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA15) WELL #: 3519H RRCID -> 296361 COMPL. DATE 04/06/2025 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
*08	28117	X	23310	-0-	-4807	-0-	913	1	18323	2	Y	3704	3717	0	5	1	206
							4074	9									
09	27270	X	21537	-0-	-5733	-0-	814	1	16701	2	Y	3656	3676	0	6	1	180
							4022	9									
10	22633	X	22633	-0-	-0-	-0-	794	1	17503	2	Y	3942	3947	0	8	1	167
							4336	9									
11	25620	X	21574	-0-	-4046	-0-	443	1	17506	2	Y	3295	3308	0	13	1	141
							3625	9									
12	25606	X	22577	-0-	-3029	-0-	848	1	17933	2	Y	3451	3346	0	29	1	217
							3796	9									
01	23281	X	21871	-0-	-1410	-0-	882	1	16876	2	Y	3739	3643	0	13	1	300
							4113	9									
02	20440	X	18163	-0-	-2277	-0-	737	1	14504	2	Y	2656	2699	0	2	1	255
							2922	9									
03	22630	X	18500	-0-	-4130	-0-	739	1	15059	2	Y	2456	2508	0	22	1	181
							2702	9									
04	DLQ G-10		18994	-0-	18994	18994	792	1	15138	2	Y	2785	2872	0	2	1	92
							3064	9									
*05	DLQ G-10		18661	-0-	18661	37655	711	1	14402	2	Y	3225	3285	0	5	1	27
							3548	9									
*06	DLQ G-10		16371	-0-	16371	54026	587	1	12986	2	Y	2544	2276	0	11	1	284
							2798	9									
07	DLQ G-10		15728	-0-	15728	69754	559	1	12576	2	Y	2357	2516	0	3	1	122
							2593	9									

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 296367 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6308 - 6448

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA35) WELL #: 2159H RRCID -> 296390 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6949 - 17554

*08	38781	X	33446	-0-	-5335	-0-	1388	1	27881	2	Y	3797	3782	0	5	1	234
							4177	9									
09	37530	X	30478	-0-	-7052	-0-	1242	1	25500	2	Y	3396	3442	0	6	1	182
							3736	9									
10	31646	X	31646	-0-	-0-	-0-	1198	1	26344	2	Y	3731	3734	0	8	1	171
							4104	9									
11	37140	X	27893	-0-	-9247	-0-	604	1	23837	2	Y	3138	3151	0	13	1	145
							3452	9									
12	34596	X	30389	-0-	-4207	-0-	1199	1	25329	2	Y	3510	3394	0	30	1	231
							3861	9									
01	33418	X	29935	-0-	-3483	-0-	1317	1	25211	2	Y	3097	3060	0	13	1	255
							3407	9									
02	28588	X	17788	-0-	-10800	-0-	757	1	14945	2	Y	1896	1966	0	2	1	183
							2086	9									
03	33460	X	33460	-0-	-0-	-0-	1393	1	28361	2	Y	3369	3275	0	16	1	261
							3706	9									
04	DLQ G-10		26425	-0-	26425	26425	1156	1	22114	2	Y	2868	3014	0	4	1	111
							3155	9									
*05	DLQ G-10		26739	-0-	26739	53164	1113	1	22566	2	Y	2782	2850	0	6	1	37
							3060	9									
*06	77696	X	24532	-0-	-53164	-0-	951	1	21113	2	Y	2244	1995	0	15	1	271
							2468	9									
07	27311	X	23641	-0-	-3670	-0-	902	1	20342	2	Y	2179	2319	0	2	1	129
							2397	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 0019H RRCID -> 296414 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6594 - 20696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	60698	X	47844	-0-	-12854	-0-	1812	1	36441	2	Y	8719	8803	0	12	1	486
							9591	9									
09	58740	X	48521	-0-	-10219	-0-	1779	1	36467	2	Y	9341	9353	0	13	1	460
							10275	9									
10	52035	X	52035	-0-	-0-	-0-	1807	1	39801	2	Y	9479	9517	0	20	1	402
							10427	9									
11	55590	X	47273	-0-	-8317	-0-	951	1	37582	2	Y	7945	7975	0	31	1	341
							8740	9									
12	52886	X	12992	-0-	-39894	-0-	472	1	9958	2	Y	2329	2454	0	70	1	146
							2562	9									
01	52049	X	-0-	-0-	-52049	-0-					Y	-0-	138	0	8	1	-0-
02	47012	X	323	-0-	-46689	-0-	14	1	308	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	52049	X	2776	-0-	-49273	-0-	123	1	2478	2	Y	159	147	0			12
							175	9									
04	DLQ G-10		3797	-0-	3797	3797	163	1	3148	2	Y	442	439	0			15
							486	9									
*05	DLQ G-10		5917	-0-	5917	9714	218	1	4427	2	Y	1156	1160	0	1	1	10
							1272	9									
*06	17643	X	7929	-0-	-9714	-0-	273	1	6035	2	Y	1474	1316	0	4	1	164
							1621	9									
07	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	284	1	6367	2	Y	1397	1487	0	1	1	73
							1537	9									

BRISCOE C (SA23) WELL #: 0029H RRCID -> 296550 COMPL. DATE 05/24/2025 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6749 - 19849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	61473	X	56558	-0-	-4915	-0-	2178	1	43745	2	Y	9668	9723	0	13	1	539
							10635	9									
09	59490	X	57505	-0-	-1985	-0-	2163	1	44426	2	Y	9924	9959	0	15	1	488
							10916	9									
10	59586	X	59586	-0-	-0-	-0-	2090	1	45982	2	Y	10467	10489	0	22	1	444
							11514	9									
11	54930	X	54406	-0-	-524	-0-	1110	1	43683	2	Y	8739	8774	0	34	1	375
							9613	9									
12	56761	X	16113	-0-	-40648	-0-	583	1	12292	2	Y	2944	3057	0	77	1	185
							3238	9									
01	56761	X	-0-	-0-	-56761	-0-					Y	-0-	174	0	11	1	-0-
02	60722	X	60722	-0-	-0-	-0-	2401	1	47319	2	Y	10002	9040	0			962
							11002	9									
03	56761	X	50861	-0-	-5900	-0-	1884	1	38286	2	Y	9719	9881	0	83	1	717
							10691	9									
04	DLQ G-10		43879	-0-	43879	43879	1757	1	33572	2	Y	7773	8224	0	10	1	256
							8550	9									
*05	DLQ G-10		44766	-0-	44766	88645	1642	1	33222	2	Y	9002	9170	0	14	1	74
							9902	9									
*06	127643	X	38998	-0-	-88645	-0-	1352	1	29972	2	Y	6976	6242	0	30	1	778
							7674	9									
07	46531	X	38187	-0-	-8344	-0-	1322	1	29789	2	Y	6433	6870	0	7	1	334
							7076	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 12/19/2024 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
*08	35650	X	-0-	-0-	-35650	-0-					Y	-0-	192	0	4	1	-0-
09	34140	X	-0-	-0-	-34140	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	27720	X	-0-	-0-	-27720	-0-					Y	-0-					-0-
12	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	634 2806	1 9	12481	2	Y	2551	2306	0			245
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	217 1159	1 9	4392	2	Y	1054	1200	0	21	1	78
04	DLQ G-10		19612	-0-	19612	19612	776 3984	1 9	14852	2	Y	3622	3580	0	1	1	119
*05	DLQ G-10		20474	-0-	20474	40086	753 4447	1 9	15274	2	Y	4043	4122	0	7	1	33
*06	58148	X	18062	-0-	-40086	-0-	633 3405	1 9	14024	2	Y	3095	2769	0	14	1	345
07	20274	X	17091	-0-	-3183	-0-	596 3031	1 9	13464	2	Y	2755	2954	0	3	1	143

BRISCOE R WELL #: 1519H RRCID -> 296645 COMPL. DATE 11/06/2025 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
*08	55459	X	40285	-0-	-15174	-0-	1599 6607	1 9	32079	2	Y	6006	6047	0	8	1	335
09	50970	X	38104	-0-	-12866	-0-	1478 6305	1 9	30321	2	Y	5732	5775	0	9	1	282
10	33754	X	33754	-0-	-0-	-0-	1226 5583	1 9	26945	2	Y	5075	5130	0	12	1	215
11	40500	X	32261	-0-	-8239	-0-	688 4484	1 9	27089	2	Y	4076	4100	0	16	1	175
12	41850	X	30721	-0-	-11129	-0-	1130 5737	1 9	23854	2	Y	5215	5027	0	36	1	327
01	40238	X	33940	-0-	-6298	-0-	1375 6243	1 9	26322	2	Y	5675	5527	0	19	1	456
02	35560	X	28350	-0-	-7210	-0-	1154 4435	1 9	22761	2	Y	4032	4097	0	3	1	388
03	33759	X	30924	-0-	-2835	-0-	1201 5295	1 9	24428	2	Y	4814	4814	0	33	1	355
04	DLQ G-10		27731	-0-	27731	27731	1171 4148	1 9	22412	2	Y	3771	3997	0	5	1	124
*05	DLQ G-10		29270	-0-	29270	57001	1150 4861	1 9	23259	2	Y	4419	4500	0	7	1	36
*06	84908	X	27907	-0-	-57001	-0-	1030 4056	1 9	22821	2	Y	3687	3297	0	15	1	411
07	28272	X	26375	-0-	-1897	-0-	959 3812	1 9	21604	2	Y	3465	3692	0	4	1	180

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 1528H RRCID -> 296660 COMPL. DATE 11/06/2025 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
*08	53258	X	38959	-0-	-14299	-0-	1531	1	30826	2	Y	6002	6031	0	8	1	334
							6602	9									
09	49920	X	37288	-0-	-12632	-0-	1429	1	29341	2	Y	5925	5958	0	9	1	291
							6518	9									
10	34991	X	34991	-0-	-0-	-0-	1273	1	28056	2	Y	5147	5207	0	13	1	218
							5662	9									
11	39390	X	33653	-0-	-5737	-0-	716	1	28259	2	Y	4253	4272	0	17	1	182
							4678	9									
12	40703	X	35788	-0-	-4915	-0-	1340	1	28295	2	Y	5594	5388	0	37	1	351
							6153	9									
01	38936	X	34500	-0-	-4436	-0-	1388	1	26564	2	Y	5953	5806	0	20	1	478
							6548	9									
02	34804	X	28897	-0-	-5907	-0-	1172	1	23098	2	Y	4206	4276	0	4	1	404
							4627	9									
03	34999	X	31006	-0-	-3993	-0-	1198	1	24352	2	Y	4960	4963	0	35	1	366
							5456	9									
04	DLQ G-10		28738	-0-	28738	28738	1196	1	22866	2	Y	4251	4472	0	5	1	140
							4676	9									
*05	DLQ G-10		29968	-0-	29968	58706	1150	1	23304	2	Y	5013	5104	0	8	1	41
							5514	9									
*06	86098	X	27392	-0-	-58706	-0-	986	1	21909	2	Y	4088	3656	0	17	1	456
							4497	9									
07	26784	X	26188	-0-	-596	-0-	937	1	21117	2	Y	3758	4015	0	4	1	195
							4134	9									

BRISCOE R WELL #: 1539H RRCID -> 296662 COMPL. DATE 11/06/2025 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
*08	67208	X	48981	-0-	-18227	-0-	1920	1	38594	2	Y	7697	7750	0	10	1	429
							8467	9									
09	58560	X	45791	-0-	-12769	-0-	1740	1	35716	2	Y	7577	7620	0	12	1	373
							8335	9									
10	45671	X	45671	-0-	-0-	-0-	1661	1	36561	2	Y	6772	6842	0	16	1	287
							7449	9									
11	50670	X	38378	-0-	-12292	-0-	817	1	32234	2	Y	4843	4900	0	22	1	208
							5327	9									
12	52359	X	43186	-0-	-9173	-0-	1619	1	34150	2	Y	6743	6485	0	43	1	423
							7417	9									
01	48949	X	42700	-0-	-6249	-0-	1717	1	32879	2	Y	7367	7173	0	25	1	592
							8104	9									
02	42728	X	34725	-0-	-8003	-0-	1400	1	27604	2	Y	5201	5289	0	4	1	500
							5721	9									
03	45663	X	38829	-0-	-6834	-0-	1507	1	30630	2	Y	6084	6092	0	43	1	449
							6692	9									
04	DLQ G-10		34400	-0-	34400	34400	1435	1	27423	2	Y	5038	5315	0	6	1	166
							5542	9									
*05	DLQ G-10		35802	-0-	35802	70202	1371	1	27774	2	Y	6052	6159	0	9	1	50
							6657	9									
*06	103147	X	32945	-0-	-70202	-0-	1183	1	26278	2	Y	4985	4459	0	20	1	556
							5484	9									
07	32674	X	31346	-0-	-1328	-0-	1121	1	25245	2	Y	4527	4843	0	5	1	235
							4980	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
*08	75051	X	52951	-0-	-22100	-0-	2440	1	49012	2	Y	1363	1380	0	2	1	76
							1499	9									
09	62730	X	52301	-0-	-10429	-0-	2359	1	48447	2	Y	1359	1366	0	2	1	67
							1495	9									
10	51717	X	51717	-0-	-0-	-0-	2179	1	47972	2	Y	1424	1428	0	3	1	60
							1566	9									
11	55830	X	41297	-0-	-14533	-0-	993	1	39215	2	Y	990	1003	0	5	1	42
							1089	9									
12	56916	X	39930	-0-	-16986	-0-	1752	1	36982	2	Y	1087	1052	0	9	1	68
							1196	9									
01	54033	X	39213	-0-	-14820	-0-	1876	1	35878	2	Y	1326	1284	0	4	1	106
							1459	9									
02	48804	X	35065	-0-	-13739	-0-	1641	1	32337	2	Y	988	998	0	1	1	95
							1087	9									
03	51708	X	19841	-0-	-31867	-0-	898	1	18252	2	Y	628	669	0	8	1	46
							691	9									
04	DLQ G-10		16036	-0-	16036	16036	778	1	14900	2	Y	325	359	0	1	1	11
							358	9									
*05	DLQ G-10		34710	-0-	34710	50746	1589	1	32166	2	Y	868	871	0	1	1	7
							955	9									
*06	77494	X	26748	-0-	-50746	-0-	1118	1	24810	2	Y	745	666	0	3	1	83
							820	9									
07	38812	X	29515	-0-	-9297	-0-	1210	1	27317	2	Y	898	933	0	1	1	47
							988	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 0009H RRCID -> 296992 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6595 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17298	X	11396	-0-	-5902	-0-	466	1	9327	2	Y	1457	1474	0	2	1	81
							1603	9									
09	16800	X	10444	-0-	-6356	-0-	414	1	8489	2	Y	1401	1413	0	2	1	69
							1541	9									
10	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	502	1	11062	2	Y	2138	2113	0	3	1	91
							2352	9									
11	14550	X	13305	-0-	-1245	-0-	282	1	11098	2	Y	1750	1759	0	7	1	75
							1925	9									
12	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	554	1	11638	2	Y	1811	1757	0	15	1	114
							1992	9									
01	13919	X	13303	-0-	-616	-0-	549	1	10600	2	Y	1958	1908	0	7	1	157
							2154	9									
02	12572	X	10868	-0-	-1704	-0-	453	1	8911	2	Y	1367	1392	0	1	1	131
							1504	9									
03	13919	X	12125	-0-	-1794	-0-	485	1	9828	2	Y	1647	1646	0	11	1	121
							1812	9									
04	DLQ G-10		10449	-0-	10449	10449	449	1	8552	2	Y	1316	1392	0	2	1	43
							1448	9									
*05	DLQ G-10		11139	-0-	11139	21588	438	1	8856	2	Y	1677	1704	0	2	1	14
							1845	9									
*06	31723	X	10135	-0-	-21588	-0-	379	1	8316	2	Y	1309	1171	0	6	1	146
							1440	9									
07	12028	X	8614	-0-	-3414	-0-	322	1	7281	2	Y	919	1016	0	1	1	48
							1011	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA10) WELL #: 3219H RRCID -> 297003 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 7066 - 19264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	377	1	7599	2	Y	2167	2169	0	3	1	121
							2384	9									
09	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	343	1	7077	2	Y	1846	1876	0	3	1	91
							2031	9									
10	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	392	1	8623	2	Y	2343	2331	0	4	1	99
							2577	9									
11	11280	X	11244	-0-	-36	-0-	225	1	8874	2	Y	1950	1957	0	8	1	84
							2145	9									
12	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	448	1	9485	2	Y	2147	2079	0	17	1	135
							2362	9									
01	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	514	1	9858	2	Y	2656	2570	0	8	1	213
							2922	9									
02	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	426	1	8409	2	Y	2136	2142	0	2	1	205
							2350	9									
03	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	468	1	9545	2	Y	2712	2699	0	18	1	200
							2983	9									
04	DLQ G-10		10049	-0-	10049	10049	398	1	7621	2	Y	1845	1981	0	3	1	61
							2030	9									
*05	DLQ G-10		10550	-0-	10550	20599	386	1	7810	2	Y	2140	2180	0	3	1	18
							2354	9									
*06	30264	X	9665	-0-	-20599	-0-	338	1	7492	2	Y	1668	1493	0	7	1	186
							1835	9									
07	11718	X	2319	-0-	-9399	-0-	82	1	1833	2	Y	367	532	0	2	1	19
							404	9									

SAN AMBROSIA D (SA11) WELL #: 3228H RRCID -> 297088 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 7667 - 18659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	37696	X	15042	-0-	-22654	-0-	543	1	10869	2	Y	3300	3315	0	4	1	184
							3630	9									
09	36630	X	13657	-0-	-22973	-0-	481	1	9919	2	Y	2961	2997	0	5	1	146
							3257	9									
10	DLQ G-10		16967	-0-	16967	16967	555	1	12258	2	Y	3776	3756	0	6	1	160
							4154	9									
11	DLQ G-10		15961	-0-	15961	32928	310	1	12356	2	Y	2995	3015	0	12	1	128
							3295	9									
12	DLQ G-10		16747	-0-	16747	49675	601	1	12635	2	Y	3192	3094	0	26	1	200
							3511	9									
01	65909	X	16234	-0-	-49675	-0-	612	1	11707	2	Y	3559	3461	0	12	1	286
							3915	9									
02	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	498	1	9826	2	Y	2615	2648	0	2	1	251
							2877	9									
03	16957	X	15096	-0-	-1861	-0-	540	1	10977	2	Y	3254	3243	0	22	1	240
							3579	9									
04	16200	X	13142	-0-	-3058	-0-	512	1	9729	2	Y	2637	2787	0	3	1	87
							2901	9									
*05	16740	X	13852	-0-	-2888	-0-	489	1	9922	2	Y	3128	3184	0	5	1	26
							3441	9									
*06	15720	X	12815	-0-	-2905	-0-	432	1	9564	2	Y	2563	2292	0	11	1	286
							2819	9									
07	14601	X	3285	-0-	-11316	-0-	113	1	2519	2	Y	594	846	0	3	1	31
							653	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA7) WELL #: 1659H RRCID -> 297113 COMPL. DATE 03/12/2026 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7599 - 21320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	124682	X	78937	-0-	-45745	-0-	3427	1	68870	2	Y	6036	6088	0	8	1	336
							6640	9									
09	100530	X	73709	-0-	-26821	-0-	3145	1	64549	2	Y	5468	5525	0	9	1	269
							6015	9									
10	DLQ G-10		72898	-0-	72898	72898	2891	1	63617	2	Y	5809	5819	0	12	1	247
							6390	9									
11	DLQ G-10		62455	-0-	62455	135353	1416	1	55868	2	Y	4701	4727	0	19	1	202
							5171	9									
12	DLQ G-10		54702	-0-	54702	190055	2253	1	47559	2	Y	4445	4327	0	41	1	279
							4890	9									
01	250599	X	60544	-0-	-190055	-0-	2711	1	51896	2	Y	5397	5227	0	16	1	433
							5937	9									
02	55497	X	55497	-0-	-0-	-0-	2461	1	48518	2	Y	4107	4142	0	3	1	395
							4518	9									
03	72912	X	15088	-0-	-57824	-0-	648	1	13149	2	Y	1174	1448	0	34	1	87
							1291	9									
04	62460	X	20184	-0-	-42276	-0-	976	1	18618	2	Y	536	604	0	1	1	18
							590	9									
*05	61442	X	3597	-0-	-57845	-0-	146	1	2997	2	Y	413	427	0	1	1	3
							454	9									
*06	59460	X	13467	-0-	-45993	-0-	545	1	12052	2	Y	791	705	0	1	1	88
							870	9									
07	61442	X	9383	-0-	-52059	-0-	378	1	8520	2	Y	441	505	0	1	1	23
							485	9									

BRISCOE J (SA10) STATE WELL #: 7159H RRCID -> 297114 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7778 - 17539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	69068	X	39929	-0-	-29139	-0-	1841	1	36980	2	Y	1007	1009	0	1	1	56
							1108	9									
09	57630	X	36753	-0-	-20877	-0-	1657	1	33949	2	Y	1043	1046	0	2	1	51
							1147	9									
10	DLQ G-10		36280	-0-	36280	36280	1524	1	33570	2	Y	1078	1081	0	2	1	46
							1186	9									
11	DLQ G-10		33515	-0-	33515	69795	802	1	31616	2	Y	997	997	0	3	1	43
							1097	9									
12	DLQ G-10		35443	-0-	35443	105238	1552	1	32721	2	Y	1064	1031	0	9	1	67
							1170	9									
01	140899	X	35661	-0-	-105238	-0-	1704	1	32661	2	Y	1178	1146	0	4	1	95
							1296	9									
02	31413	X	31413	-0-	-0-	-0-	1473	1	29029	2	Y	828	842	0	1	1	80
							911	9									
03	35526	X	17924	-0-	-17602	-0-	814	1	16542	2	Y	516	551	0	7	1	38
							568	9									
04	34290	X	19763	-0-	-14527	-0-	967	1	18456	2	Y	309	336	0	1	1	10
							340	9									
*05	47391	X	47391	-0-	-0-	-0-	2181	1	44112	2	Y	998	999	0	1	1	8
							1098	9									
*06	34735	X	34735	-0-	-0-	-0-	1464	1	32402	2	Y	790	707	0	3	1	88
							869	9									
07	34782	X	34341	-0-	-441	-0-	1421	1	32054	2	Y	787	833	0	1	1	41
							866	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*08	136369	X	86288	-0-	-50081	-0-	3786	1	76101	2	Y	5819	5849	0	8	1	324
							6401	9									
09	111570	X	86117	-0-	-25453	-0-	3693	1	75767	2	Y	6052	6068	0	9	1	298
							6657	9									
10	DLQ G-10		85334	-0-	85334	85334	3411	1	75106	2	Y	6197	6219	0	13	1	263
							6817	9									
11	DLQ G-10		76743	-0-	76743	162077	1756	1	69133	2	Y	5322	5337	0	20	1	228
							5854	9									
12	DLQ G-10		83399	-0-	83399	245476	3473	1	73344	2	Y	5984	5789	0	47	1	376
							6582	9									
01	321097	X	75621	-0-	-245476	-0-	3418	1	65470	2	Y	6121	5983	0	22	1	492
							6733	9									
02	65789	X	65789	-0-	-0-	-0-	2944	1	58037	2	Y	4371	4439	0	4	1	420
							4808	9									
03	85343	X	44058	-0-	-41285	-0-	1921	1	39058	2	Y	2799	2977	0	36	1	206
							3079	9									
04	80700	X	27551	-0-	-53149	-0-	1304	1	24919	2	Y	1207	1370	0	3	1	40
							1328	9									
*05	83390	X	-0-	-0-	-83390	-0-					Y	-0-	38	0	2	1	-0-
*06	73170	X	-0-	-0-	-73170	-0-					Y	-0-					-0-
07	72850	X	32012	-0-	-40838	-0-	1262	1	28472	2	Y	2071	1963	0			108
							2278	9									

GALVAN RANCH WELL #: A936H RRCID -> 297235 COMPL. DATE 01/15/2025 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
*08	140337	X	97335	-0-	-43002	-0-	4337	1	87168	2	Y	5300	5349	0	7	1	295
							5830	9									
09	126750	X	87866	-0-	-38884	-0-	3840	1	78776	2	Y	4773	4829	0	8	1	235
							5250	9									
10	DLQ G-10		85030	-0-	85030	85030	3474	1	76457	2	Y	4635	4663	0	10	1	197
							5099	9									
11	DLQ G-10		75800	-0-	75800	160830	1763	1	69487	2	Y	4136	4141	0	15	1	177
							4550	9									
12	DLQ G-10		75828	-0-	75828	236658	3216	1	67878	2	Y	4304	4175	0	36	1	270
							4734	9									
01	294302	X	57644	-0-	-236658	-0-	2691	1	51532	2	Y	3110	3114	0	16	1	250
							3421	9									
02	63794	X	63794	-0-	-0-	-0-	2900	1	57131	2	Y	3421	3340	0	2	1	329
							3763	9									
03	80755	X	55685	-0-	-25070	-0-	2468	1	50162	2	Y	2777	2873	0	28	1	205
							3055	9									
04	75810	X	69036	-0-	-6774	-0-	3246	1	61975	2	Y	3468	3556	0	3	1	114
							3815	9									
*05	75826	X	46605	-0-	-29221	-0-	2083	1	42107	2	Y	2195	2285	0	6	1	18
							2415	9									
*06	68340	X	51320	-0-	-17020	-0-	2089	1	46352	2	Y	2617	2336	0	7	1	292
							2879	9									
07	71331	X	51460	-0-	-19871	-0-	2054	1	46279	2	Y	2843	2984	0	3	1	148
							3127	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A934H RRCID -> 297236 COMPL. DATE 01/14/2025 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
*08	146475	X	97472	-0-	-49003	-0-	4357	1	87556	2	Y	5054	5102	0	7	1	282
							5559	9									
09	134790	X	87572	-0-	-47218	-0-	3840	1	78776	2	Y	4505	4559	0	8	1	222
							4956	9									
10	DLQ G-10		83066	-0-	83066	83066	3410	1	75060	2	Y	4178	4213	0	10	1	177
							4596	9									
11	DLQ G-10		74310	-0-	74310	157376	1732	1	68365	2	Y	3830	3829	0	14	1	164
							4213	9									
12	DLQ G-10		73755	-0-	73755	231131	3150	1	66491	2	Y	3740	3635	0	34	1	235
							4114	9									
01	288233	X	57102	-0-	-231131	-0-	2699	1	51685	2	Y	2471	2494	0	14	1	198
							2718	9									
02	62057	X	62057	-0-	-0-	-0-	2853	1	56247	2	Y	2688	2626	0	2	1	258
							2957	9									
03	83080	X	56227	-0-	-26853	-0-	2544	1	51682	2	Y	1819	1921	0	22	1	134
							2001	9									
04	74310	X	42330	-0-	-31980	-0-	2019	1	38534	2	Y	1615	1694	0	2	1	53
							1777	9									
*05	73749	X	38125	-0-	-35624	-0-	1715	1	34687	2	Y	1566	1603	0	3	1	13
							1723	9									
*06	66480	X	48880	-0-	-17600	-0-	1989	1	44063	2	Y	2571	2292	0	5	1	287
							2828	9									
07	68696	X	45686	-0-	-23010	-0-	1821	1	41012	2	Y	2594	2743	0	3	1	135
							2853	9									

GALVAN RANCH WELL #: A928H RRCID -> 297237 COMPL. DATE 06/23/2025 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
*08	159526	X	99238	-0-	-60288	-0-	4381	1	88041	2	Y	6196	6415	0	12	1	345
							6816	9									
09	153210	X	98144	-0-	-55066	-0-	4218	1	86575	2	Y	6683	6695	0	10	1	329
							7351	9									
10	DLQ G-10		95399	-0-	95399	95399	3828	1	84235	2	Y	6669	6700	0	15	1	283
							7336	9									
11	DLQ G-10		84532	-0-	84532	179931	1928	1	76035	2	Y	5972	5977	0	22	1	256
							6569	9									
12	DLQ G-10		85090	-0-	85090	265021	3526	1	74435	2	Y	6481	6278	0	52	1	407
							7129	9									
01	332957	X	67936	-0-	-265021	-0-	3118	1	59740	2	Y	4616	4628	0	24	1	371
							5078	9									
02	68172	X	68172	-0-	-0-	-0-	3045	1	60013	2	Y	4649	4570	0	3	1	447
							5114	9									
03	95387	X	65826	-0-	-29561	-0-	2870	1	58292	2	Y	4240	4336	0	38	1	313
							4664	9									
04	84540	X	54996	-0-	-29544	-0-	2554	1	48821	2	Y	3292	3493	0	4	1	108
							3621	9									
*05	85095	X	67472	-0-	-17623	-0-	2909	1	58874	2	Y	5172	5231	0	6	1	43
							5689	9									
*06	73050	X	60800	-0-	-12250	-0-	2396	1	53091	2	Y	4830	4317	0	17	1	539
							5313	9									
07	75485	X	58448	-0-	-17037	-0-	2283	1	51477	2	Y	4262	4575	0	5	1	221
							4688	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A930H RRCID -> 297238 COMPL. DATE 06/25/2025 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
*08	176855	X	100226	-0-	-76629	-0-	4421	1	88821	2	Y	6349	6533	0	11	1	354
							6984	9									
09	171390	X	101206	-0-	-70184	-0-	4340	1	89063	2	Y	7094	7094	0	10	1	349
							7803	9									
10	DLQ G-10		97146	-0-	97146	97146	3903	1	85939	2	Y	6640	6692	0	15	1	282
							7304	9									
11	DLQ G-10		86310	-0-	86310	183456	1966	1	77484	2	Y	6236	6229	0	22	1	267
							6860	9									
12	DLQ G-10		83101	-0-	83101	266557	3452	1	72800	2	Y	6226	6047	0	55	1	391
							6849	9									
01	336343	X	69786	-0-	-266557	-0-	3158	1	60461	2	Y	5606	5524	0	23	1	450
							6167	9									
02	73925	X	73925	-0-	-0-	-0-	3280	1	64651	2	Y	5449	5372	0	3	1	524
							5994	9									
03	97154	X	68242	-0-	-28912	-0-	2953	1	60049	2	Y	4764	4892	0	45	1	351
							5240	9									
04	86310	X	57475	-0-	-28835	-0-	2654	1	50684	2	Y	3761	3983	0	5	1	124
							4137	9									
*05	83111	X	49072	-0-	-34039	-0-	2118	1	42884	2	Y	3700	3787	0	7	1	30
							4070	9									
*06	79200	X	68304	-0-	-10896	-0-	2679	1	59397	2	Y	5662	5049	0	12	1	631
							6228	9									
07	81840	X	60897	-0-	-20943	-0-	2372	1	53445	2	Y	4618	5003	0	6	1	240
							5080	9									

GALVAN RANCH WELL #: A938H RRCID -> 297293 COMPL. DATE 01/10/2025 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
*08	102951	X	61918	-0-	-41033	-0-	2732	1	54938	2	Y	3862	3911	0	6	1	215
							4248	9									
09	88260	X	55502	-0-	-32758	-0-	2381	1	48853	2	Y	3880	3900	0	6	1	191
							4268	9									
10	DLQ G-10		54186	-0-	54186	54186	2176	1	47942	2	Y	3698	3724	0	8	1	157
							4068	9									
11	DLQ G-10		49599	-0-	49599	103785	1131	1	44627	2	Y	3492	3487	0	12	1	150
							3841	9									
12	DLQ G-10		47822	-0-	47822	151607	1972	1	41589	2	Y	3874	3750	0	31	1	243
							4261	9									
01	199371	X	47764	-0-	-151607	-0-	2143	1	41037	2	Y	4167	4061	0	14	1	335
							4584	9									
02	39945	X	39945	-0-	-0-	-0-	1770	1	34887	2	Y	2989	3034	0	3	1	287
							3288	9									
03	54188	X	38297	-0-	-15891	-0-	1684	1	34214	2	Y	2181	2282	0	25	1	161
							2399	9									
04	49590	X	39860	-0-	-9730	-0-	1829	1	34907	2	Y	2840	2905	0	2	1	94
							3124	9									
*05	47833	X	27700	-0-	-20133	-0-	1224	1	24746	2	Y	1573	1649	0	5	1	13
							1730	9									
*06	46230	X	39639	-0-	-6591	-0-	1582	1	35077	2	Y	2709	2415	0	5	1	302
							2980	9									
07	44237	X	36807	-0-	-7430	-0-	1446	1	32613	2	Y	2498	2667	0	3	1	130
							2748	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A940H RRCID -> 297294 COMPL. DATE 01/11/2025 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
*08	182590	X	124634	-0-	-57956	-0-	5539	1	111306	2	Y	7081	7132	0	10	1	395
							7789	9									
09	158460	X	114814	-0-	-43646	-0-	4999	1	102580	2	Y	6577	6642	0	11	1	324
							7235	9									
10	DLQ G-10		62690	-0-	62690	62690	2551	1	56139	2	Y	3636	3792	0	14	1	154
							4000	9									
11	DLQ G-10		89607	-0-	89607	152297	2084	1	82202	2	Y	4837	4772	0	12	1	207
							5321	9									
12	DLQ G-10		101428	-0-	101428	253725	4249	1	89673	2	Y	6824	6561	0	42	1	428
							7506	9									
01	354181	X	100456	-0-	-253725	-0-	4584	1	87789	2	Y	7348	7161	0	25	1	590
							8083	9									
02	85325	X	85325	-0-	-0-	-0-	3846	1	75819	2	Y	5145	5236	0	4	1	495
							5660	9									
03	92566	X	79783	-0-	-12783	-0-	3496	1	71106	2	Y	4710	4816	0	42	1	347
							5181	9									
04	98160	X	87681	-0-	-10479	-0-	4079	1	77871	2	Y	5210	5380	0	5	1	172
							5731	9									
*05	101432	X	61923	-0-	-39509	-0-	2731	1	55267	2	Y	3568	3701	0	10	1	29
							3925	9									
*06	97230	X	78290	-0-	-18940	-0-	3134	1	69481	2	Y	5159	4601	0	12	1	575
							5675	9									
07	94457	X	74789	-0-	-19668	-0-	2963	1	66789	2	Y	4579	4911	0	5	1	238
							5037	9									

BRISCOE B (SA20) WELL #: 1388H RRCID -> 297582 COMPL. DATE 04/20/2025 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 8088 - 19669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	35123	X	27412	-0-	-7711	-0-	1093	1	21972	2	Y	3952	3949	0	5	1	243
							4347	9									
09	33990	X	25066	-0-	-8924	-0-	973	1	19971	2	Y	3747	3782	0	7	1	201
							4122	9									
10	DLQ G-10		25694	-0-	25694	25694	921	1	20273	2	Y	4091	4096	0	9	1	187
							4500	9									
11	DLQ G-10		22984	-0-	22984	48678	477	1	18761	2	Y	3405	3421	0	14	1	157
							3746	9									
12	DLQ G-10		22511	-0-	22511	71189	853	1	17986	2	Y	3338	3243	0	32	1	220
							3672	9									
01	92624	X	21435	-0-	-71189	-0-	886	1	16956	2	Y	3266	3204	0	13	1	269
							3593	9									
02	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	541	1	10652	2	Y	1802	1895	0	2	1	174
							1982	9									
03	25699	X	25594	-0-	-105	-0-	998	1	20253	2	Y	3948	3802	0	15	1	305
							4343	9									
04	22980	X	19297	-0-	-3683	-0-	787	1	15037	2	Y	3157	3336	0	4	1	122
							3473	9									
*05	22506	X	17473	-0-	-5033	-0-	689	1	13936	2	Y	2589	2670	0	7	1	34
							2848	9									
*06	20730	X	-0-	-0-	-20730	-0-					Y	-0-	20	0	14	1	-0-
07	19933	X	11029	-0-	-8904	-0-	369	1	8340	2	Y	2109	1984	0			125
							2320	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A911H RRCID -> 297584 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9505 - 19404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	95790	X	54014	-0-	-41776	-0-	2389	1	48047	2	Y	3253	3314	0	5	1	181
							3578	9									
09	74070	X	59021	-0-	-15049	-0-	2548	1	52273	2	Y	3818	3806	0	5	1	188
							4200	9									
10	DLQ G-10		57205	-0-	57205	57205	2315	1	50998	2	Y	3538	3568	0	8	1	150
							3892	9									
11	DLQ G-10		17017	-0-	17017	74222	337	1	13315	2	Y	3059	3067	0	11	1	131
							3365	9									
12	DLQ G-10		49948	-0-	49948	124170	2101	1	44338	2	Y	3190	3094	0	27	1	200
							3509	9									
01	171880	X	47710	-0-	-124170	-0-	2182	1	41748	2	Y	3436	3348	0	12	1	276
							3780	9									
02	41527	X	41527	-0-	-0-	-0-	1874	1	36922	2	Y	2483	2518	0	2	1	239
							2731	9									
03	57195	X	38586	-0-	-18609	-0-	1691	1	34419	2	Y	2251	2303	0	21	1	166
							2476	9									
04	48330	X	41728	-0-	-6602	-0-	1945	1	37179	2	Y	2367	2453	0	2	1	78
							2604	9									
*05	49941	X	41451	-0-	-8490	-0-	1816	1	36784	2	Y	2592	2645	0	4	1	21
							2851	9									
*06	46170	X	37547	-0-	-8623	-0-	1514	1	33550	2	Y	2257	2017	0	9	1	252
							2483	9									
07	45973	X	36918	-0-	-9055	-0-	1468	1	33104	2	Y	2133	2272	0	2	1	111
							2346	9									

GALVAN RANCH WELL #: A915H RRCID -> 297585 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9995 - 16524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	56141	X	39946	-0-	-16195	-0-	1773	1	35679	2	Y	2267	2295	0	3	1	126
							2494	9									
09	54300	X	37708	-0-	-16592	-0-	1640	1	33657	2	Y	2192	2206	0	4	1	108
							2411	9									
10	DLQ G-10		35944	-0-	35944	35944	1458	1	32114	2	Y	2156	2167	0	5	1	92
							2372	9									
11	DLQ G-10		32187	-0-	32187	68131	745	1	29385	2	Y	1870	1875	0	7	1	80
							2057	9									
12	DLQ G-10		31954	-0-	31954	100085	1351	1	28472	2	Y	1937	1879	0	16	1	122
							2131	9									
01	130836	X	30751	-0-	-100085	-0-	1412	1	27085	2	Y	2049	1999	0	7	1	165
							2254	9									
02	26052	X	26052	-0-	-0-	-0-	1184	1	23333	2	Y	1395	1425	0	1	1	134
							1535	9									
03	35929	X	27125	-0-	-8804	-0-	1211	1	24591	2	Y	1203	1236	0	12	1	89
							1323	9									
04	32190	X	26189	-0-	-6001	-0-	1228	1	23477	2	Y	1349	1393	0	1	1	44
							1484	9									
*05	31961	X	25884	-0-	-6077	-0-	1143	1	23122	2	Y	1472	1502	0	2	1	12
							1619	9									
*06	29760	X	22712	-0-	-7048	-0-	924	1	20494	2	Y	1176	1052	0	5	1	131
							1294	9									
07	28830	X	22011	-0-	-6819	-0-	883	1	19921	2	Y	1097	1170	0	1	1	57
							1207	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA21) WELL #: 1399H RRCID -> 297772 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7229 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	50809	X	42125	-0-	-8684	-0-	1678 6689	1 9	33758	2	Y	6081	6109	0	9	1	375
09	49170	X	41389	-0-	-7781	-0-	1609 6757	1 9	33023	2	Y	6143	6177	0	10	1	330
10	DLQ G-10		40414	-0-	40414	40414	1463 6740	1 9	32211	2	Y	6127	6162	0	15	1	280
11	DLQ G-10		37015	-0-	37015	77429	765 6048	1 9	30202	2	Y	5498	5503	0	21	1	254
12	DLQ G-10		36936	-0-	36936	114365	1406 5861	1 9	29669	2	Y	5328	5180	0	52	1	350
01	149096	X	34731	-0-	-114365	-0-	1456 5397	1 9	27878	2	Y	4906	4832	0	20	1	404
02	21134	X	21134	-0-	-0-	-0-	878 2958	1 9	17298	2	Y	2689	2831	0	3	1	259
03	36487	X	31566	-0-	-4921	-0-	1276 4360	1 9	25930	2	Y	3964	3894	0	22	1	307
04	35310	X	16062	-0-	-19248	-0-	681 2389	1 9	12992	2	Y	2172	2391	0	4	1	84
*05	36487	X	28036	-0-	-8451	-0-	1076 5198	1 9	21762	2	Y	4725	4742	0	5	1	62
*06	33600	X	27922	-0-	-5678	-0-	1034 3973	1 9	22915	2	Y	3612	3212	0	26	1	436
07	23405	X	18248	-0-	-5157	-0-	655 2813	1 9	14780	2	Y	2557	2837	0	4	1	152

BRISCOE B (SA22) WELL #: 1408H RRCID -> 297815 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7343 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	31775	X	22945	-0-	-8830	-0-	932 3276	1 9	18737	2	Y	2978	3029	0	5	1	183
09	27750	X	21840	-0-	-5910	-0-	861 3344	1 9	17635	2	Y	3040	3055	0	5	1	163
10	DLQ G-10		20927	-0-	20927	20927	763 3354	1 9	16810	2	Y	3049	3066	0	7	1	139
11	DLQ G-10		18812	-0-	18812	39739	397 2847	1 9	15568	2	Y	2588	2597	0	11	1	119
12	DLQ G-10		18689	-0-	18689	58428	723 2731	1 9	15235	2	Y	2483	2415	0	24	1	163
01	74051	X	15623	-0-	-58428	-0-	639 2730	1 9	12254	2	Y	2482	2431	0	9	1	205
02	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	468 1425	1 9	9208	2	Y	1295	1373	0	2	1	125
03	21970	X	21970	-0-	-0-	-0-	880 3170	1 9	17920	2	Y	2882	2773	0	11	1	223
04	18810	X	15003	-0-	-3807	-0-	627 2437	1 9	11939	2	Y	2215	2350	0	3	1	85
*05	18693	X	14729	-0-	-3964	-0-	589 2236	1 9	11904	2	Y	2033	2086	0	5	1	27
*06	21359	X	21359	-0-	-0-	-0-	813 2475	1 9	18071	2	Y	2250	1994	0	11	1	272
07	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	591 2598	1 9	13344	2	Y	2362	2492	0	2	1	140

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA11) WELL #: 2558H RRCID -> 297816 COMPL. DATE 05/05/2025 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7106 - 19317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	41757	X	29949	-0-	-11808	-0-	1187 4853	1 9	23909	2	Y	4412	4439	0	6	1	246
09	40410	X	25983	-0-	-14427	-0-	1011 4236	1 9	20736	2	Y	3851	3891	0	7	1	189
10	36115	X	26329	-0-	-9786	-0-	975 3890	1 9	21464	2	Y	3536	3567	0	8	1	150
11	34950	X	23130	-0-	-11820	-0-	493 3276	1 9	19361	2	Y	2978	2989	0	11	1	128
12	33914	X	22915	-0-	-10999	-0-	881 3419	1 9	18615	2	Y	3108	3015	0	26	1	195
01	25317	X	21495	-0-	-3822	-0-	886 3662	1 9	16947	2	Y	3329	3246	0	11	1	267
02	22372	X	17251	-0-	-5121	-0-	712 2479	1 9	14060	2	Y	2254	2302	0	2	1	217
03	24769	X	18127	-0-	-6642	-0-	719 2770	1 9	14638	2	Y	2518	2530	0	19	1	186
04	23130	X	16144	-0-	-6986	-0-	684 2387	1 9	13073	2	Y	2170	2282	0	3	1	71
*05	22909	X	16968	-0-	-5941	-0-	659 2967	1 9	13342	2	Y	2697	2742	0	4	1	22
*06	20790	X	12615	-0-	-8175	-0-	470 1698	1 9	10447	2	Y	1544	1566	0			-0-
07	19096	X	11643	-0-	-7453	-0-	420 1747	1 9	9476	2	Y	1588	1588	0			-0-

BRISCOE B (SA9) WELL #: 2538H RRCID -> 297939 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7043 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	44578	X	31383	-0-	-13195	-0-	1201 6079	1 9	24103	2	Y	5526	5507	0	7	1	340
09	43140	X	33091	-0-	-10049	-0-	1288 5330	1 9	26473	2	Y	4845	4915	0	9	1	260
10	37882	X	31848	-0-	-6034	-0-	1152 5278	1 9	25418	2	Y	4798	4827	0	12	1	219
11	33300	X	28917	-0-	-4383	-0-	593 4897	1 9	23427	2	Y	4452	4449	0	17	1	205
12	34193	X	28566	-0-	-5627	-0-	1069 4919	1 9	22578	2	Y	4472	4341	0	42	1	294
01	34193	X	27141	-0-	-7052	-0-	1079 5372	1 9	20690	2	Y	4884	4758	0	17	1	403
02	30884	X	21735	-0-	-9149	-0-	872 3658	1 9	17205	2	Y	3325	3404	0	3	1	321
03	31837	X	24183	-0-	-7654	-0-	920 4589	1 9	18674	2	Y	4172	4142	0	28	1	323
04	DLQ G-10		20729	-0-	20729	20729	851 3590	1 9	16288	2	Y	3264	3457	0	4	1	126
*05	DLQ G-10		21126	-0-	21126	41855	791 4305	1 9	16030	2	Y	3914	3981	0	7	1	52
*06	59604	X	17749	-0-	-41855	-0-	639 2926	1 9	14184	2	Y	2660	2712	0			-0-
07	20801	X	17576	-0-	-3225	-0-	612 3112	1 9	13852	2	Y	2829	2829	0			-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
*08	24862	X	21641	-0-	-3221	-0-	821	1	16502	2	Y	3925	3919	0	5	1	242
							4318	9									
09	24060	X	19892	-0-	-4168	-0-	742	1	15235	2	Y	3559	3603	0	7	1	191
							3915	9									
10	DLQ G-10		19903	-0-	19903	19903	688	1	15181	2	Y	3667	3682	0	8	1	168
							4034	9									
11	DLQ G-10		17891	-0-	17891	37794	358	1	14137	2	Y	3087	3100	0	13	1	142
							3396	9									
12	DLQ G-10		17414	-0-	17414	55208	640	1	13464	2	Y	3009	2924	0	29	1	198
							3310	9									
01	71480	X	16272	-0-	-55208	-0-	657	1	12544	2	Y	2792	2749	0	11	1	230
							3071	9									
02	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	371	1	7333	2	Y	1631	1702	0	2	1	157
							1794	9									
03	20408	X	20408	-0-	-0-	-0-	782	1	15900	2	Y	3387	3268	0	14	1	262
							3726	9									
04	17400	X	16042	-0-	-1358	-0-	644	1	12300	2	Y	2816	2965	0	4	1	109
							3098	9									
*05	17422	X	5536	-0-	-11886	-0-	216	1	4364	2	Y	869	960	0	6	1	12
							956	9									
*06	15750	X	5117	-0-	-10633	-0-	185	1	4098	2	Y	758	673	0	5	1	92
							834	9									
07	16585	X	11507	-0-	-5078	-0-	392	1	8784	2	Y	2119	2084	0	1	1	126
							2331	9									

BRISCOE C (SA19) STATE WELL #: 1279H RRCID -> 298017 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6960 - 20859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	65286	X	41879	-0-	-23407	-0-	1679	1	33757	2	Y	5857	5852	0	8	1	361
							6443	9									
09	48930	X	38854	-0-	-10076	-0-	1529	1	31407	2	Y	5380	5441	0	10	1	289
							5918	9									
10	50530	X	40030	-0-	-10500	-0-	1475	1	32463	2	Y	5538	5561	0	13	1	253
							6092	9									
11	45510	X	35674	-0-	-9836	-0-	754	1	29769	2	Y	4683	4701	0	19	1	216
							5151	9									
12	43772	X	35936	-0-	-7836	-0-	1394	1	29431	2	Y	4646	4512	0	44	1	306
							5111	9									
01	41850	X	35085	-0-	-6765	-0-	1503	1	28818	2	Y	4331	4262	0	18	1	357
							4764	9									
02	36260	X	20615	-0-	-15645	-0-	866	1	17041	2	Y	2462	2579	0	3	1	237
							2708	9									
03	40411	X	40411	-0-	-0-	-0-	1659	1	33754	2	Y	4544	4410	0	20	1	351
							4998	9									
04	DLQ G-10		31325	-0-	31325	31325	1330	1	25418	2	Y	4161	4347	0	5	1	160
							4577	9									
*05	DLQ G-10		28040	-0-	28040	59365	1149	1	23198	2	Y	3357	3464	0	9	1	44
							3693	9									
*06	59365	X	-0-	-0-	-59365	-0-					Y	-0-	26	0	18	1	-0-
07	37914	X	37914	-0-	-0-	-0-	1444	1	32564	2	Y	3551	3340	0			211
							3906	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA16) WELL #: 1028H RRCID -> 298021 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7393 - 16625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18817	X	16272	-0-	-2545	-0-	627	1	12561	2	Y	2804	2794	0	3	1	173
							3084	9									
09	18210	X	15162	-0-	-3048	-0-	566	1	11667	2	Y	2663	2688	0	5	1	143
							2929	9									
10	DLQ G-10		14819	-0-	14819	14819	521	1	11475	2	Y	2566	2586	0	6	1	117
							2823	9									
11	DLQ G-10		13440	-0-	13440	28259	271	1	10658	2	Y	2283	2286	0	9	1	105
							2511	9									
12	DLQ G-10		13149	-0-	13149	41408	483	1	10210	2	Y	2233	2169	0	22	1	147
							2456	9									
01	53834	X	12426	-0-	-41408	-0-	514	1	9832	2	Y	1891	1873	0	9	1	156
							2080	9									
02	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	304	1	5962	2	Y	1198	1237	0	1	1	116
							1318	9									
03	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	593	1	12070	2	Y	2425	2343	0	10	1	188
							2668	9									
04	13440	X	12065	-0-	-1375	-0-	488	1	9326	2	Y	2046	2152	0	3	1	79
							2251	9									
*05	13144	X	3631	-0-	-9513	-0-	138	1	2785	2	Y	644	710	0	4	1	9
							708	9									
*06	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	457	1	10142	2	Y	1699	1500	0	3	1	205
							1869	9									
07	12462	X	10232	-0-	-2230	-0-	357	1	8080	2	Y	1632	1738	0	2	1	97
							1795	9									

GALVAN RANCH WELL #: A953H RRCID -> 298272 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9340 - 22219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	175584	X	125462	-0-	-50122	-0-	5798	1	116558	2	Y	2824	2851	0	4	1	157
							3106	9									
09	148200	X	112137	-0-	-36063	-0-	5080	1	104202	2	Y	2595	2621	0	4	1	128
							2855	9									
10	141050	X	107312	-0-	-33738	-0-	4539	1	99958	2	Y	2559	2572	0	6	1	109
							2815	9									
11	134910	X	94911	-0-	-39999	-0-	2285	1	90155	2	Y	2246	2251	0	8	1	96
							2471	9									
12	135904	X	93747	-0-	-42157	-0-	4125	1	87078	2	Y	2313	2244	0	20	1	145
							2544	9									
01	125364	X	91990	-0-	-33374	-0-	4436	1	84910	2	Y	2404	2348	0	8	1	193
							2644	9									
02	104664	X	84811	-0-	-19853	-0-	4007	1	78977	2	Y	1661	1693	0	1	1	160
							1827	9									
03	107322	X	66467	-0-	-40855	-0-	3047	1	61970	2	Y	1318	1367	0	14	1	97
							1450	9									
04	DLQ G-10		86549	-0-	86549	86549	4218	1	80541	2	Y	1627	1669	0	1	1	54
							1790	9									
*05	DLQ G-10		82768	-0-	82768	169317	3805	1	76970	2	Y	1812	1848	0	3	1	15
							1993	9									
*06	247456	X	78139	-0-	-169317	-0-	3287	1	72895	2	Y	1779	1590	0	6	1	198
							1957	9									
07	93899	X	63699	-0-	-30200	-0-	2660	1	59939	2	Y	1000	1144	0	2	1	52
							1100	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B922H RRCID -> 298289 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8846 - 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
*08	90985	X	57660	-0-	-33325	-0-	2510	1	50423	2	Y	4297	4339	0	6	1	239
							4727	9									
09	76800	X	50269	-0-	-26531	-0-	2140	1	43927	2	Y	3820	3863	0	7	1	188
							4202	9									
10	70556	X	47252	-0-	-23304	-0-	1883	1	41447	2	Y	3565	3594	0	8	1	151
							3922	9									
11	63660	X	41307	-0-	-22353	-0-	939	1	37020	2	Y	3044	3052	0	12	1	131
							3348	9									
12	62868	X	40012	-0-	-22856	-0-	1669	1	35245	2	Y	2816	2743	0	27	1	177
							3098	9									
01	57629	X	38067	-0-	-19562	-0-	1750	1	33515	2	Y	2547	2509	0	10	1	205
							2802	9									
02	46928	X	36449	-0-	-10479	-0-	1628	1	32100	2	Y	2474	2439	0	2	1	238
							2721	9									
03	47244	X	32125	-0-	-15119	-0-	1413	1	28721	2	Y	1810	1894	0	20	1	134
							1991	9									
04	DLQ G-10		35325	-0-	35325	35325	1623	1	30998	2	Y	2458	2509	0	2	1	81
							2704	9									
*05	DLQ G-10		34980	-0-	34980	70305	1509	1	30530	2	Y	2674	2729	0	4	1	22
							2941	9									
*06	104007	X	33702	-0-	-70305	-0-	1342	1	29782	2	Y	2344	2096	0	9	1	261
							2578	9									
07	40362	X	34752	-0-	-5610	-0-	1380	1	31070	2	Y	2093	2243	0	2	1	109
							2302	9									

GALVAN RANCH WELL #: B928H RRCID -> 298297 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8845 - 18781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	156457	X	90875	-0-	-65582	-0-	4046	1	81271	2	Y	5053	5101	0	7	1	282
							5558	9									
09	129390	X	84013	-0-	-45377	-0-	3657	1	75054	2	Y	4820	4855	0	8	1	237
							5302	9									
10	121830	X	80902	-0-	-40928	-0-	3295	1	72457	2	Y	4682	4710	0	10	1	199
							5150	9									
11	102420	X	72346	-0-	-30074	-0-	1676	1	66105	2	Y	4150	4156	0	15	1	178
							4565	9									
12	99076	X	72426	-0-	-26650	-0-	3062	1	64599	2	Y	4332	4202	0	36	1	272
							4765	9									
01	90830	X	69963	-0-	-20867	-0-	3218	1	61639	2	Y	4642	4525	0	16	1	373
							5106	9									
02	78400	X	62423	-0-	-15977	-0-	2835	1	55847	2	Y	3401	3444	0	3	1	327
							3741	9									
03	80910	X	39960	-0-	-40950	-0-	1778	1	36173	2	Y	1826	1990	0	28	1	135
							2009	9									
04	DLQ G-10		47782	-0-	47782	47782	2248	1	42928	2	Y	2369	2424	0	2	1	78
							2606	9									
*05	DLQ G-10		47005	-0-	47005	94787	2060	1	41715	2	Y	2936	2986	0	4	1	24
							3230	9									
*06	137981	X	43194	-0-	-94787	-0-	1746	1	38729	2	Y	2472	2210	0	10	1	276
							2719	9									
07	69099	X	40796	-0-	-28303	-0-	1615	1	36385	2	Y	2542	2684	0	2	1	132
							2796	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B924H RRCID -> 298353 COMPL. DATE 03/27/2025 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8877 - 17227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	118172	X	75108	-0-	-43064	-0-	3303 5435	1 9	66370	2	Y	4941	4981	0	7	1	275
09	103230	X	69109	-0-	-34121	-0-	2973 5092	1 9	61044	2	Y	4629	4667	0	8	1	228
10	100967	X	66298	-0-	-34669	-0-	2669 4880	1 9	58749	2	Y	4436	4466	0	10	1	188
11	86970	X	58820	-0-	-28150	-0-	1349 4282	1 9	53189	2	Y	3893	3900	0	14	1	167
12	82057	X	58232	-0-	-23825	-0-	2434 4436	1 9	51362	2	Y	4033	3913	0	34	1	253
01	75051	X	56053	-0-	-18998	-0-	2546 4730	1 9	48777	2	Y	4300	4193	0	15	1	345
02	64512	X	48743	-0-	-15769	-0-	2191 3377	1 9	43175	2	Y	3070	3117	0	3	1	295
03	66309	X	35748	-0-	-30561	-0-	1576 2156	1 9	32016	2	Y	1960	2085	0	25	1	145
04	DLQ G-10		44043	-0-	44043	44043	2040 3040	1 9	38963	2	Y	2764	2816	0	2	1	91
*05	DLQ G-10		44383	-0-	44383	88426	1924 3548	1 9	38911	2	Y	3225	3284	0	5	1	27
*06	128194	X	39768	-0-	-88426	-0-	1594 2833	1 9	35341	2	Y	2575	2304	0	11	1	287
07	53971	X	41136	-0-	-12835	-0-	1626 2761	1 9	36749	2	Y	2510	2664	0	3	1	130

GALVAN RANCH WELL #: B926H RRCID -> 298354 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8670 - 17757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	128774	X	74884	-0-	-53890	-0-	3347 4278	1 9	67259	2	Y	3889	3928	0	5	1	217
09	107460	X	67107	-0-	-40353	-0-	2936 3911	1 9	60260	2	Y	3555	3590	0	6	1	175
10	99882	X	64201	-0-	-35681	-0-	2625 3763	1 9	57813	2	Y	3421	3443	0	8	1	145
11	85650	X	56430	-0-	-29220	-0-	1314 3318	1 9	51798	2	Y	3016	3021	0	11	1	129
12	82119	X	54717	-0-	-27402	-0-	2321 3413	1 9	48983	2	Y	3103	3010	0	27	1	195
01	74834	X	51574	-0-	-23260	-0-	2385 3524	1 9	45665	2	Y	3204	3131	0	11	1	257
02	62636	X	47402	-0-	-15234	-0-	2161 2674	1 9	42567	2	Y	2431	2452	0	2	1	234
03	64201	X	41123	-0-	-23078	-0-	1848 1690	1 9	37585	2	Y	1536	1637	0	20	1	113
04	DLQ G-10		47897	-0-	47897	47897	2251 2668	1 9	42978	2	Y	2425	2456	0	2	1	80
*05	DLQ G-10		46808	-0-	46808	94705	2055 3188	1 9	41565	2	Y	2898	2950	0	4	1	24
*06	138202	X	43497	-0-	-94705	-0-	1759 2712	1 9	39026	2	Y	2465	2204	0	10	1	275
07	52483	X	44685	-0-	-7798	-0-	1789 2539	1 9	40357	2	Y	2308	2461	0	2	1	120

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A957H RRCID -> 298449 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9396 - 21756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	131037	X	87902	-0-	-43135	-0-	4037	1	81127	2	Y	2489	2516	0	4	1	139
							2738	9									
09	115530	X	78412	-0-	-37118	-0-	3533	1	72462	2	Y	2197	2224	0	4	1	108
							2417	9									
10	107136	X	75430	-0-	-31706	-0-	3175	1	69876	2	Y	2163	2174	0	5	1	92
							2379	9									
11	98100	X	66924	-0-	-31176	-0-	1605	1	63261	2	Y	1871	1876	0	7	1	80
							2058	9									
12	95511	X	65392	-0-	-30119	-0-	2861	1	60465	2	Y	1878	1824	0	16	1	118
							2066	9									
01	87885	X	48515	-0-	-39370	-0-	2328	1	44607	2	Y	1436	1432	0	7	1	115
							1580	9									
02	73192	X	34734	-0-	-38458	-0-	1632	1	32174	2	Y	844	877	0	1	1	81
							928	9									
03	75423	X	21820	-0-	-53603	-0-	996	1	20210	2	Y	558	591	0	7	1	41
							614	9									
04	DLQ G-10		43715	-0-	43715	43715	2124	1	40582	2	Y	917	927	0	1	1	30
							1009	9									
*05	DLQ G-10		41892	-0-	41892	85607	1917	1	38818	2	Y	1052	1071	0	2	1	9
							1157	9									
*06	121689	X	36082	-0-	-85607	-0-	1515	1	33610	2	Y	870	778	0	4	1	97
							957	9									
07	45167	X	38462	-0-	-6705	-0-	1590	1	35852	2	Y	927	975	0	1	1	48
							1020	9									

SAN AMBROSIA F (SA37) WELL #: 0018H RRCID -> 298500 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6735 - 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
*08	45167	X	34709	-0-	-10458	-0-	1337	1	26868	2	N	5913	5982	0	9	1	364
							6504	9									
09	47190	X	26840	-0-	-20350	-0-	1018	1	20907	2	N	4468	4582	0	10	1	240
							4915	9									
10	48763	X	26933	-0-	-21830	-0-	934	1	20557	2	N	4947	4950	0	11	1	226
							5442	9									
11	47190	X	24139	-0-	-23051	-0-	493	1	19332	2	N	3922	3950	0	17	1	181
							4314	9									
12	41292	X	21562	-0-	-19730	-0-	802	1	16910	2	N	3500	3578	0			103
							3850	9									
01	34689	X	17052	-0-	-17637	-0-	686	1	13163	2	N	2912	3015	0			-0-
							3203	9									
02	25060	X	19162	-0-	-5898	-0-	760	1	14992	2	N	3100	3100	0			-0-
							3410	9									
03	26939	X	14085	-0-	-12854	-0-	527	1	10696	2	N	2602	2602	0			-0-
							2862	9									
04	24150	X	19417	-0-	-4733	-0-	827	1	15804	2	N	2533	2533	0			-0-
							2786	9									
*05	21576	X	19066	-0-	-2510	-0-	768	1	15546	2	N	2502	2502	0			-0-
							2752	9									
*06	20520	X	19736	-0-	-784	-0-	749	1	16602	2	N	2168	1906	0			262
							2385	9									
07	21204	X	5357	-0-	-15847	-0-	196	1	4455	2	N	642	864	0	2	1	38
							706	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA44) STATE WELL #: 1238H RRCID -> 298660 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7289 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	78182	X	58517	-0-	-19665	-0-	2272	1	45627	2	Y	9653	9721	0	14	1	595
							10618	9									
09	75660	X	48934	-0-	-26726	-0-	1850	1	37980	2	Y	8276	8412	0	17	1	444
							9104	9									
10	78182	X	51173	-0-	-27009	-0-	1833	1	40372	2	Y	8153	8204	0	20	1	373
							8968	9									
11	66510	X	42583	-0-	-23927	-0-	882	1	34852	2	Y	6226	6284	0	28	1	287
							6849	9									
12	62651	X	40020	-0-	-22631	-0-	1515	1	32011	2	Y	5904	5744	0	59	1	388
							6494	9									
01	58528	X	36033	-0-	-22495	-0-	1498	1	28699	2	Y	5305	5233	0	23	1	437
							5836	9									
02	46228	X	20121	-0-	-26107	-0-	812	1	15984	2	Y	3023	3165	0	3	1	292
							3325	9									
03	51181	X	38106	-0-	-13075	-0-	1476	1	29983	2	Y	6043	5843	0	25	1	467
							6647	9									
04	DLQ G-10		28170	-0-	28170	28170	1142	1	21810	2	Y	4744	5022	0	6	1	183
							5218	9									
*05	DLQ G-10		26536	-0-	26536	54706	1038	1	21014	2	Y	4076	4195	0	10	1	54
							4484	9									
*06	77570	X	22864	-0-	-54706	-0-	827	1	18348	2	Y	3354	2981	0	22	1	405
							3689	9									
07	29109	X	22674	-0-	-6435	-0-	799	1	18024	2	Y	3501	3694	0	4	1	208
							3851	9									

BRISCOE B (SA23) WELL #: 1419H RRCID -> 298868 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7249 - 19908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	70556	X	48063	-0-	-22493	-0-	1897	1	38202	2	Y	7240	7274	0	10	1	446
							7964	9									
09	62280	X	43353	-0-	-18927	-0-	1665	1	34220	2	Y	6789	6858	0	12	1	364
							7468	9									
10	61752	X	42057	-0-	-19695	-0-	1503	1	33078	2	Y	6796	6833	0	16	1	311
							7476	9									
11	53490	X	38075	-0-	-15415	-0-	783	1	30844	2	Y	5862	5879	0	24	1	270
							6448	9									
12	51584	X	33965	-0-	-17619	-0-	1253	1	26466	2	Y	5678	5520	0	55	1	373
							6246	9									
01	48050	X	32610	-0-	-15440	-0-	1327	1	25373	2	Y	5373	5281	0	22	1	443
							5910	9									
02	40460	X	20496	-0-	-19964	-0-	842	1	16588	2	Y	2787	2958	0	3	1	269
							3066	9									
03	44444	X	44444	-0-	-0-	-0-	1740	1	35378	2	Y	6660	6391	0	23	1	515
							7326	9									
04	DLQ G-10		38693	-0-	38693	38693	1604	1	30601	2	Y	5898	6179	0	7	1	227
							6488	9									
*05	DLQ G-10		32712	-0-	32712	71405	1289	1	26090	2	Y	4848	4998	0	13	1	64
							5333	9									
*06	95004	X	23599	-0-	-71405	-0-	857	1	18980	2	Y	3420	3045	0	26	1	413
							3762	9									
07	39990	X	31657	-0-	-8333	-0-	1125	1	25386	2	Y	4678	4809	0	4	1	278
							5146	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE RANCH WELL #: 2069H RRCID -> 299078 COMPL. DATE 07/04/2025 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6544 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63693	X	63693	-0-	-0-	-0-	58483	2	5210	9	N	4736	4932	1			1114
03	44857	X	32943	-0-	-11914	-0-	27198	2	5745	9	N	5223	5381	1			956
04	39570	X	36941	-0-	-2629	-0-	32055	2	4886	9	N	4442	4253	1			1145
*05	43245	X	33967	-0-	-9278	-0-	2141	1	26798	2	N	4571	4094	1			1622
							5028	9									
*06	68250	X	24180	-0-	-44070	-0-	1754	1	17848	2	N	4162	4282	1			1502
							4578	9									
*07	70525	X	33634	-0-	-36891	-0-	2620	1	26685	2	N	3935	3902	1			1535
							4329	9									

GALVAN RANCH WELL #: A914H RRCID -> 299105 COMPL. DATE 11/18/2025 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9513 - 22272

*08	181350	X	162908	-0-	-18442	-0-	7010	1	140884	2	N	13649	13747	0	18	1	761
							15014	9										
09	135298	X	135298	-0-	-0-	-0-	5699	1	116980	2	N	11472	11646	0	21	1	564
							12619	9										
10	181350	X	108628	-0-	-72722	-0-	4263	1	93808	2	N	9597	9729	0	25	1	407
							10557	9										
11	175500	X	90525	-0-	-84975	-0-	2023	1	79758	2	N	7949	7984	0	31	1	341
							8744	9										
12	181350	X	85193	-0-	-96157	-0-	3479	1	73425	2	N	7535	7333	0	70	1	473
							8289	9										
01	162812	X	75634	-0-	-87178	-0-	3341	1	63985	2	N	7553	7392	0	27	1	607
							8308	9										
02	126280	X	54034	-0-	-72246	-0-	2360	1	46523	2	N	4683	4835	0	5	1	450
							5151	9										
*03	108624	X	45522	-0-	-63102	-0-	1906	1	38732	2	N	4440	4524	0	39	1	327
							4884	9										
*04	90540	X	52222	-0-	-38318	-0-	2333	1	44530	2	N	4872	5035	0	4	1	160
							5359	9										
*05	85188	X	50461	-0-	-34727	-0-	2099	1	42486	2	N	5342	5449	0	9	1	44
							5876	9										
*06	73200	X	44956	-0-	-28244	-0-	1742	1	38608	2	N	4187	3746	0	18	1	467
							4606	9										
07	59830	X	44795	-0-	-15035	-0-	1705	1	38460	2	N	4209	4453	0	4	1	219
							4630	9										

GALVAN RANCH WELL #: A937H RRCID -> 299176 COMPL. DATE 12/21/2025 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9612 - 20266

*08	SHUT IN		254776	-0-	254776	417013	11375	1	228621	2	N	13436	13090	0	9	1	749
							14780	9										
*09	624236	X	207223	-0-	-417013	-0-	9037	1	185424	2	N	11602	11757	0	21	1	571
							12762	9										
10	257207	X	205686	-0-	-51521	-0-	8397	1	184895	2	N	11267	11335	0	25	1	478
							12394	9										
11	246420	X	191127	-0-	-55293	-0-	4477	1	176512	2	N	9216	9262	0	37	1	395
							10138	9										
12	254634	X	210735	-0-	-43899	-0-	9090	1	191908	2	N	8852	8610	0	81	1	556
							9737	9										
01	254634	X	190677	-0-	-63957	-0-	8998	1	172327	2	N	8502	8343	0	32	1	683
							9352	9										
02	193396	X	152471	-0-	-40925	-0-	7066	1	139281	2	N	5567	5710	0	5	1	535
							6124	9										
*03	205685	X	98223	-0-	-107462	-0-	4372	1	88959	2	N	4447	4608	0	46	1	328
							4892	9										
*04	203940	X	106041	-0-	-97899	-0-	5057	1	96554	2	N	4027	4218	0	4	1	133
							4430	9										
*05	210738	X	59206	-0-	-151532	-0-	2703	1	54708	2	N	1632	1745	0	7	1	13
							1795	9										
*06	184530	X	130101	-0-	-54429	-0-	5430	1	120362	2	N	3917	3487	0	6	1	437
							4309	9										
07	168795	X	111899	-0-	-56896	-0-	4593	1	103476	2	N	3482	3734	0	4	1	181
							3830	9										

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A918H RRCID -> 299200 COMPL. DATE 11/21/2025 TOTAL DEPTH 9218 PERF.10014 - 21071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	188945	X	183424	-0-	-5521	-0-	7824	1	157226	2	N	16704	16901	0	24	1	931
							18374	9									
09	182850	X	140451	-0-	-42399	-0-	5816	1	119349	2	N	13896	14115	0	26	1	684
							15286	9									
10	188945	X	136932	-0-	-52013	-0-	5298	1	116629	2	N	13641	13716	0	30	1	579
							15005	9									
11	182850	X	114981	-0-	-67869	-0-	2550	1	100562	2	N	10790	10862	0	44	1	463
							11869	9									
12	188945	X	109483	-0-	-79462	-0-	4434	1	93631	2	N	10380	10096	0	95	1	652
							11418	9									
01	183303	X	104490	-0-	-78813	-0-	4601	1	88113	2	N	10705	10459	0	38	1	860
							11776	9									
02	131096	X	83040	-0-	-48056	-0-	3616	1	71298	2	N	7387	7531	0	6	1	710
							8126	9									
*03	136927	X	81711	-0-	-55216	-0-	3465	1	70462	2	N	7076	7203	0	61	1	522
							7784	9									
*04	114990	X	82318	-0-	-32672	-0-	3726	1	71127	2	N	6786	7078	0	7	1	223
							7465	9									
*05	109492	X	75961	-0-	-33531	-0-	3215	1	65027	2	N	7017	7170	0	12	1	58
							7719	9									
*06	101130	X	62943	-0-	-38187	-0-	2425	1	53779	2	N	6126	5477	0	24	1	683
							6739	9									
07	91946	X	56342	-0-	-35604	-0-	2128	1	47927	2	N	5715	6095	0	6	1	297
							6287	9									

GALVAN RANCH WELL #: A919H RRCID -> 299221 COMPL. DATE 11/23/2025 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10132 - 22100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	213695	X	213695	-0-	-0-	-0-	9418	1	189258	2	N	13654	13828	0	20	1	761
							15019	9									
09	205590	X	202718	-0-	-2872	-0-	8834	1	181311	2	N	11430	11606	0	21	1	562
							12573	9									
10	212443	X	166447	-0-	-45996	-0-	6751	1	148608	2	N	10080	10189	0	25	1	428
							11088	9									
11	205590	X	148648	-0-	-56942	-0-	3462	1	136519	2	N	7879	7936	0	33	1	338
							8667	9									
12	212443	X	139857	-0-	-72586	-0-	5954	1	125668	2	N	7486	7285	0	69	1	470
							8235	9									
01	212443	X	131831	-0-	-80612	-0-	6120	1	117251	2	N	7691	7516	0	27	1	618
							8460	9									
02	189196	X	102511	-0-	-86685	-0-	4679	1	92226	2	N	5096	5219	0	5	1	490
							5606	9									
*03	166439	X	92566	-0-	-73873	-0-	4102	1	83426	2	N	4580	4690	0	42	1	338
							5038	9									
*04	148650	X	94340	-0-	-54310	-0-	4447	1	84925	2	N	4516	4700	0	5	1	149
							4968	9									
*05	139872	X	87698	-0-	-52174	-0-	3891	1	78748	2	N	4599	4702	0	8	1	38
							5059	9									
*06	127590	X	73713	-0-	-53877	-0-	2993	1	66379	2	N	3946	3528	0	16	1	440
							4341	9									
07	113491	X	71891	-0-	-41600	-0-	2875	1	64804	2	N	3829	4066	0	4	1	199
							4212	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C915H RRCID -> 299385 COMPL. DATE 08/26/2025 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8885 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN		10958	-0-		10958	10958	503	1	10124	2	N	301	284	0			17
								331	9									
09	SHUT IN		143525	-0-		143525	154483	6393	1	131179	2	N	5412	5163	0			266
								5953	9									
*10	342169	X	187686	-0-		-154483	-0-	7852	1	172837	2	N	6361	6345	0	12	1	270
								6997	9									
11	176640	X	140830	-0-		-35810	-0-	3343	1	131913	2	N	5067	5099	0	21	1	217
								5574	9									
12	182528	X	135078	-0-		-47450	-0-	5909	1	124737	2	N	4029	3948	0	45	1	253
								4432	9									
01	182528	X	116744	-0-		-65784	-0-	5590	1	107036	2	N	3744	3681	0	15	1	301
								4118	9									
02	164864	X	64429	-0-		-100435	-0-	3005	1	59259	2	N	1968	2078	0	2	1	189
								2165	9									
*03	182528	X	76551	-0-		-105977	-0-	3468	1	70535	2	N	2316	2318	0	16	1	171
								2548	9									
*04	140820	X	81989	-0-		-58831	-0-	3962	1	75700	2	N	2115	2214	0	2	1	70
								2327	9									
*05	135067	X	76256	-0-		-58811	-0-	3464	1	70100	2	N	2447	2493	0	4	1	20
								2692	9									
*06	112980	X	68497	-0-		-44483	-0-	2861	1	63414	2	N	2020	1807	0	8	1	225
								2222	9									
07	84723	X	67410	-0-		-17313	-0-	2785	1	62773	2	N	1684	1820	0	2	1	87
								1852	9									

SAN AMBROSIA D (SA14) WELL #: 3268H RRCID -> 299454 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6506 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	47171	X	47171	-0-		-0-	-0-	1793	1	36003	2	N	8523	8571	0	12	1	525
								9375	9									
09	70140	X	41113	-0-		-29027	-0-	1540	1	31598	2	N	7250	7380	0	15	1	389
								7975	9									
10	72478	X	37055	-0-		-35423	-0-	1287	1	28323	2	N	6768	6831	0	17	1	309
								7445	9									
11	52230	X	30675	-0-		-21555	-0-	610	1	24060	2	N	5459	5492	0	24	1	252
								6005	9									
12	53971	X	31876	-0-		-22095	-0-	1181	1	24877	2	N	5289	5385	0			156
								5818	9									
01	47027	X	27769	-0-		-19258	-0-	1170	1	22378	2	N	3837	3993	0			-0-
								4221	9									
02	38360	X	24951	-0-		-13409	-0-	1011	1	19904	2	N	3669	3669	0			-0-
								4036	9									
*03	37045	X	17249	-0-		-19796	-0-	631	1	12809	2	N	3463	3463	0			-0-
								3809	9									
*04	30840	X	22404	-0-		-8436	-0-	930	1	17735	2	N	3399	3399	0			-0-
								3739	9									
*05	31868	X	22542	-0-		-9326	-0-	882	1	17901	2	N	3417	3417	0			-0-
								3759	9									
*06	26880	X	19479	-0-		-7401	-0-	701	1	15558	2	N	2927	2927	0			-0-
								3220	9									
07	27621	X	18830	-0-		-8791	-0-	665	1	15026	2	N	2854	2854	0			-0-
								3139	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A916H RRCID -> 299483 COMPL. DATE 11/18/2025 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9588 - 23282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	237615	X	225013	-0-	-12602	-0-	9731	1	195583	2	N	17908	18069	0	25	1	998
							19699	9									
09	174374	X	174374	-0-	-0-	-0-	7364	1	151111	2	N	14454	14710	0	28	1	711
							15899	9									
10	237615	X	160770	-0-	-76845	-0-	6364	1	140081	2	N	13023	13150	0	31	1	553
							14325	9									
11	229950	X	131582	-0-	-98368	-0-	2977	1	117344	2	N	10237	10309	0	42	1	439
							11261	9									
12	237615	X	121402	-0-	-116213	-0-	5005	1	105695	2	N	9729	9467	0	90	1	611
							10702	9									
01	224874	X	112975	-0-	-111899	-0-	5061	1	96929	2	N	9986	9760	0	35	1	802
							10985	9									
02	162736	X	92496	-0-	-70240	-0-	4107	1	80922	2	N	6788	6931	0	6	1	653
							7467	9									
*03	160766	X	78352	-0-	-82414	-0-	3349	1	68157	2	N	6224	6362	0	56	1	459
							6846	9									
*04	131580	X	82764	-0-	-48816	-0-	3753	1	71671	2	N	6673	6906	0	6	1	220
							7340	9									
*05	121396	X	81786	-0-	-39610	-0-	3461	1	69984	2	N	7583	7729	0	12	1	62
							8341	9									
*06	109320	X	74863	-0-	-34457	-0-	2927	1	64920	2	N	6378	5703	0	26	1	711
							7016	9									
07	102393	X	69631	-0-	-32762	-0-	2706	1	60999	2	N	5387	5812	0	6	1	280
							5926	9									

GALVAN RANCH WELL #: C913H RRCID -> 299484 COMPL. DATE 08/26/2025 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8804 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN		7618	-0-	7618	7618	353	1	7110	2	N	141	133	0			8
							155	9									
09	SHUT IN		116597	-0-	116597	124215	5231	1	107336	2	N	3664	3492	0			180
							4030	9									
*10	293082	X	168867	-0-	-124215	-0-	7098	1	156267	2	N	5002	4962	0	8	1	212
							5502	9									
11	159090	X	96324	-0-	-62766	-0-	2306	1	90997	2	N	2746	2824	0	16	1	118
							3021	9									
12	164393	X	127538	-0-	-36855	-0-	5590	1	118029	2	N	3563	3433	0	24	1	224
							3919	9									
01	164393	X	119940	-0-	-44453	-0-	5760	1	110331	2	N	3499	3429	0	13	1	281
							3849	9									
02	148484	X	116506	-0-	-31978	-0-	5500	1	108352	2	N	2413	2460	0	2	1	232
							2654	9									
*03	164393	X	80024	-0-	-84369	-0-	3638	1	73937	2	N	2226	2274	0	20	1	164
							2449	9									
*04	159090	X	83221	-0-	-75869	-0-	4030	1	76983	2	N	2007	2103	0	2	1	66
							2208	9									
*05	128991	X	77262	-0-	-51729	-0-	3521	1	71265	2	N	2251	2294	0	4	1	19
							2476	9									
*06	124830	X	68232	-0-	-56598	-0-	2859	1	63404	2	N	1790	1601	0	8	1	200
							1969	9									
07	128991	X	65753	-0-	-63238	-0-	2720	1	61333	2	N	1545	1663	0	2	1	80
							1700	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A941H RRCID -> 299557 COMPL. DATE 12/21/2025 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9612 - 20119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN		239086	-0-	239086	348560	10753 12251	1 9	216082	2	N	11137	10774	0	5	1	621
*09	571548	X	222988	-0-	-348560	-0-	9834 11351	1 9	201803	2	N	10319	10412	0	17	1	508
10	239413	X	210016	-0-	-29397	-0-	8687 10087	1 9	191242	2	N	9170	9267	0	22	1	389
11	231240	X	180284	-0-	-50956	-0-	4261 7840	1 9	168183	2	N	7127	7180	0	30	1	306
12	238948	X	169340	-0-	-69608	-0-	7336 7186	1 9	154818	2	N	6533	6366	0	63	1	410
01	238948	X	153247	-0-	-85701	-0-	7254 7080	1 9	138913	2	N	6436	6305	0	24	1	517
02	208124	X	121954	-0-	-86170	-0-	5658 4718	1 9	111578	2	N	4289	4390	0	4	1	412
*03	210025	X	79588	-0-	-130437	-0-	3571 3424	1 9	72593	2	N	3113	3260	0	35	1	230
*04	180270	X	83028	-0-	-97242	-0-	3967 3311	1 9	75750	2	N	3010	3138	0	3	1	99
*05	169353	X	59497	-0-	-109856	-0-	2659 3039	1 9	53799	2	N	2763	2834	0	5	1	23
*06	148290	X	113095	-0-	-35195	-0-	4684 4609	1 9	103802	2	N	4190	3737	0	9	1	467
07	135036	X	95052	-0-	-39984	-0-	3884 3577	1 9	87591	2	N	3252	3546	0	4	1	169

SAN AMBROSIA D (SA15) WELL #: 3279H RRCID -> 299595 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6571 - 14737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	28861	X	26378	-0-	-2483	-0-	988 5572	1 9	19818	2	N	5065	5155	0	9	1	312
09	27930	X	18471	-0-	-9459	-0-	658 4313	1 9	13500	2	N	3921	4021	0	9	1	210
10	28861	X	17345	-0-	-11516	-0-	573 4159	1 9	12613	2	N	3781	3809	0	9	1	173
11	27930	X	15524	-0-	-12406	-0-	296 3521	1 9	11707	2	N	3201	3213	0	13	1	148
12	28861	X	17228	-0-	-11633	-0-	617 3554	1 9	13057	2	N	3231	3284	0			95
01	26319	X	16282	-0-	-10037	-0-	662 2968	1 9	12652	2	N	2698	2793	0			-0-
02	17248	X	15657	-0-	-1591	-0-	621 2786	1 9	12250	2	N	2533	2533	0			-0-
03	17360	X	11304	-0-	-6056	-0-	392 2968	1 9	7944	2	N	2698	2698	0			-0-
04	16680	X	14273	-0-	-2407	-0-	568 2814	1 9	10891	2	N	2558	2558	0			-0-
*05	17329	X	14250	-0-	-3079	-0-	538 2797	1 9	10915	2	N	2543	2543	0			-0-
*06	16770	X	9438	-0-	-7332	-0-	621 2501	1 9	6316	2	N	2274	2274	0			-0-
*07	17329	X	13333	-0-	-3996	-0-	967 2520	1 9	9846	2	N	2291	2291	0			-0-

BRISCOE C WELL #: 59M RRCID -> 299604 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 6534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 0018H RRCID -> 299618 COMPL. DATE 03/19/2026 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6848 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		3718	-0-	3718	3718	136	1	2767	2	N	741	741	0			-0-
							815	9									
*04	SHUT IN		73930	-0-	73930	77648	3025	1	57740	2	N	11968	11968	0			-0-
							13165	9									
*05	DELQ PR		86047	-0-	86047	163695	3141	1	63567	2	N	17581	17581	0			-0-
							19339	9									
*06	237612	X	73917	-0-	-163695	-0-	2573	1	57053	2	N	12992	12992	0			-0-
							14291	9									
07	80600	X	70828	-0-	-9772	-0-	2479	1	55875	2	N	11340	11340	0			-0-
							12474	9									

BRISCOE C WELL #: 0039H RRCID -> 299702 COMPL. DATE 03/16/2026 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6636 - 16219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		4274	-0-	4274	4274	168	1	3404	2	N	638	638	0			-0-
							702	9									
*04	SHUT IN		43718	-0-	43718	47992	1838	1	35124	2	N	6142	6142	0			-0-
							6756	9									
*05	DELQ PR		56208	-0-	56208	104200	2152	1	43572	2	N	9531	9531	0			-0-
							10484	9									
*06	155185	X	50985	-0-	-104200	-0-	1752	1	38827	2	N	9460	9460	0			-0-
							10406	9									
07	51460	X	47108	-0-	-4352	-0-	1625	1	36636	2	N	8043	8043	0			-0-
							8847	9									

BRISCOE C WELL #: 0028H RRCID -> 299704 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 6394 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		5382	-0-	5382	5382	208	1	4247	2	N	843	843	0			-0-
							927	9									
*04	SHUT IN		75439	-0-	75439	80821	3117	1	59484	2	N	11671	11671	0			-0-
							12838	9									
*05	14B2 EXT		90052	-0-	90052	170873	3321	1	67233	2	N	17725	17725	0			-0-
							19498	9									
*06	14B2 EXT		70077	-0-	70077	240950	2397	1	53136	2	N	13222	13222	0			-0-
							14544	9									
07	14B2 EXT		60554	-0-	60554	301504	2091	1	47098	2	N	10332	10332	0			-0-
							11365	9									

BRISCOE C WELL #: 0049H RRCID -> 299804 COMPL. DATE 03/04/2026 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6563 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		4219	-0-	4219	4219	151	1	3066	2	N	911	911	0			-0-
							1002	9									
*04	SHUT IN		69700	-0-	69700	73919	2802	1	53501	2	N	12179	12179	0			-0-
							13397	9									
*05	DELQ PR		89063	-0-	89063	162982	3237	1	65494	2	N	18484	18484	0			-0-
							20332	9									
*06	232067	X	69085	-0-	-162982	-0-	2313	1	51269	2	N	14094	14094	0			-0-
							15503	9									
07	72013	X	63994	-0-	-8019	-0-	2142	1	48285	2	N	12334	12334	0			-0-
							13567	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA25) WELL #: 0059H RRCID -> 299851 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 6242 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	SHUT IN		73767	-0-	73767	73767	4200	1	52572	2	N	15450	15450	0	-0-
							16995	9							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73767					N	-0-			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	73767					N	NO RPT			-0-

BRISCOE C (SA26) WELL #: 0048H RRCID -> 299903 COMPL. DATE 03/09/2026 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6726 - 18244

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN		3665	-0-	3665	3665	3392	2	273	9	N	248	248	0	-0-
*04	SHUT IN		15496	-0-	15496	19161	13100	2	2396	9	N	2178	2178	0	-0-
*05	DELQ PR		49807	-0-	49807	68968	3248	1	40654	2	N	5368	5368	0	-0-
							5905	9							
*06	100554	X	31586	-0-	-68968	-0-	2291	1	23325	2	N	5427	5427	0	-0-
							5970	9							
*07	38216	X	38216	-0-	-0-	-0-	2988	1	30440	2	N	4353	4353	0	-0-
							4788	9							

BRISCOE C (SA27) WELL #: 0069H RRCID -> 299904 COMPL. DATE 03/06/2026 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6607 - 18225

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN		17028	-0-	17028	17028	670	1	13597	2	N	2510	2510	0	-0-
							2761	9							
*04	SHUT IN		73097	-0-	73097	90125	2873	1	54869	2	N	13959	13959	0	-0-
							15355	9							
*05	DELQ PR		108751	-0-	108751	198876	4057	1	82094	2	N	20545	20545	0	-0-
							22600	9							
*06	264310	X	65434	-0-	-198876	-0-	2228	1	49400	2	N	12551	12551	0	-0-
							13806	9							
*07	75547	X	59593	-0-	-15954	-0-	2057	1	46373	2	N	10148	10148	0	-0-
							11163	9							

BRISCOE C (SA28) WELL #: 0038H RRCID -> 299905 COMPL. DATE 03/05/2026 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6752 - 18655

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN		6628	-0-	6628	6628	268	1	5423	2	N	852	852	0	-0-
							937	9							
*04	SHUT IN		50186	-0-	50186	56814	2157	1	41170	2	N	6235	6235	0	-0-
							6859	9							
*05	DELQ PR		84082	-0-	84082	140896	3288	1	66498	2	N	12996	12996	0	-0-
							14296	9							
*06	190481	X	49585	-0-	-140896	-0-	1737	1	38505	2	N	8494	8494	0	-0-
							9343	9							
*07	51863	X	44386	-0-	-7477	-0-	1583	1	35678	2	N	6477	6477	0	-0-
							7125	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA38) WELL #: 0039H RRCID -> 299962 COMPL. DATE 09/16/2025 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6732 - 19597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	75864	X	75864	-0-	-0-	-0-	2842	1	57099	2	N	14475	14653	0	23	1	892
							15923	9									
09	66180	X	56446	-0-	-9734	-0-	2067	1	42430	2	N	10863	11146	0	25	1	583
							11949	9									
10	68386	X	56643	-0-	-11743	-0-	1920	1	42291	2	N	11302	11342	0	26	1	517
							12432	9									
11	66180	X	48319	-0-	-17861	-0-	949	1	37485	2	N	8986	9050	0	39	1	414
							9885	9									
12	68386	X	43962	-0-	-24424	-0-	1588	1	33500	2	N	8067	8244	0			237
							8874	9									
01	57136	X	39386	-0-	-17750	-0-	1585	1	30339	2	N	6784	7021	0			-0-
							7462	9									
02	51268	X	37863	-0-	-13405	-0-	1504	1	29634	2	N	6114	6114	0			-0-
							6725	9									
03	56637	X	30197	-0-	-26440	-0-	1121	1	22760	2	N	5742	5742	0			-0-
							6316	9									
04	48330	X	41167	-0-	-7163	-0-	1763	1	33639	2	N	5241	5241	0			-0-
							5765	9									
*05	43958	X	37145	-0-	-6813	-0-	1474	1	29833	2	N	5307	5307	0			-0-
							5838	9									
*06	40560	X	33552	-0-	-7008	-0-	1233	1	27312	2	N	4552	4002	0			550
							5007	9									
07	42532	X	9626	-0-	-32906	-0-	347	1	7809	2	N	1336	1802	0	5	1	79
							1470	9									

SAN AMBROSIA D (SA16) WELL #: 3288H RRCID -> 300111 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6676 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		35883	-0-	35883	225052	1332	1	26756	2	N	7086	7103	0	10	1	436
							7795	9									
*09	256903	X	31851	-0-	-225052	-0-	1163	1	23840	2	N	6225	6321	0	12	1	334
							6848	9									
10	29113	X	29113	-0-	-0-	-0-	988	1	21799	2	N	5751	5807	0	15	1	263
							6326	9									
11	26100	X	24570	-0-	-1530	-0-	476	1	18731	2	N	4875	4893	0	20	1	225
							5363	9									
12	26970	X	25487	-0-	-1483	-0-	923	1	19516	2	N	4589	4679	0			135
							5048	9									
01	23400	X	22011	-0-	-1389	-0-	904	1	17265	2	N	3493	3628	0			-0-
							3842	9									
02	21028	X	19975	-0-	-1053	-0-	798	1	15680	2	N	3179	3179	0			-0-
							3497	9									
03	23281	X	14042	-0-	-9239	-0-	503	1	10199	2	N	3036	3036	0			-0-
							3340	9									
04	22530	X	17846	-0-	-4684	-0-	734	1	13999	2	N	2830	2830	0			-0-
							3113	9									
*05	23281	X	17630	-0-	-5651	-0-	689	1	13937	2	N	2731	2731	0			-0-
							3004	9									
*06	21390	X	15749	-0-	-5641	-0-	565	1	12571	2	N	2375	2375	0			-0-
							2613	9									
07	22103	X	15323	-0-	-6780	-0-	540	1	12194	2	N	2354	2354	0			-0-
							2589	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA42) STATE WELL #: 1228H RRCID -> 300295 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7370 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	55886	X	55886	-0-	-0-	-0-	2136	1	42968	2	N	9802	9905	0	15	1	604
							10782	9									
09	44693	X	44693	-0-	-0-	-0-	1664	1	34151	2	N	8071	8222	0	17	1	433
							8878	9									
10	56637	X	44624	-0-	-12013	-0-	1570	1	34570	2	N	7713	7774	0	19	1	353
							8484	9									
11	54810	X	39354	-0-	-15456	-0-	809	1	31822	2	N	6112	6156	0	27	1	282
							6723	9									
12	36654	X	36654	-0-	-0-	-0-	1372	1	28979	2	N	5730	5577	0	58	1	377
							6303	9									
01	37947	X	33494	-0-	-4453	-0-	1380	1	26435	2	N	5163	5092	0	22	1	426
							5679	9									
02	33712	X	18815	-0-	-14897	-0-	756	1	14926	2	N	2848	2996	0	3	1	275
							3133	9									
*03	37324	X	34912	-0-	-2412	-0-	1358	1	27618	2	N	5396	5230	0	24	1	417
							5936	9									
*04	36120	X	25926	-0-	-10194	-0-	1051	1	20042	2	N	4394	4636	0	6	1	169
							4833	9									
*05	36642	X	24826	-0-	-11816	-0-	971	1	19667	2	N	3807	3917	0	9	1	50
							4188	9									
*06	32400	X	21203	-0-	-11197	-0-	775	1	17159	2	N	2972	2642	0	21	1	359
							3269	9									
07	26784	X	20587	-0-	-6197	-0-	727	1	16360	2	N	3182	3349	0	3	1	189
							3500	9									

SAN AMBROSIA F (SA43) STATE WELL #: 1219H RRCID -> 300296 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7485 - 17263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	82734	X	82734	-0-	-0-	-0-	3094	1	62193	2	N	15861	16082	0	25	1	977
							17447	9									
09	68828	X	68828	-0-	-0-	-0-	2556	1	52420	2	N	12593	12860	0	27	1	676
							13852	9									
10	78849	X	78849	-0-	-0-	-0-	2826	1	62176	2	N	12588	12658	0	30	1	576
							13847	9									
11	70307	X	70307	-0-	-0-	-0-	1484	1	58541	2	N	9347	9448	0	44	1	431
							10282	9									
12	64968	X	64968	-0-	-0-	-0-	2505	1	52884	2	N	8708	8478	0	88	1	573
							9579	9									
01	69898	X	58531	-0-	-11367	-0-	2484	1	47551	2	N	7724	7627	0	33	1	637
							8496	9									
02	63112	X	31966	-0-	-31146	-0-	1321	1	26065	2	N	4164	4394	0	5	1	402
							4580	9									
03	69874	X	57401	-0-	-12473	-0-	2294	1	46658	2	N	7681	7455	0	34	1	594
							8449	9									
04	67620	X	44363	-0-	-23257	-0-	1870	1	35687	2	N	6187	6535	0	8	1	238
							6806	9									
*05	64976	X	41959	-0-	-23017	-0-	1710	1	34592	2	N	5143	5300	0	13	1	68
							5657	9									
*06	56640	X	36024	-0-	-20616	-0-	1360	1	30132	2	N	4120	3662	0	28	1	498
							4532	9									
07	45849	X	35201	-0-	-10648	-0-	1300	1	29329	2	N	4156	4403	0	4	1	247
							4572	9									

BRISCOE B (SA31) WELL #: 2629H RRCID -> 300300 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA45) STATE WELL #: 1229H RRCID -> 300376 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7174 - 18281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	111342	X	111342	-0-	-0-	-0-	4035	1	81091	2	N	23833	24040	0	36	1	1468
							26216	9									
09	94696	X	94696	-0-	-0-	-0-	3396	1	69662	2	N	19671	20032	0	40	1	1056
							21638	9									
10	111914	X	111914	-0-	-0-	-0-	3865	1	85100	2	N	20863	20918	0	47	1	954
							22949	9									
11	114769	X	114769	-0-	-0-	-0-	2355	1	92916	2	N	17725	17789	0	73	1	817
							19498	9									
12	109290	X	109290	-0-	-0-	-0-	4099	1	86509	2	N	16984	16517	0	167	1	1117
							18682	9									
01	97089	X	97089	-0-	-0-	-0-	4001	1	76612	2	N	14978	14795	0	65	1	1235
							16476	9									
02	85344	X	53724	-0-	-31620	-0-	2156	1	42492	2	N	8251	8681	0	9	1	796
							9076	9									
*03	102517	X	94106	-0-	-8411	-0-	3597	1	73143	2	N	15787	15294	0	68	1	1221
							17366	9									
*04	99210	X	75178	-0-	-24032	-0-	3053	1	58264	2	N	12601	13320	0	16	1	486
							13861	9									
*05	102517	X	69514	-0-	-33003	-0-	2721	1	55081	2	N	10647	10965	0	27	1	141
							11712	9									
*06	93960	X	57218	-0-	-36742	-0-	2073	1	45976	2	N	8335	7411	0	58	1	1007
							9169	9									
07	77686	X	56400	-0-	-21286	-0-	1966	1	44304	2	N	9209	9661	0	9	1	546
							10130	9									

BRISCOE B (SA30) WELL #: 2618H RRCID -> 300409 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE B (SA29) WELL #: 2609H RRCID -> 300553 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 6592 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	71977	-0-	71977	71977	2978	1	60261	2	N	7944	7944	0				-0-
						8738	9										
*06	SHUT IN	178698	-0-	178698	250675	6721	1	148968	2	N	20917	20917	0				-0-
						23009	9										
07	SHUT IN	161657	-0-	161657	412332	5691	1	128270	2	N	25178	25178	0				-0-
						27696	9										

BRISCOE B (SA28) WELL #: 2598H RRCID -> 300564 COMPL. DATE 07/22/2025 TOTAL DEPTH 6724 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA24) WELL #: 2359H RRCID -> 300628 COMPL. DATE 08/03/2025 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7216 - 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
*08	112437	X	65137	-0-	-47300	-0-	2249	1	45156	2	N	16120	15127	0			993
							17732	9									
09	141045	X	141045	-0-	-0-	-0-	4680	1	96043	2	N	36656	35650	0	27	1	1968
							40322	9									
10	150493	X	150493	-0-	-0-	-0-	4878	1	107333	2	N	34802	35092	0	87	1	1591
							38282	9									
11	131893	X	131893	-0-	-0-	-0-	2587	1	102057	2	N	24772	25100	0	121	1	1142
							27249	9									
12	120058	X	120058	-0-	-0-	-0-	4393	1	92752	2	N	20830	20368	0	234	1	1370
							22913	9									
01	112437	X	97529	-0-	-14908	-0-	3908	1	74863	2	N	17053	16938	0	79	1	1406
							18758	9									
02	101556	X	54288	-0-	-47268	-0-	2162	1	42592	2	N	8667	9226	0	11	1	836
							9534	9									
03	112437	X	86689	-0-	-25748	-0-	3227	1	65595	2	N	16243	15751	0	72	1	1256
							17867	9									
04	108810	X	67720	-0-	-41090	-0-	2710	1	51790	2	N	12018	12794	0	17	1	463
							13220	9									
*05	112437	X	63937	-0-	-48500	-0-	2473	1	50057	2	N	10370	10670	0	26	1	137
							11407	9									
*06	94380	X	53961	-0-	-40419	-0-	1916	1	42486	2	N	8690	7721	0	56	1	1050
							9559	9									
07	69967	X	53307	-0-	-16660	-0-	1847	1	41635	2	N	8932	9443	0	9	1	530
							9825	9									

BRISCOE B (SA26) WELL #: 2349H RRCID -> 300629 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7140 - 19227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	91481	X	57951	-0-	-33530	-0-	1991	1	39980	2	N	14527	13632	0			895
							15980	9									
09	135602	X	135602	-0-	-0-	-0-	4588	1	94144	2	N	33518	32606	0	25	1	1799
							36870	9									
10	131117	X	131117	-0-	-0-	-0-	4205	1	92516	2	N	31269	31559	0	79	1	1430
							34396	9									
11	105603	X	105603	-0-	-0-	-0-	2021	1	79734	2	N	21680	22001	0	109	1	1000
							23848	9									
12	95824	X	95824	-0-	-0-	-0-	3453	1	72844	2	N	17752	17379	0	205	1	1168
							19527	9									
01	91481	X	75714	-0-	-15767	-0-	3014	1	57752	2	N	13589	13569	0	68	1	1120
							14948	9									
02	82628	X	40205	-0-	-42423	-0-	1573	1	31012	2	N	6927	7371	0	8	1	668
							7620	9									
03	91481	X	71431	-0-	-20050	-0-	2661	1	54115	2	N	13323	12904	0	57	1	1030
							14655	9									
04	88530	X	56107	-0-	-32423	-0-	2252	1	43039	2	N	9833	10470	0	14	1	379
							10816	9									
*05	91481	X	51266	-0-	-40215	-0-	1981	1	40087	2	N	8362	8610	0	21	1	110
							9198	9									
*06	73260	X	43235	-0-	-30025	-0-	1544	1	34233	2	N	6780	6026	0	45	1	819
							7458	9									
07	57970	X	42083	-0-	-15887	-0-	1465	1	33030	2	N	6898	7301	0	7	1	409
							7588	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA25) WELL #: 2348H RRCID -> 300639 COMPL. DATE 08/03/2025 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7268 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	55738	X	47342	-0-		-8396		-0-		1644	1	33034	2	N	11513	10804	0			709
										12664	9									
09	88194	X	88194	-0-		-0-		-0-		3007	1	61725	2	N	21329	20870	0	20	1	1145
										23462	9									
10	76269	X	76269	-0-		-0-		-0-		2484	1	54666	2	N	17381	17680	0	51	1	795
										19119	9									
11	65023	X	65023	-0-		-0-		-0-		1236	1	48758	2	N	13663	13767	0	61	1	630
										15029	9									
12	58866	X	58866	-0-		-0-		-0-		2077	1	43872	2	N	11743	11472	0	129	1	772
										12917	9									
01	55738	X	47954	-0-		-7784		-0-		1871	1	35824	2	N	9326	9284	0	45	1	769
										10259	9									
02	50344	X	27150	-0-		-23194		-0-		1062	1	20949	2	N	4672	4984	0	6	1	451
										5139	9									
03	55738	X	49018	-0-		-6720		-0-		1788	1	36325	2	N	9914	9559	0	39	1	767
										10905	9									
04	53940	X	35778	-0-		-18162		-0-		1406	1	26834	2	N	6853	7346	0	10	1	264
										7538	9									
*05	55738	X	32586	-0-		-23152		-0-		1239	1	25087	2	N	5691	5865	0	15	1	75
										6260	9									
*06	46410	X	26995	-0-		-19415		-0-		945	1	20887	2	N	4694	4171	0	31	1	567
										5163	9									
07	36983	X	26538	-0-		-10445		-0-		900	1	20307	2	N	4846	5120	0	5	1	288
										5331	9									

SAN AMBROSIA F WELL #: 2049H RRCID -> 300644 COMPL. DATE 06/17/2025 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6531 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	152468	X	152468	-0-		-0-		-0-		4892	1	98292	2	N	44804	44311	0	48	1	2760
										49284	9									
09	137519	X	137519	-0-		-0-		-0-		4606	1	94519	2	N	34904	35711	0	77	1	1874
										38394	9									
10	133553	X	133553	-0-		-0-		-0-		4467	1	98373	2	N	27921	28435	0	83	1	1277
										30713	9									
11	110116	X	110116	-0-		-0-		-0-		2196	1	86598	2	N	19384	19670	0	97	1	894
										21322	9									
12	103792	X	103792	-0-		-0-		-0-		3852	1	81297	2	N	16948	17343	0			499
										18643	9									
01	103716	X	103716	-0-		-0-		-0-		4397	1	84204	2	N	13741	14240	0			-0-
										15115	9									
02	108479	X	108479	-0-		-0-		-0-		4650	1	91659	2	N	11064	11064	0			-0-
										12170	9									
03	99479	X	36005	-0-		-63474		-0-		1166	1	23714	2	N	10114	10114	0			-0-
										11125	9									
04	96270	X	87489	-0-		-8781		-0-		3874	1	73958	2	N	8779	8779	0			-0-
										9657	9									
*05	99479	X	61353	-0-		-38126		-0-		2590	1	52419	2	N	5767	5767	0			-0-
										6344	9									
*06	96270	X	60701	-0-		-35569		-0-		2307	1	51164	2	N	6573	5779	0			794
										7230	9									
07	99479	X	59413	-0-		-40066		-0-		2215	1	49945	2	N	6594	6990	0	7	1	391
										7253	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F WELL #: 2058H RRCID -> 300655 COMPL. DATE 06/17/2025 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6879 - 18049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	76807	X	76807	-0-	-0-	-0-	2457	1	49376	2	N	22704	22787	0	31	1	1398
							24974	9									
09	77506	X	77506	-0-	-0-	-0-	2596	1	53277	2	N	19666	19970	0	39	1	1056
							21633	9									
10	88068	X	88068	-0-	-0-	-0-	2881	1	63350	2	N	19852	19953	0	47	1	908
							21837	9									
11	73760	X	73760	-0-	-0-	-0-	1404	1	55407	2	N	15408	15536	0	69	1	711
							16949	9									
12	67211	X	67211	-0-	-0-	-0-	2354	1	49723	2	N	13758	14064	0			405
							15134	9									
01	62155	X	58211	-0-	-3944	-0-	2269	1	43479	2	N	11330	11735	0			-0-
							12463	9									
02	52287	X	52287	-0-	-0-	-0-	2034	1	40109	2	N	9222	9222	0			-0-
							10144	9									
03	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	519	1	10552	2	N	8506	8506	0			-0-
							9357	9									
04	60150	X	46020	-0-	-14130	-0-	1857	1	35442	2	N	7928	7928	0			-0-
							8721	9									
*05	62155	X	44754	-0-	-17401	-0-	1709	1	34578	2	N	7697	7697	0			-0-
							8467	9									
*06	56340	X	40779	-0-	-15561	-0-	1449	1	32132	2	N	6544	5754	0			790
							7198	9									
07	57877	X	39543	-0-	-18334	-0-	1380	1	31116	2	N	6406	6809	0	7	1	380
							7047	9									

BRISCOE R (SA33) STATE WELL #: 1588H RRCID -> 300691 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 7735 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA32) STATE WELL #: 1589H RRCID -> 300793 COMPL. DATE 08/17/2025 TOTAL DEPTH 7596 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA36) WELL #: 1609H RRCID -> 300839 COMPL. DATE 09/03/2025 TOTAL DEPTH 7549 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	5164	-0-	5164	5164	215	1	4342	2	N	552	547	0			5
						607	9									
*06	SHUT IN	156292	-0-	156292	161456	6065	1	134396	2	N	14392	12790	0	2	1	1605
						15831	9									
07	SHUT IN	234287	-0-	234287	395743	8995	1	202749	2	N	20494	21020	0	14	1	1065
						22543	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA35) STATE WELL #: 1598H RRCID -> 300915 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 7669 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	3339	-0-	3339	3339	142	1	2833	2	N	331	328	0			3
						364	9									
*06	SHUT IN	137009	-0-	137009	140348	5375	1	119195	2	N	11308	10049	0	1	1	1261
						12439	9									
07	SHUT IN	266246	-0-	266246	406594	10248	1	231025	2	N	22703	22774	0	11	1	1179
						24973	9									

BRISCOE R (SA34) STATE WELL #: 1599H RRCID -> 300959 COMPL. DATE 09/24/2025 TOTAL DEPTH 7554 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	8050	-0-	8050	8050	342	1	6910	2	N	725	719	0			6
						798	9									
*06	SHUT IN	170998	-0-	170998	179048	6543	1	145065	2	N	17627	15665	0	2	1	1966
						19390	9									
07	SHUT IN	240149	-0-	240149	419197	8854	1	199582	2	N	28830	29280	0	18	1	1498
						31713	9									

GALVAN RANCH WELL #: C923H RRCID -> 301028 COMPL. DATE 03/05/2026 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8610 - 23958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	153688	-0-	153688	153688	7066	1	143681	2	N	2674	2477	0			197
						2941	9									
*04	SHUT IN	321810	-0-	321810	475498	15653	1	298911	2	N	6587	6564	0	3	1	217
						7246	9									
*05	DELQ PR	322964	-0-	322964	798462	14820	1	299848	2	N	7542	7685	0	12	1	62
						8296	9									
*06	1086500 X	288038	-0-	-798462	-0-	12186	1	270066	2	N	5260	4710	0	25	1	587
						5786	9									
07	332537 X	263340	-0-	-69197	-0-	11001	1	247964	2	N	3977	4352	0	5	1	207
						4375	9									

BRISCOE CATARINA WELL #: 0029H RRCID -> 301432 COMPL. DATE 03/24/2026 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8094 - 17865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	5404	-0-	5404	5404	1077	1	3512	2	N	741	367	0			374
						815	9									
*04	SHUT IN	82450	-0-	82450	87854	5956	1	67135	2	N	8508	7235	0			1647
						9359	9									
*05	SHUT IN	80811	-0-	80811	168665	6732	1	63092	2	N	9988	10439	0			1196
						10987	9									
*06	229735 X	61070	-0-	-168665	-0-	4824	1	48319	2	N	7206	6664	0			1738
						7927	9									
*07	84351 X	44419	-0-	-39932	-0-	4047	1	36179	2	N	3812	4698	0			852
						4193	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA WELL #: 0039H RRCID -> 301457 COMPL. DATE 03/24/2026 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8053 - 17858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		5181	-0-	5181	5181	960	1	3133	2	N	989	490	0			499
							1088	9									
*04	SHUT IN		71214	-0-	71214	76395	5096	1	57433	2	N	7895	6866	0			1528
							8685	9									
*05	SHUT IN		67084	-0-	67084	143479	5541	1	51942	2	N	8728	9211	0			1045
							9601	9									
*06	193116	X	49637	-0-	-143479	-0-	3864	1	38694	2	N	6435	5928	0			1552
							7079	9									
07	73005	X	39958	-0-	-33047	-0-	3277	1	29291	2	N	6718	6769	0			1501
							7390	9									

BRISCOE A WELL #: 929H RRCID -> 301461 COMPL. DATE 03/06/2026 TOTAL DEPTH 7159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		252	-0-	252	252	12	1	209	2	N	28	25	0			3
							31	9									
07	SHUT IN		58616	-0-	58616	58868	1639	1	36934	2	N	18221	17277	0			947
							20043	9									

GALVAN RANCH WELL #: A931H RRCID -> 301803 COMPL. DATE 01/24/2026 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9775 - 22278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		179669	-0-	179669	179669	7366	1	163219	2	N	8258	7337	0			921
							9084	9									
07	SHUT IN		273047	-0-	273047	452716	10880	1	245257	2	N	15373	15487	0	8	1	799
							16910	9									

GALVAN RANCH WELL #: A935H RRCID -> 301804 COMPL. DATE 02/10/2026 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9909 - 22364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		147664	-0-	147664	147664	6024	1	133486	2	N	7413	6586	0			827
							8154	9									
07	SHUT IN		286948	-0-	286948	434612	11348	1	255805	2	N	17995	17880	0	7	1	935
							19795	9									

GALVAN RANCH WELL #: A933H RRCID -> 301997 COMPL. DATE 03/12/2026 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9584 - 22342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		132093	-0-	132093	132093	5404	1	119833	2	N	6233	5538	0			695
							6856	9									
07	SHUT IN		281772	-0-	281772	413865	11240	1	253453	2	N	15526	15408	0	6	1	807
							17079	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A929H RRCID -> 301998 COMPL. DATE 02/04/2026 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9688 - 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		170286	-0-	170286	-0-	6901 10405	1 9	152980	2	N	9459	8404	0			1055
*07	SHUT IN		218107	-0-	218107	218107	8651 14397	1 9	195059	2	N	13088	13454	0	9	1	680

TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292
CACTUS JACK WELL #: 101H RRCID -> 298621 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 9383 PERF.10092 - 19285

02	40040	X	34824	-0-	-5216	-0-	2299 2427	1 9	30098	2	N	2206	2135	1			304
03	44330	X	37056	-0-	-7274	-0-	4037 2398	1 9	30621	2	N	2180	2299	1			185
04	40290	X	34112	-0-	-6178	-0-	3539 2059	1 9	28514	2	N	1872	1891	1			166
05	41633	X	33505	-0-	-8128	-0-	3340 1929	1 9	28236	2	N	1754	1757	1			163
06	37320	X	32937	-0-	-4383	-0-	2251 2204	1 9	28482	2	N	2004	1888	1			279
07	38564	X	32023	-0-	-6541	-0-	3295 2099	1 9	26629	2	N	1908	1908	1			279

CACTUS JACK WELL #: 102H RRCID -> 298622 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9890 - 17465

02	42168	X	37239	-0-	-4929	-0-	2433 2947	1 9	31859	2	N	2679	2665	1			374
03	44392	X	40740	-0-	-3652	-0-	4386 3078	1 9	33276	2	N	2798	2870	1			302
04	42630	X	37485	-0-	-5145	-0-	3867 2461	1 9	31157	2	N	2237	2361	1			178
05	43803	X	37415	-0-	-6388	-0-	3698 2457	1 9	31260	2	N	2234	2193	1			219
06	39900	X	35972	-0-	-3928	-0-	2431 2768	1 9	30773	2	N	2516	2357	1			378
07	41230	X	35767	-0-	-5463	-0-	3630 2801	1 9	29336	2	N	2546	2560	1			364

CACTUS JACK WELL #: 103H RRCID -> 298722 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10322 - 20203

02	55692	X	49263	-0-	-6429	-0-	3211 4011	1 9	42041	2	N	3646	3585	1			501
03	61659	X	53220	-0-	-8439	-0-	5722 4085	1 9	43413	2	N	3714	3861	1			354
04	55650	X	49157	-0-	-6493	-0-	5055 3363	1 9	40739	2	N	3057	3177	1			234
05	57319	X	48011	-0-	-9308	-0-	4727 3318	1 9	39966	2	N	3016	2950	1			300
06	52770	X	48697	-0-	-4073	-0-	3296 3684	1 9	41717	2	N	3349	3170	1			479
07	54529	X	48020	-0-	-6509	-0-	4880 3705	1 9	39435	2	N	3368	3351	1			496

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292
JOHN GARNER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 300276 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9109 PERF.10081 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132356	X	26067	-0-	-106289	-0-	22503	2	3564	9	N	3240	3093	1			279
03	72757	X	28648	-0-	-44109	-0-	25182	2	3466	9	N	3151	3133	1			297
04	38310	X	28870	-0-	-9440	-0-	25733	2	3137	9	N	2852	2897	1			252
05	38659	X	38659	-0-	-0-	-0-	35715	2	2944	9	N	2676	2786	1			142
06	30061	X	30061	-0-	-0-	-0-	27250	2	2811	9	N	2555	2343	1			354
07	32470	X	32470	-0-	-0-	-0-	28035	2	4435	9	N	4032	4206	1			180

JOHN GARNER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 300339 COMPL. DATE 12/23/2024 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9617 - 19539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107380	X	44765	-0-	-62615	-0-	36208	2	8557	9	N	7779	7597	1			528
03	67952	X	48039	-0-	-19913	-0-	39557	2	8482	9	N	7711	7695	1			544
04	63810	X	45427	-0-	-18383	-0-	37736	2	7691	9	N	6992	7116	1			420
05	54932	X	54932	-0-	-0-	-0-	47549	2	7383	9	N	6712	6843	1			289
06	52980	X	44591	-0-	-8389	-0-	38024	2	6567	9	N	5970	5755	1			504
07	49569	X	44884	-0-	-4685	-0-	38364	2	6520	9	N	5927	6149	1			282

JOHN GARNER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 300354 COMPL. DATE 12/23/2024 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9505 - 19374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68572	X	35575	-0-	-32997	-0-	27740	2	7835	9	N	7123	6982	1			442
03	45136	X	35705	-0-	-9431	-0-	27902	2	7803	9	N	7094	7073	1			463
04	43680	X	32635	-0-	-11045	-0-	25520	2	7115	9	N	6468	6541	1			390
05	45136	X	38294	-0-	-6842	-0-	31559	2	6735	9	N	6123	6289	1			224
06	40800	X	29830	-0-	-10970	-0-	23744	2	6086	9	N	5533	5289	1			468
07	39401	X	29857	-0-	-9544	-0-	24557	2	5300	9	N	4818	5090	1			196

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 12/20/2022 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME) 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
AMRWR, LLC 102699
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRALEY RESOURCES, LLC 104005
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAVERICK MUD LOGGING, LLC 104193
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1577	2	15	9	N	14	146	1					2
03	1891 N	1773	-0-	-118	-0-	1760	2	13	9	N	12							14
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1760	2	15	9	N	14							28
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1823	2	22	9	N	20							48
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1742	2	33	9	N	30	77	1					1
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1803	2	34	9	N	31							32

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
MAVERICK MUD LOGGING, LLC //CONT.// 104193
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
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					56
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					56
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					56
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					56
06	0	N	387	-0-	387	-0-	387	2			N	-0-					56
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					56

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					56
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					56
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					56
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					56
06	2520	X	2104	-0-	-416	-0-	2104	2			N	-0-					56
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					56

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					49

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
2 D OIL & GAS LLC 953828
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK WELL #: 4 RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALKEK WELL #: 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
C&E PRODUCTION, LLC 120529
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 423832
MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILANO, EAST (BUDA) 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 1 RRCID -> 124756 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279

02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					74
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1869	2	15	9	N	14					88
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2126	2	6	9	N	5					93
05	1736	N	1375	-0-	-361	-0-	1375	2			N	-0-					93
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					93
*07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					93

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					24
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					24
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					24
05	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	2			N	-0-					24
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					24
*07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					24

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC 103891

BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			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
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	870	N	728	-0-	-142	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	930	N	383	-0-	-547	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	358	-0-	-662	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	744	N	487	-0-	-257	-0-	487	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC //CONT.// 103891
MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC //CONT.// 103891

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	558	N	228	-0-	-330	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	600	N	213	-0-	-387	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
AMRWR, LLC 102699
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED PRORATED CNTY: FRIO
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED PRORATED CNTY: FRIO
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BOWMAN-ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298363 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6466 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-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-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
MORO CREEK WELL #: 3411H RRCID -> 298788 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7069 - 16926

02	5292	N	4467	-0-	-825	B	23338	476	1	2165	2	N	1660	1656	0			33
								1826	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23338																		
03	5983	N	5482	-0-	-501	B	22837	563	1	2892	2	N	1792	1799	0			26
								56	4	1971	9							
04	5785		5046	-0-	-739	B	22098	534	1	2606	2	N	1713	1695	0			44
								22	4	1884	9							
05	5983		3835	-0-	-2148	B	19950	543	1	1709	2	N	1429	1434	0			39
								11	4	1572	9							
06	5305		4543	-0-	-762	B	19188	592	1	1970	2	N	1757	1769	0			27
								48	4	1933	9							
07	5487		5488	-0-	1	B	19189	586	1	3043	2	N	1452	1443	0			36
								262	4	1597	9							

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940

02	1428	#	1060	-0-	-368		-0-	145	1	821	2	N	85					209
								94	9									
03	1581	#	760	-0-	-821		-0-	124	1	632	2	N	4					213
								4	9									
04	1410	#	502	-0-	-908		-0-	66	1	407	2	N	26					239
								29	9									
05	3092	R	3092	-0-	-0-		-0-	573	1	2201	2	N	289	372	1			156
								318	9									
06	2960	R	2960	-0-	-0-		-0-	520	1	2277	2	N	148	182	1			122
								163	9									
07	1281	R	1281	-0-	-0-		-0-	231	1	993	2	N	52					174
								57	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	750	3	20	9	N	18	165	1			327
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	884	3	21	9	N	19					346
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					346
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	871	3	36	9	N	33					379
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	853	3	24	9	N	22					401
07	899	N	800	-0-	-99	-0-	789	3	11	9	N	10					411

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					17
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					17
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					17
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					17
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					17
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1105	-0-	-295	-0-	1105	3			N	-0-					58
03	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	1487	3			N	-0-					58
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					58
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					58
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					58
07	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1435	3			N	-0-					58

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					32
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					32
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					32
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					32
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					32
07	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	3			N	-0-					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					40
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					40
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					40
05	961	N	764	-0-	-197	-0-	764	3			N	-0-					40
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	3			N	-0-					40
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					22
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					22
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					22
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					22
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					22
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					22

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					23
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					23
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					23
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					23
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					23
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					33
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					70
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					70
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					70
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					70
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					70
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					70

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC 480178
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUE RANCH (OLMOS A) //CONT.// 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC //CONT.// 480178
SNOOTS B WELL #: 3 RRCID -> 290443 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	232	-0-	232	785	13	1	219	3	Y	-0-					70
03	DLQ	G-10	2438	-0-	2438	3223	147	1	2291	3	Y	-0-					70
04	4399	X	1176	-0-	-3223	-0-	69	1	1107	3	Y	-0-					70
05	1829	X	828	-0-	-1001	-0-	53	1	775	3	Y	-0-					70
06	2370	X	822	-0-	-1548	-0-	57	1	764	3	Y	1					71
							1	9									
07	2449	X	762	-0-	-1687	-0-	50	1	712	3	Y	-0-					71

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	4747	-0-	4747	10697	270	1	4477	3	Y	-0-					23
03	DLQ	G-10	5073	-0-	5073	15770	315	1	4758	3	Y	-0-					23
04	20666	X	4896	-0-	-15770	-0-	311	1	4585	3	Y	-0-					23
05	5952	X	5282	-0-	-670	-0-	330	1	4952	3	Y	-0-					23
06	5760	X	4136	-0-	-1624	-0-	272	1	3864	3	Y	-0-					23
07	5270	X	4797	-0-	-473	-0-	298	1	4499	3	Y	-0-					23

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		8882	-0-	8882	16534	502	1	8314	3	Y	60					110
							66	9									
03	DLQ G-10		4980	-0-	4980	21514	317	1	4637	3	Y	24	114	1			20
							26	9									
04	26882	X	5368	-0-	-21514	-0-	360	1	4982	3	Y	24					44
							26	9									
05	9827	X	4593	-0-	-5234	-0-	287	1	4275	3	Y	28					72
							31	9									
06	9510	X	7710	-0-	-1800	-0-	506	1	7165	3	Y	35					107
							39	9									
07	9827	X	5208	-0-	-4619	-0-	313	1	4869	3	Y	24	50	1			81
							26	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	1					1
							1	9									
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	1					2
							1	9									
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	1	1			1

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					-0-
04	173	X	2	-0-	-171	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	59	1	892	3	Y	8					8
							9	9									

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
02	DLQ G-10		3569	-0-	3569	7134	192	1	3377	3	Y	-0-					17
03	DLQ G-10		2044	-0-	2044	9178	124	1	1920	3	Y	-0-					17
04	12042	X	2864	-0-	-9178	-0-	178	1	2686	3	Y	-0-					17
05	5797	X	4788	-0-	-1009	-0-	286	1	4502	3	Y	-0-					17
06	3810	X	2528	-0-	-1282	-0-	153	1	2375	3	Y	-0-					17
07	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	288	1	4378	3	Y	-0-					17

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
02	DLQ G-10		359	-0-	359	894	21	1	338	3	Y	-0-					52
03	DLQ G-10		849	-0-	849	1743	51	1	798	3	Y	-0-					52
04	2277	X	534	-0-	-1743	-0-	32	1	502	3	Y	-0-					52
05	558	X	399	-0-	-159	-0-	21	1	378	3	Y	-0-					52
06	810	X	590	-0-	-220	-0-	38	1	552	3	Y	-0-					52
07	903	X	903	-0-	-0-	-0-	56	1	847	3	Y	-0-					52

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		409	-0-	409	837	23	1	386	3	Y	-0-					32
03	DLQ G-10		542	-0-	542	1379	33	1	509	3	Y	-0-					32
04	1820	N	441	-0-	-1379	-0-	27	1	414	3	Y	-0-					32
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	Y	-0-					32
06	510	N	379	-0-	-131	-0-	26	1	353	3	Y	-0-					32
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	3	Y	-0-					32

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1993	-0-	1993	5357	116	1	1877	3	Y	-0-					43
03	DLQ G-10		3981	-0-	3981	9338	247	1	3734	3	Y	-0-					43
04	11876	X	2538	-0-	-9338	-0-	160	1	2378	3	Y	-0-					43
05	3379	X	3119	-0-	-260	-0-	195	1	2924	3	Y	-0-					43
06	3840	X	3239	-0-	-601	-0-	219	1	3019	3	Y	1					44
							1	9									
07	3968	X	2101	-0-	-1867	-0-	131	1	1970	3	Y	-0-					44

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

02	DLQ G-10		8749	-0-	8749	18333	494	1	8182	3	Y	66					225
							73	9									
03	DLQ G-10		9691	-0-	9691	28024	597	1	9004	3	Y	82	237	1			70
							90	9									
04	36949	X	8925	-0-	-28024	-0-	560	1	8290	3	Y	68					138
							75	9									
05	9672	X	8720	-0-	-952	-0-	532	1	8093	3	Y	86					224
							95	9									
06	9390	X	8726	-0-	-664	-0-	579	1	8092	3	Y	50					274
							55	9									
07	9703	X	8438	-0-	-1265	-0-	527	1	7846	3	Y	59	126	1			207
							65	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

02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1					69
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1					70
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					70
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					70
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					70
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					70

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXAS ENERGEN INC. 101159
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1					95
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1					96
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					97
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					97
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					97
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					97

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 290653 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					85
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1					86
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					86
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					86
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					86
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					86

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3812 - 3832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	4364	-0-	-2216	-0-	440	1	3889	3	Y	32	155	1			45
							35	9									
03	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	777	1	7117	3	Y	59					104
							65	9									
04	7050	X	6513	-0-	-537	-0-	694	1	5774	3	Y	41					145
							45	9									
05	7285	X	7007	-0-	-278	-0-	765	1	6209	3	Y	30	129	1			46
							33	9									
06	7710	X	6923	-0-	-787	-0-	875	1	6005	3	Y	39					85
							43	9									
07	7967	X	7298	-0-	-669	-0-	906	1	6324	3	Y	62					147
							68	9									

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		218	-0-	218	218	21	1	187	3	Y	9	28	1			8
							10	9									
03	T. A.		757	-0-	757	975	71	1	653	3	Y	30					38
							33	9									
04	T. A.		523	-0-	523	1498	54	1	447	3	Y	20					58
							22	9									
05	2101	X	603	-0-	-1498	-0-	64	1	522	3	Y	15	54	1			19
							17	9									
06	432	X	432	-0-	-0-	-0-	52	1	359	3	Y	19					38
							21	9									
07	527	N	28	-0-	-499	-0-	3	1	22	3	Y	3					41
							3	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	4 25	1 9	233	2	N	23					159
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	11 9	1 9	718	2	N	8					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					174
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	-0-					174
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	6	1	366	2	N	-0-					174
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	79	1	1300	3	N	-0-					126
03	930	N	709	-0-	-221	-0-	44	1	665	3	N	-0-					126
04	1080	N	549	-0-	-531	-0-	35	1	514	3	N	-0-					126
05	1116	N	541	-0-	-575	-0-	34	1	507	3	N	-0-					126
06	690	N	479	-0-	-211	-0-	33	1	446	3	N	-0-					126
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	3	N	-0-					126

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	49	1	795	3	N	-0-					13
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	727	3	N	-0-					13
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	47	1	679	3	N	-0-					13
05	930	N	534	-0-	-396	-0-	32	1	502	3	N	-0-					13
06	750	N	586	-0-	-164	-0-	39	1	547	3	N	-0-					13
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	53	1	783	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
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2026

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		14B2 EXT	611	-0-	611	611	197	1	414	2	N	-0-					12
04		14B DENY	234	-0-	234	845	70	1	164	2	N	-0-					12
05		14B DENY	203	-0-	203	1048	93	1	110	2	N	-0-					12
06	1496	X	448	-0-	-1048	-0-	162	1	286	2	N	-0-					12
07	315	X	315	-0-	-0-	-0-	113	1	202	2	N	-0-					12

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	3	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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	3	N	-0-					-0-
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	43	1	660	3	N	-0-					-0-
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	30	1	471	3	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	67	1	1053	3	N	-0-			-0-
*07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	111	1	1743	3	N	-0-			-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812 N	631	-0-	-181	-0-	631	2			N	-0-					44
03	899 N	730	-0-	-169	-0-	730	2			N	-0-					44
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					44
05	713 N	631	-0-	-82	-0-	631	2			N	-0-					44
06	720 N	17	-0-	-703	-0-	17	2			N	-0-					44
07	899 N	179	-0-	-720	-0-	179	2			N	-0-					44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 N	238	-0-	-126	-0-	205	2	33	9	N	30					161
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	290	2	35	9	N	32					193
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	295	2	9	9	N	8	180	1			21
05	279 N	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					21
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					21
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					21

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	178	-0-	-102	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

*09	14B	DENY	11	-0-	11	60	11	1			N	-0-					18
*10	14B	DENY	23	-0-	23	83	23	1			N	-0-					18
*11	14B	DENY	15	-0-	15	98	15	1			N	-0-					18
*12	14B	DENY	20	-0-	20	118	20	1			N	-0-					18
*01	161	N	43	-0-	-118	-0-	43	1			N	-0-					18
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					18
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					18
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					18
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					18
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					18
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					18

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
SDMB RESOURCES LLC 100634
SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12138 - 12220

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAHOTA (STRAWN) //CONT.// 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
SDMB RESOURCES LLC //CONT.// 100634
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6057					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6057					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6057					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6057					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6057					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6057					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352		3914	-0-	1562	1562	3896	2	18	9	N	16					107
03	3100	N	4879	-0-	1779	3341	4864	2	15	9	N	14					121
04	3000	N	5293	-0-	2293	5634	5259	2	34	9	N	31					152
05	3100	N	4425	-0-	1325	6959	4401	2	24	9	N	22					174
06	12713		4137	-0-	-8576	-0-	4112	2	25	9	N	23	179	1			18
*07	4794		3699	-0-	-1095	-0-	3684	2	15	9	N	14					32

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	3000	N	4246	-0-	1246	1246	4246	2			Y	-0-					18
05	3100	N	4086	-0-	986	2232	4046	2	40	9	Y	36	54	1			-0-
06	3000	N	3511	-0-	511	2743	3511	2			Y	-0-					-0-
07	3472		2395	-0-	-1077	1666	2395	2			Y	-0-					-0-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	16320	2			Y	-0-	185	1			60
03	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12266	2	134	9	Y	122	182	1			-0-
04	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			Y	-0-					-0-
05	11625	X	9581	-0-	-2044	-0-	9441	2	140	9	Y	127	127	1			-0-
*06	11250	X	8448	-0-	-2802	-0-	8192	2	256	9	Y	233	161	1			72
07	8525	X	5687	-0-	-2838	-0-	5589	2	98	9	Y	89					161

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
AMRWR, LLC 102699
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA EOR, LLC 103869
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA EOR, LLC //CONT.// 103869
MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

02	560	N	329	-0-	-231	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*06	600	N	75	-0-	-525	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN EOR, LLC 103962
DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	279	N	16	-0-	-263	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
05	744	N	38	-0-	-706	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1	-0-	-1035	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	560	N	21	-0-	-539	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	560	N	74	-0-	-486	-0-	74	2			N	-0-			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	252	N	4	-0-	-248	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-			-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	616	N	437	-0-	-179	-0-	437	2			N	-0-			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2			N	-0-			-0-
05	496	N	48	-0-	-448	-0-	48	2			N	-0-			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	9	-0-	-215	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	1	-0-	-643	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	42	-0-	-182	-0-	42	2			N	-0-					153
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					153
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					153
*05	248	N	28	-0-	-220	-0-	28	2			N	-0-	153	7			-0-
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3553	-0-	453	453	3553	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2992	-0-	-8	445	2992	2			N	-0-					-0-
05	598	N	153	-0-	-445	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	3	-0-	-109	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	34	-0-	-245	-0-	34	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	80	-0-	-943	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	169	-0-	-854	-0-	169	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05	372	N	64	-0-	-308	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	86	-0-	-110	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	142	-0-	-754	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	90	-0-	-162	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	1	-0-	-363	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-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
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	214	-0-	-530	-0-	214	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	806	N	118	-0-	-688	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	527	N	66	-0-	-461	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	985	-0-	-1591	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1869	-0-	-711	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	118	-0-	-2548	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	2852	X	546	-0-	-2306	-0-	546	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	556	-0-	-480	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	509	-0-	-483	-0-	509	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2026

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2026

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	372	N	18	-0-	-354	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
UPP OPERATING, LLC 875310
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	11	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		91	-0-	91	91	22	1	69	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	61	1	55	2	Y	-0-			-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	23	1	21	2	Y	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-			-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	388	1	351	2	Y	-0-			-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	21	1	101	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	806	N	110	-0-	-696	-0-	51	1	59	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	14	1	42	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	289	1	262	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	620	N	34	-0-	-586	-0-	15	1	19	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		348	-0-	348	348	86	1	262	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	417	1	378	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	868	N	90	-0-	-778	-0-	41	1	49	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		238	-0-	238	238	59	1	179	2	Y	-0-			-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	-0-			-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	57	1	52	2	Y	-0-			-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	117	1	1	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	473	-0-	-0-	-0-	248	1	225	2	Y	-0-			-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
05	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	81	1	245	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	48	1	45	2	Y	-0-			-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	37	1	175	2	Y	-0-			-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	1	2	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	8	1	11	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	217	N	9	-0-	-208	-0-	2	1	7	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	33	1	31	2	Y	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	1	38	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	36	1	33	2	Y	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	-0-			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	1	2	2	Y	-0-			-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	276	1	250	2	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	160	-0-	-429	-0-	74	1	86	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	62	1	188	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	183	-0-	-153	-0-	96	1	87	2	N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	53	1	251	2	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	343	1	3	2	N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	126	1	147	2	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	104	1	315	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	100	1	91	2	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	77	-0-	-140	-0-	35	1	42	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	86	-0-	-82	-0-	45	1	41	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	46	1	54	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	172	1	155	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	89	-0-	-283	-0-	41	1	48	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	22	1	25	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	126	1	114	2	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	82	1	251	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	251	1	227	2	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	23	1	110	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	143	-0-	-384	-0-	66	1	77	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

02	168	N	134	-0-	-34	-0-	70	1	64	2	N	-0-					198
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	27	1	127	2	N	-0-					198
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	1	1	2	N	-0-					198
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	69	1	81	2	N	-0-					198
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					198
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	50	1	152	2	N	-0-					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	172	1	156	2	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	36	1	33	2	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
04	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	1			N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	62	1	187	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	199	1	182	2	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	48	1	44	2	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	58	1	69	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	42	1	39	2	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	19	1	22	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	47	1	42	2	N	-0-			-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	79	1	92	2	N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	53	1	48	2	N	-0-			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	57	1	68	2	N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	65	1	76	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	57	1	52	2	N	-0-			-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	117	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	66	1	78	2	N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	46	1	42	2	N	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	91	1	84	2	N	-0-			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	N	-0-			-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	44	1	1	2	N	-0-			-0-
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	7	1	9	2	N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	78	-0-	-118	-0-	41	1	37	2	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	1	2	2	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	61	1	72	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	50	1	152	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	87	1	79	2	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	24	1	75	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	37	1	44	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	69	1	63	2	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	119	1	108	2	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	119	-0-	-129	-0-	55	1	64	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	71	1	64	2	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	33	1	154	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	1	2	2	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	67	1	79	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	47	1	142	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	273	1	248	2	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	55	1	65	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	477	1	432	2	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	104	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	250	1	227	2	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	108	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	128	-0-	-399	-0-	59	1	69	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	76	1	89	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	92	1	84	2	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	59	1	54	2	N	-0-			-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	N	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	1	1	2	N	-0-			-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	24	1	28	2	N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	2	N	-0-			-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	32	1	37	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	32	1	99	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	105	1	123	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	1	50	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	45	1	53	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	346	1	314	2	N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	744	N	317	-0-	-427	-0-	146	1	171	2	N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	16	1	14	2	N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	2	N	-0-			-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	243	1	221	2	N	-0-			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	N	-0-			-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	272	1	247	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	589	N	37	-0-	-552	-0-	17	1	20	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	78	1	236	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	392	N	249	-0-	-143	-0-	130	1	119	2	N	-0-			-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	61	1	289	2	N	-0-			-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	1	4	2	N	-0-			-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	149	1	174	2	N	-0-			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
*07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	128	1	391	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	137	1	124	2	N	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-			-0-
04	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	279	N	4	-0-	-275	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	223	1	261	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	21	1	25	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	144	1	130	2	N	-0-			-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
05	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	345	1	312	2	N	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
05	496	N	2	-0-	-494	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	125	1	113	2	N	-0-			-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	155	N	18	-0-	-137	-0-	8	1	10	2	N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	60	1	55	2	N	-0-			-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	67	1	61	2	N	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-			-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	107	1	126	2	N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	55	1	168	2	N	-0-			-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
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
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	38	1	35	2	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	9	1	10	2	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	14	1	42	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	117	1	107	2	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	79	1	72	2	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

02	952 N	829	-0-	-123	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 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
02	2296	N	2039	-0-	-257	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
03	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1192	-0-	-1076	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
06	1980	X	47	-0-	-1933	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	5386	-0-	-802	-0-	5386	3			Y	-0-					-0-
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					-0-
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
06	6180	X	27	-0-	-6153	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	4911	-0-	-1837	-0-	4911	3			Y	-0-					-0-
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					-0-
04	5700	X	53	-0-	-5647	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
06	5490	X	26	-0-	-5464	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1486	-0-	-166	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	12	-0-	-576	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
04	14B DENY		1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. //CONT.// 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	145	-0-	145	145	47	1	98	2	N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	145					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	145					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	145					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	145					N	-0-					-0-

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	25	-0-	25	25	9	1	16	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	167	-0-	167	192	60	1	107	2	N	-0-					-0-

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4400) 86357 228 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H.D. WELL #: 4U RRCID -> 299349 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4419 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	63	1	40	2	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	28	1	38	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	35	1	27	2	N	-0-					-0-
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	27	1	4	2	N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 5U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4887 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744 #	65	-0-	-2679	-0-	39	1	26	2	N	-0-					15
03	1054 #	60	-0-	-994	-0-	26	1	34	2	N	-0-					15
04	330 #	55	-0-	-275	-0-	31	1	24	2	N	-0-					15
05	341 #	21	-0-	-320	-0-	18	1	3	2	N	-0-					15
06	120 #	30	-0-	-90	-0-	5	1	25	2	N	-0-					15
*07	62 #	27	-0-	-35	-0-	11	1	16	2	N	-0-					15

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC 101779
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	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
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	55	-0-	55	55	55	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	50	-0-	50	105	50	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50	155	50	1			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
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	57	-0-	57	57	57	1			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	50	-0-	50	107	50	1			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	51	-0-	51	158	51	1			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	50	-0-	50	110	19	1	31	2	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	75	-0-	75	185	75	2			Y	-0-			-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	13	2	Y	-0-			-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	Y	-0-			-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	20	1	32	2	Y	-0-			-0-
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			-0-
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			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
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	41	1	1266	2	N	-0-			-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-			-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	10	1	1209	2	N	-0-			-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	122	1	807	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
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
07	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

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	330	N	187	-0-	-143	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	2	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	181	2	N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

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-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

02	728	N	502	-0-	-226	-0-	220	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	91	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3422	-0-	422	422	3422	2			Y	-0-					-0-
05	2479	N	2057	-0-	-422	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	348	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	55	-0-	55	55	55	55	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	50	-0-	50	105	50	50	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50	155	50	50	1			N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	22	1	699	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	8	1	1046	2	N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	133	1	883	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	724	1	74	2	N	-0-					2
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			N	-0-					2
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	1			N	-0-					2
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	1			N	-0-					2
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	1	6	9	N	5					7
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	968	1	17	9	N	15					22

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	671	-0-	-199	-0-	21	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	702	-0-	-168	-0-	6	1	696	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	86	1	569	2	Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	926	-0-	-1594	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1760	-0-	-1340	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1237	-0-	-1763	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1671	-0-	-1429	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
*06	1620	X	1046	-0-	-574	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			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
02	2604	X	1544	-0-	-1060	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2351	-0-	-439	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
*06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3896	-0-	796	796	3896	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			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
02	1624	N	926	-0-	-698	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	566	-0-	-1077	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	974	-0-	-297	-0-	974	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			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
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			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
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			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
02	2520	X	2059	-0-	-461	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1358	-0-	-1432	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1630	-0-	-1160	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2110	-0-	-680	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC 101779
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					8
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	99	1	139	2	Y	-0-					8
*07	DLQ G-10		329	-0-	329	329	119	1	210	2	Y	-0-					8

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					38
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	93	1	131	2	Y	-0-					38
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	112	1	197	2	Y	-0-					38

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					28
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					28
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	55	1	78	2	Y	-0-	26	1			2
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	91	2	Y	17	12	1			7
							19	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	-0-	-0-	-476	-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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	87	1	122	2	Y	-0-					-0-
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	72	1	127	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	20	14	1			19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					19
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	25	1	36	2	Y	-0-					19
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	31	1	54	2	Y	-0-					19

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	367	1	517	2	Y	-0-					-0-
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	425	1	748	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	Y	-0-					-0-
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	15	1	27	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	29	1	84	2	N	-0-					18
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	264	1	372	2	N	-0-					18
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	248	1	436	2	N	-0-					18

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					6
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	2	Y	-0-					6
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	14	1	25	2	Y	-0-					6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					8
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	79	1	112	2	Y	-0-					8
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	77	1	136	2	Y	-0-					8

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1077					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1077					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1077					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1077					Y	-0-					-0-
06	1077	N	-0-	-0-	-1077	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					6
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	137	1	194	2	Y	-0-					6
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	114	1	201	2	Y	-0-					6

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	43	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	678	1	954	2	Y	-0-					-0-
*07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	561	1	988	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	71	1	99	2	Y	-0-					-0-
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	59	1	103	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					23
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	37	1	53	2	Y	-0-					23
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	45	1	79	2	Y	-0-					23

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	Y	-0-					17
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	484	1	682	2	Y	-0-					17
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	401	1	706	2	Y	-0-					17

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	34	18	1			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					16
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	29	1	41	2	Y	-0-					16
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	27	1	48	2	Y	-0-					16

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	65	1	188	2	Y	-0-					7
06	3000	N	3906	-0-	906	906	1622	1	2284	2	Y	-0-					7
*07	3100	N	3714	-0-	614	1520	1345	1	2369	2	Y	-0-					7

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	-0-	-0-	-364	-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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	160	1	225	2	Y	-0-					-0-
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	150	1	265	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					11
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43	2	Y	-0-					11
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	26	1	45	2	Y	-0-					11

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	Y	-0-					20
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	93	1	131	2	Y	-0-					20
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	87	1	154	2	Y	-0-					20

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	2					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	53	1	152	2	Y	-0-					2
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	818	1	1152	2	Y	-0-					2
*07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	678	1	1193	2	Y	-0-					2

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	38	1	53	2	N	-0-					-0-
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	31	1	55	2	N	-0-					-0-

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
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					4
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	186	1	261	2	Y	-0-					4
*07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	224	1	395	2	Y	-0-					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	Y	-0-					25
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	103	1	145	2	Y	-0-					25
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	86	1	151	2	Y	-0-					25

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
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	14	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	131	1	185	2	Y	-0-					-0-
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	123	1	217	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
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	163	87	1			76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	22	1	62	2	Y	-0-					76
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	335	1	472	2	Y	-0-					76
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	278	1	489	2	Y	-0-					76

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
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	34	1	98	2	Y	-0-					89
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	530	1	747	2	Y	-0-					89
*07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	439	1	774	2	Y	-0-					89

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					1
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	110	1	155	2	Y	-0-					-0-
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	91	1	161	2	Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					2
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	94	1	133	2	Y	-0-					2
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	78	1	138	2	Y	-0-					2

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
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	14	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	224	1	315	2	Y	-0-					-0-
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	186	1	327	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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					3
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	27	1	38	2	Y	-0-					3
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	35	1	61	2	Y	-0-					3

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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					18
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	53	1	74	2	Y	-0-					18
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	44	1	77	2	Y	-0-					18

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
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60					62
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	45	1	130	2	Y	-0-					62
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	409	1	576	2	Y	28	82	1			8
							31	9									
*07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	384	1	676	2	Y	110	74	1			44
							121	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					21
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	22	1	64	2	Y	-0-					21
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	202	1	284	2	Y	108	117	1			12
							119	9									
*07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	189	1	334	2	Y	39	32	1			19
							43	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	-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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	14	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	124	1	174	2	Y	-0-					-0-
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	116	1	204	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					29
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	173	1	243	2	Y	-0-					29
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	143	1	252	2	Y	-0-					29

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	105	50	1			65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					65
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	Y	-0-					65
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	Y	-0-					65

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	177	1	249	2	Y	-0-					-0-
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	146	1	258	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	104	1	147	2	Y	-0-					-0-
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	98	1	172	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	Y	-0-					12
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	211	1	296	2	Y	-0-					12
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	175	1	307	2	Y	-0-					12

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	67	1	95	2	Y	-0-					-0-
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	66	1	116	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	63	1	89	2	Y	-0-					-0-
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	77	1	136	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					5
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	123	1	174	2	Y	-0-					5
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	102	1	180	2	Y	-0-					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					20
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	Y	-0-					20
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	134	1	189	2	Y	-0-					20
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	111	1	196	2	Y	-0-					20

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					7
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					7
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	18	1	25	2	Y	-0-					7
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	15	1	26	2	Y	-0-					7

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					5
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	61	1	86	2	Y	-0-					5
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	50	1	89	2	Y	-0-					5

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					13
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	58	1	82	2	Y	-0-					13
*07	DLQ G-10		194	-0-	194	194	70	1	124	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	-0-					21
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					21
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					21
05	1271	X	106	-0-	-1165	-0-	27	1	79	2	Y	-0-					21
06	1230	X	1028	-0-	-202	-0-	427	1	601	2	Y	-0-					21
*07	977	X	977	-0-	-0-	-0-	354	1	623	2	Y	-0-					21

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	20	1	59	2	Y	-0-					5
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	319	1	448	2	Y	-0-					5
*07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	264	1	465	2	Y	-0-					5

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	492	1	693	2	Y	-0-					-0-
*07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	485	1	855	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					13
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	21	1	61	2	Y	-0-					13
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	192	1	270	2	Y	-0-					13
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	180	1	317	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	31	1	91	2	Y	-0-					1
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	491	1	691	2	Y	-0-					1
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	406	1	716	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	2	Y	-0-					13
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	293	1	413	2	Y	-0-					13
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	243	1	427	2	Y	-0-					13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					1
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					1
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	Y	-0-					1

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					62
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	Y	-0-					62
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	254	1	358	2	Y	-0-					62
*07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	295	1	519	2	Y	-0-					62

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	Y	-0-					3
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	304	1	428	2	Y	-0-					3
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	252	1	444	2	Y	-0-					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					79
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	22	1	31	2	Y	-0-					79
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	20	1	36	2	Y	-0-					79

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					62
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	24	1	33	2	N	-0-					62
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	27	1	48	2	N	-0-					62

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	28	1	39	2	Y	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	23	1	41	2	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	2	Y	-0-					58
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	241	1	340	2	Y	-0-					58
*07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	279	1	492	2	Y	-0-					58

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	Y	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	85	1	119	2	Y	-0-					-0-
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	83	1	146	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	10					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	56	1	163	2	Y	-0-					38
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	1007	1	1418	2	Y	-0-					38
*07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	983	1	1732	2	Y	-0-					38

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					1
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	67	1	94	2	Y	-0-					1
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	86	1	152	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	-0-	-0-	-812	-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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	194	1	273	2	Y	-0-					-0-
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	234	1	413	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					23
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	108	1	152	2	Y	-0-					23
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	105	1	185	2	Y	-0-					23

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	2	Y	-0-					20
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	108	1	153	2	Y	-0-					20
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	133	1	234	2	Y	-0-					20

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	16	2	Y	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	14	1	25	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	23	1	67	2	Y	-0-					13
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	41	1	58	2	Y	-0-					13
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	41	1	72	2	Y	-0-					13

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	92	1	129	2	Y	-0-					-0-
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	106	1	187	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	24	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	215	1	303	2	Y	-0-					-0-
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	202	1	356	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	Y	-0-					13
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	163	1	229	2	Y	-0-					13
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	135	1	238	2	Y	-0-					13

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	-0-	-0-	-308	-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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	109	1	153	2	Y	-0-					-0-
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	102	1	180	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	-0-	-0-	-336	-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	97	1	136	2	Y	-0-					-0-
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	117	1	206	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	Y	-0-					12
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	213	1	300	2	Y	-0-					12
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	208	1	367	2	Y	-0-					12

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	26	1	37	2	Y	-0-					-0-
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	32	1	56	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					4
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	35	1	49	2	Y	-0-					4
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	34	1	60	2	Y	-0-					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48					51
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	37	1	108	2	Y	-0-					51
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	340	1	479	2	Y	104	141	1			14
							114	9									
*07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	319	1	562	2	Y	96	69	1			41
							106	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	-0-	-0-	-532	-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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	30	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	474	1	667	2	Y	-0-					-0-
*07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	393	1	691	2	Y	-0-					-0-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	Y	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	Y	-0-					43
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	261	1	368	2	Y	-0-					43
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	217	1	381	2	Y	-0-					43

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
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	14	1	41	2	Y	-0-					8
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	256	1	360	2	Y	-0-					8
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	250	1	440	2	Y	-0-					8

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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	Y	-0-					4
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	215	1	303	2	Y	-0-					4
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	212	1	374	2	Y	-0-					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
02	252	N	-0-	-0-	-252	-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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	146	1	206	2	Y	-0-					-0-
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	137	1	242	2	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	488	1	860	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					11
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	Y	-0-					11
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	Y	-0-					11

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					14
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	80	1	113	2	Y	-0-					14
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	67	1	117	2	Y	-0-					14

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	2	Y	-0-					47
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	344	1	485	2	Y	-0-					47
*07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	336	1	593	2	Y	-0-					47

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	207	1	364	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	45	2	Y	-0-					1
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	140	1	198	2	Y	-0-					1
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	132	1	232	2	Y	-0-					1

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	-0-	-0-	-560	-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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	183	1	257	2	Y	-0-					-0-
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	151	1	267	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	361	1	636	2	Y	-0-					9

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					43
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	2	Y	-0-					43
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	18	1	31	2	Y	-0-					43

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	Y	-0-					43
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	133	1	187	2	Y	-0-					43
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	110	1	194	2	Y	-0-					43

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	152	1	267	2	Y	-0-					3

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43	2	Y	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	25	1	45	2	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-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	-0-					5
*07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	272	1	479	2	Y	-0-					5

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	396	1	698	2	Y	-0-					40

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	2	Y	-0-					3
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	150	1	212	2	Y	-0-					3
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	141	1	248	2	Y	-0-					3

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	26	1	76	2	Y	-0-					3
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	410	1	578	2	Y	-0-					3
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	340	1	599	2	Y	-0-					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	4					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	2	Y	-0-					7
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	97	1	137	2	Y	-0-					7
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	91	1	160	2	Y	-0-					7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					1
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	90	1	127	2	Y	-0-					1
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	75	1	131	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	-0-	-0-	-13	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	Y	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	30	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	283	1	398	2	Y	-0-					-0-
*07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	347	1	610	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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
02	336	N	-0-	-0-	-336	-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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	156	1	219	2	Y	-0-					-0-
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	146	1	257	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	2	Y	-0-					2
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	31	1	54	2	Y	-0-					2

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					47
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	50	1	71	2	Y	-0-					47
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	61	1	107	2	Y	-0-					47

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	106	1	187	2	Y	-0-					28

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	2					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	Y	-0-					3
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	197	1	278	2	Y	-0-					3
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	163	1	288	2	Y	-0-					3

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
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	20	1	60	2	Y	-0-					1
06	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	509	1	717	2	Y	-0-					1
*07	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	422	1	744	2	Y	-0-					1

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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	Y	-0-					85
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	239	1	337	2	Y	-0-					85
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	236	1	416	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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					9
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	26	1	37	2	Y	-0-					9
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	22	1	38	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
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	2	Y	-0-					16
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	2	Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					16
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2	Y	-0-					16
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	16	1	29	2	Y	-0-					16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					20
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	N	-0-					20
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	184	1	260	2	N	-0-					20
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	180	1	318	2	N	-0-					20

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	32	32	1			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	38	38	1			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					3
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					3
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	35	35	1			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					20
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	20	1			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-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-

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	12	24	1			2
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	3	Y	-0-					2
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	3	4	1			1
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					1
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					1

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 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
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	3	3	1			21
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					21
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					21
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					21
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					21
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					1
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
VT NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					50
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	9	N	29	69	1			10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	10	1			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-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-

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	1			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	103	1	178	3	Y	-0-					7
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	94	1	168	3	Y	1					8
							1	9									
04	330	N	115	-0-	-215	-0-	41	1	74	3	Y	-0-					8
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	276	1	405	3	Y	-0-					8
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	188	1	306	3	Y	-0-					8
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	208	1	455	3	Y	-0-					8

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
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			13
04	540	N	6	-0-	-534	-0-	6	1			N	-0-	13	1			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	103	1	177	3	Y	-0-					2
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	92	1	164	3	Y	-0-					2
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	75	1	136	3	Y	-0-					2
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	97	1	141	3	Y	-0-					2
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	79	1	129	3	Y	-0-					2
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	66	1	143	3	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	78	1	134	3	Y	-0-					4
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	88	1	156	3	Y	1					5
							1	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	71	1	128	3	Y	-0-					5
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	88	1	130	3	Y	-0-					5
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	78	1	128	3	Y	-0-					5
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	75	1	165	3	Y	-0-					5

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	12	26	1			2
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	1	1	3	Y	-0-					2
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	3	4	1			1
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	1	8	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	5	-0-	-385	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	420	N	5	-0-	-415	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					15
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	15	1			-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					47
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	9	Y	16	16	1			47
04	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	2	4	1			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	-0-	-0-	-4648	-0-					Y	-0-					55
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
04	4890	X	6	-0-	-4884	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	1			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
04	1680	N	6	-0-	-1674	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	1			Y	-0-					-0-

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 09/24/2024 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8570 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13524	X	12052	-0-	-1472	-0-	91 240	1 9	11721	3	Y	218	241	1			37
03	14973	X	13085	-0-	-1888	-0-	83 197	1 9	12805	3	Y	179	160	1			56
04	14070	X	11901	-0-	-2169	-0-	74 157	1 9	11670	3	Y	143	164	1			35
05	14539	X	11422	-0-	-3117	-0-	86 128	1 9	11208	3	Y	116	94	1			57
06	12900	X	12328	-0-	-572	-0-	540 135	1 9	11653	3	Y	123	133	1			47
07	12927	X	12645	-0-	-282	-0-	93 147	1 9	12405	3	Y	134	99	1			82

APPLING WELL #: 201H RRCID -> 294783 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7770 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14644	X	13979	-0-	-665	-0-	105 256	1 9	13618	3	Y	233	255	1			40
03	16213	X	15208	-0-	-1005	-0-	97 216	1 9	14895	3	Y	196	174	1			62
04	15690	X	14493	-0-	-1197	-0-	89 222	1 9	14182	3	Y	202	216	1			48
05	16213	X	15640	-0-	-573	-0-	117 253	1 9	15270	3	Y	230	170	1			108
06	14970	X	14653	-0-	-317	-0-	640 201	1 9	13812	3	Y	183	212	1			79
07	15004	X	14433	-0-	-571	-0-	106 200	1 9	14127	3	Y	182	140	1			121

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	7					349
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	43	147	1			245
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					245
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					297
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					341
*07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	631	3	110	9	N	100					441

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC 101779
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
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TOCQUIGNY (OLMOS) 90307 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
HAMILTON FEE WELL #: 10 RRCID -> 295600 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2332 - 2336

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) 91058 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

STOREY REED A WELL #: 13H RRCID -> 293584 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6814 PERF.12880 - 18455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7952	X	6057	-0-	-1895	-0-	2123	1	3683	3	N	228	145	1			166
							251	9									
03	8804	X	6651	-0-	-2153	-0-	1867	1	4564	3	N	200	308	1			58
							220	9									
04	8520	X	7336	-0-	-1184	-0-	1410	1	5559	3	N	334	274	1			118
							367	9									
05	7378	X	7045	-0-	-333	-0-	2632	1	4112	3	N	274	344	1			48
							301	9									
06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	2709	1	4401	3	N	237	207	1			78
							261	9									
07	7595	X	6226	-0-	-1369	-0-	2213	1	3757	3	N	233	246	1			65
							256	9									

STOREY REED B WELL #: 14H RRCID -> 293586 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7479 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7812	X	5546	-0-	-2266	-0-	1895	1	3287	3	N	331	197	1			150
							364	9									
03	8649	X	7287	-0-	-1362	-0-	1989	1	4863	3	N	395	493	1			52
							435	9									
04	8370	X	7373	-0-	-997	-0-	1407	1	5547	3	N	381	403	1			30
							419	9									
05	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	2680	1	4186	3	N	441	457	1			14
							485	9									
06	7050	X	6562	-0-	-488	-0-	2340	1	3800	3	N	384	255	1			143
							422	9									
07	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	2764	1	4691	3	N	510	630	1			23
							561	9									

STOREY REED C WELL #: 15H RRCID -> 293601 COMPL. DATE 03/13/2022 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7324 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	4629	-0-	-1027	-0-	1507	1	2614	3	N	462	415	1			172
							508	9									
03	6262	X	5565	-0-	-697	-0-	1481	1	3623	3	N	419	475	1			116
							461	9									
04	6060	X	4131	-0-	-1929	-0-	725	1	2859	3	N	497	517	1			96
							547	9									
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	1966	1	3072	3	N	383	265	1			214
							421	9									
06	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	1948	1	3164	3	N	481	632	1			63
							529	9									
07	5580	X	5380	-0-	-200	-0-	1829	1	3104	3	N	406	408	1			61
							447	9									

STOREY REED D WELL #: 16H RRCID -> 293602 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7375 - 16646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	3877	-0-	-1163	-0-	1187	1	2059	3	N	574	516	1			155
							631	9									
03	5580	X	4255	-0-	-1325	-0-	1088	1	2660	3	N	461	448	1			168
							507	9									
04	5400	X	2155	-0-	-3245	-0-	286	1	1126	3	N	675	640	1			203
							743	9									
05	4619	X	4172	-0-	-447	-0-	1415	1	2212	3	N	495	572	1			126
							545	9									
06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	1716	1	2787	3	N	645	683	1			88
							710	9									
07	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	1568	1	2662	3	N	491	486	1			93
							540	9									

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	113	1			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
04	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	1			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
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
04	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	39	-0-	-157	-0-	39	1			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	1			Y	-0-	1	1			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			Y	-0-					-0-
04	480	N	140	-0-	-340	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	1			Y	-0-	9	1			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	9	N	6					6

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	1			Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	211	-0-	-181	-0-	211	1			Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			Y	-0-					-0-
04	390	N	185	-0-	-205	-0-	185	1			Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			Y	-0-					-0-
06	240	N	55	-0-	-185	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	1			Y	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	125	-0-	-407	-0-	125	1			Y	-0-					9
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			Y	-0-					9
04	630	N	246	-0-	-384	-0-	246	1			Y	-0-	9	1			-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	1			Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7	10	1			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	230	1	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	5	-0-	-247	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	5	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			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 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

02	140	N	6	-0-	-134	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	1			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	15	N	6	-0-	-9	-0-	5	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

02	868	N	5	-0-	-863	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	1080	N	5	-0-	-1075	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

02	168	N	6	-0-	-162	-0-	6	1			Y	-0-					2
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					2
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	1			Y	-0-	2	1			-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	14	N	5	-0-	-9	-0-	3	1	2	9	Y	2					2

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			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
02	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			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
02	1288	N	44	-0-	-1244	-0-	44	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1350	N	5	-0-	-1345	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	1			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		12	-0-	12	12	12	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	26	1			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	5	-0-	-415	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	-0-					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	1			Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

02	616	N	5	-0-	-611	-0-	5	1			Y	-0-					12
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					12
04	660	N	10	-0-	-650	-0-	10	1			Y	-0-	12	1			-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	1			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 #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		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	6	-0-	6	6	6	1			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					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
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	9	Y	2					2

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	1			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	X	5	-0-	-191	-0-	5	1			N	-0-					19
03	217	X	5	-0-	-212	-0-	5	1			N	-0-					19
04	210	N	11	-0-	-199	-0-	10	1	1	9	N	1	19	1			1
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					1
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					1
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	1			N	-0-					1

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
05		T. A.	6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					11
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-					11
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	1			Y	-0-	9	1			2
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			Y	-0-					2
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	1			Y	-0-					2
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			Y	-0-					2

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-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-

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
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	15	16	1			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					5
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	1			Y	-0-					5
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			Y	-0-	5	1			-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			Y	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					7
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					7
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	3	10	1			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	18	1			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	23	1			18
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
05	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-					18
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	9	N	5					5

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-	20	1			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
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-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

02	700	N	658	-0-	-42	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	750	N	633	-0-	-117	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

02	1988	N	1722	-0-	-266	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1836	-0-	-365	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1622	-0-	-328	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1550	-0-	-220	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	1485	-0-	1485	1485	1485	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

02	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
04	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
05	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
07	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

02	1400	N	1086	-0-	-314	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	998	-0-	-172	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4922	-0-	-100	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
04	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4325	-0-	-535	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4492	-0-	-530	-0-	4492	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
02	1036	N	958	-0-	-78	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	899	-0-	-121	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	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
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12452	-0-	-227	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11723	-0-	-547	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12027	-0-	-652	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11044	-0-	-1226	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	10443	-0-	-2236	-0-	10443	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
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	990	N	893	-0-	-97	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

02	3500	X	2810	-0-	-690	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3146	-0-	-357	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3024	-0-	-366	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2947	-0-	-277	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2749	-0-	-281	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

02	1932	N	1538	-0-	-394	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1101	-0-	-1179	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1412	-0-	-386	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

02	5124	X	4719	-0-	-405	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5177	-0-	-496	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4826	-0-	-664	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4962	-0-	-463	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4492	-0-	-578	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4716	-0-	-523	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
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
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

02	2296	X	1540	-0-	-756	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

02	2520	X	1685	-0-	-835	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	620	N	60	-0-	-560	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

02	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	994	-0-	-2137	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
07	3472	X	1239	-0-	-2233	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
03	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	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	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	212	-0-	-1989	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	172	-0-	-1626	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	156	-0-	-1177	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	104	-0-	-1186	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	7	-0-	-1264	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10070 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	930	N	86	-0-	-844	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	870	N	55	-0-	-815	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	868	N	8	-0-	-860	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	108	-0-	-1070	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	81	-0-	-1059	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	7	-0-	-1140	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	122	-0-	-1180	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	179	-0-	-1081	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	18	-0-	-1222	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	263	-0-	-1969	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	114	-0-	-2046	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	14	-0-	-2218	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	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
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	166	-0-	-1725	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	118	-0-	-1562	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	11	-0-	-1663	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	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
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	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
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	237	-0-	-2181	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	83	-0-	-2137	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	8	-0-	-2255	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	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
02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
03	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1526	-0-	-2074	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	1731	-0-	-2485	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3009	-0-	-1071	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1672	-0-	-484	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	368	-0-	-2019	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	94	-0-	-2216	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	4	-0-	-2383	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	360	N	169	-0-	-191	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	403	N	38	-0-	-365	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	390	N	70	-0-	-320	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	81	-0-	-1066	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	40	-0-	-1010	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	899	N	95	-0-	-804	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	870	N	57	-0-	-813	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	899	N	9	-0-	-890	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	234	-0-	-1099	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	7	-0-	-1574	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	392	-0-	-3235	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	156	-0-	-3354	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	13	-0-	-3614	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
07	3627	X	3193	-0-	-434	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	682	N	59	-0-	-623	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	480	N	58	-0-	-422	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	558	N	3	-0-	-555	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
04	3900	X	147	-0-	-3753	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	17	-0-	-4013	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	15	-0-	-3885	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3107	-0-	-923	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	651	N	62	-0-	-589	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	570	N	64	-0-	-506	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	589	N	2	-0-	-587	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	744	N	58	-0-	-686	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	540	N	27	-0-	-513	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	200	-0-	-1071	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	930	N	84	-0-	-846	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	4	-0-	-1980	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3887	-0-	-61	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	415	-0-	-4111	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	197	-0-	-4183	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	20	-0-	-4506	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2669	N	2655	-0-	-14	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	310	-0-	-1860	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	46	-0-	-2054	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	4	-0-	-2166	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	300	N	6	-0-	-294	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	110	-0-	-1316	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	65	-0-	-1015	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	2	-0-	-1207	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2626	-0-	-202	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	297	-0-	-2958	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	176	-0-	-2974	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	9	-0-	-3246	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	103	-0-	-2927	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	101	-0-	-953	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	14	-0-	-947	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	166	-0-	-1601	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	124	-0-	-1526	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	8	-0-	-1635	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	2424	-0-	-1440	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	263	-0-	-4015	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	149	-0-	-3991	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	16	-0-	-4262	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	191	-0-	-3199	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	71	-0-	-229	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

02	2520	N	2206	-0-	-314	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2415	-0-	-127	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2299	-0-	-101	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

02	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	291	1	5529	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	X	501	-0-	-2109	-0-	32	1	469	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2	-0-	-2695	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	1962	-0-	-735	-0-	57	1	1905	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	192					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	192					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	192					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	194	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

02	392	N	339	-0-	-53	-0-	17	1	322	2	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	35	-0-	-355	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
05	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	24	1	820	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	80	1	1518	2	N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	682	2	N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	13	1	449	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	233	1	4435	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	4170	X	410	-0-	-3760	-0-	26	1	384	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	2	-0-	-5175	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	2524	-0-	-2486	-0-	104	1	2420	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	2888	-0-	-2289	-0-	83	1	2805	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

02	812	N	735	-0-	-77	-0-	37	1	698	2	N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	47	-0-	-733	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
05	806	N	2	-0-	-804	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	2	N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	25	1	852	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

02	1008	N	834	-0-	-174	-0-	42	1	792	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	22	-0-	-1058	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	930	N	2	-0-	-928	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

02	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	99	1	1887	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	371	-0-	-1609	-0-	24	1	347	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	2	-0-	-2044	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1244	-0-	-736	-0-	51	1	1193	2	N	-0-					-0-
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	67	1	2239	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	27	-0-	-423	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
05	589	N	2	-0-	-587	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	54	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	33	-0-	-1017	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	2	-0-	-1145	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	60	1	1392	2	N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	31	1	1035	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	79	1	1498	2	N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	82	-0-	-698	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
05	806	N	2	-0-	-804	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	51	1	1193	2	N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	27	1	903	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	157	1	2984	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	X	230	-0-	-1240	-0-	15	1	215	2	N	-0-					-0-
05	1519	X	2	-0-	-1517	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	125	1	4201	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	61	1	1165	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	N	52	-0-	-1238	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	2	-0-	-1331	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	2	N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	31	1	1037	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	26	1	613	2	N	-0-			-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	346	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	984	2	N	-0-			-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
04	750	N	124	-0-	-626	-0-	8	1	116	2	N	-0-			-0-
05	775	N	2	-0-	-773	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	716	2	N	-0-			-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	26	1	888	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1551	-0-	-73	-0-	77	1	1474	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
04	1530	N	170	-0-	-1360	-0-	11	1	159	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	2	-0-	-1703	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	59	1	1363	2	N	-0-			-0-
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	76	1	2549	2	N	-0-			-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	N	-0-			-0-
05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	716	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	37	1	1234	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	2	N	-0-			-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
04	540	N	138	-0-	-402	-0-	9	1	129	2	N	-0-			-0-
05	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	716	2	N	-0-			-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	33	1	1100	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1288	-0-	-112	-0-	64	1	1224	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
04	1350	N	105	-0-	-1245	-0-	7	1	98	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	2	-0-	-1424	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	81	1	1892	2	N	-0-			-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	48	1	1619	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	2	N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	56	-0-	-274	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
05	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	2	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	341	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2918	-0-	118	118	146	1	2772	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	162	-0-	-948	-0-	10	1	152	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	2	-0-	-1827	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	15	-0-	-465	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	2	N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	5201	-0-	-1239	-0-	260	1	4941	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
04	6900	X	296	-0-	-6604	-0-	19	1	277	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	2	-0-	-6260	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	2371	-0-	-3689	-0-	98	1	2273	2	N	-0-					-0-
07	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	256	1	8600	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	52	1	998	2	N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	96	-0-	-684	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
05	806	N	2	-0-	-804	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	620	2	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	476	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	57	1	1086	2	N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	307	-0-	-143	-0-	20	1	287	2	N	-0-					-0-
05	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	22	1	726	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	2	N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	48	1	1610	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	297	-0-	-375	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	163	-0-	-677	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
05	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	69	1	1612	2	N	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	49	1	1653	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	74	-0-	-94	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	11	-0-	-169	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	43	-0-	-707	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
05	961	N	2	-0-	-959	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	45	1	1040	2	N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	45	1	1527	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	47	1	891	2	N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	54	-0-	-456	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
05	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	716	2	N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	1862	-0-	-826	-0-	93	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	2880	X	380	-0-	-2500	-0-	24	1	356	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	2	-0-	-2075	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	103	1	2386	2	N	-0-					-0-
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	94	1	3160	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1623	-0-	-785	-0-	81	1	1542	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	145	-0-	-2435	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	2	-0-	-1796	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	87	1	2011	2	N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	28	1	951	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	710	-0-	-242	-0-	35	1	675	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	165	-0-	-645	-0-	11	1	154	2	N	-0-					-0-
05	775	N	2	-0-	-773	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	67	1	1568	2	N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	32	1	1080	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	283	-0-	-1787	-0-	18	1	265	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	2	-0-	-2137	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	34	-0-	-506	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
05	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	2	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	15	1	514	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	986	-0-	-134	-0-	49	1	937	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	19	-0-	-911	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	2	-0-	-1083	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	35	1	818	2	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	18	1	617	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	867	2	N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	63	-0-	-657	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
05	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	16	1	297	2	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	76	-0-	-344	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
05	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	2	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	761	-0-	-303	-0-	38	1	723	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	88	-0-	-752	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
05	837	N	2	-0-	-835	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	50	1	1172	2	N	-0-					-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	55	1	1843	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2630	X	2432	-0-	-198	-0-	121	1	2311	2	N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	X	2	-0-	-1176	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	77	1	1789	2	N	-0-					-0-
07	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	44	1	1465	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	22	1	416	2	N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	28	-0-	-482	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
05	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	42	1	971	2	N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	33	1	1113	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

W.S.L. (LK) 94431 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: 1A RRCID -> 283833 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

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-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

02	140	N	17	-0-	-123	-0-	10	1	7	2	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	31	1	24	2	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	119	1	17	2	N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	40	1	216	2	N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	12	1	20	2	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	414	1	268	2	N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	275	1	363	2	N	-0-					-0-
04	690	N	418	-0-	-272	-0-	238	1	180	2	N	-0-					-0-
05	713	N	136	-0-	-577	-0-	119	1	17	2	N	-0-					-0-
06	630	N	62	-0-	-568	-0-	9	1	53	2	N	-0-					-0-
07	434	N	12	-0-	-422	-0-	5	1	7	2	N	-0-					-0-

VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	304	1	197	2	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	259	1	343	2	N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	529	1	401	2	N	-0-					-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	398	1	58	2	N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	125	1	678	2	N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	341	1	543	2	N	-0-					-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	510	N	257	-0-	-253	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	900	N	258	-0-	-642	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
MAG EXPLORATION LLC 102971
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-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-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

02	2800	N	3916	-0-	1116	3789	3916	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	689					N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC 103891
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

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-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC 103891
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
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	20	-0-	-8 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	19	-0-	-9 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	24	-0-	-4 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	21	-0-	-7 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	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 #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	19	-0-	-9 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	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-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	1			N	-0-					-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	1			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	1			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	1			N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	1			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	1			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	1			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) //CONT.// 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	1			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH "A" WELL #: 26 RRCID -> 087874 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	376 R	376	-0-	-0-	-0-	121	1	255	2	N	-0-					-0-
04	630 R	630	-0-	-0-	-0-	189	1	441	2	N	-0-					-0-
05	390 R	390	-0-	-0-	-0-	179	1	211	2	N	-0-					-0-
06	417 R	417	-0-	-0-	-0-	151	1	266	2	N	-0-					-0-
07	651 #	150	-0-	-501	-0-	54	1	96	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8960	X	738	-0-	-8222	-0-	242	1	496	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	894	-0-	-6980	-0-	288	1	606	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	805	-0-	-4325	-0-	241	1	564	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	803	-0-	-933	-0-	369	1	434	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	873	-0-	-297	-0-	316	1	557	2	N	-0-					-0-
07	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	449	1	804	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		420	-0-	420	1052	138	1	282	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		781	-0-	781	1833	252	1	529	2	N	-0-					-0-
04	14B DENY		274	-0-	274	2107	82	1	192	2	N	-0-					-0-
05	2381	X	274	-0-	-2107	-0-	126	1	148	2	N	-0-					-0-
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-